ЧУВАШЭНЕРГОРЕМОНТ

Качественный и своевременный ремонт оборудования – залог доверия к профессионализму Общества

Утверждено решением
Совета Директоров
ОАО «Чувашэнергоремонт»
Протокол от_____2008г. №___

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

Открытого Акционерного Общества

«Чувашэнергоремонт»

по результатам работы за 2007 год

И.о. генерального директора — Ю.К.Алексеев

Главный бухгалтер — А.А.Абанькина

ОГЛАВЛЕНИЕ

1.ВВЕДЕНИЕ
1.1 Глосарий 4
1.2 Обращение председателя Совета директоров и генерального директора 6
2.ИНФОРМАЦИЯ О ДЗО ОБЩЕСТВАИ ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ 7
2.1 История развития Общества 7
2.2 Положение в отрасли 7
2.3.Краткий обзор основных рынков 8
2.4 Факторы и условия, влияющие на деятельность Общества в связи реформированием электроэнергетики 9
2.5 Конкурентное окружение Общества и факторы риска 9
2.6 Приоритетные направления деятельности Общества 10
2.7 Управление рисками 10
2.7.1 Отраслевые риски 10
2.7.2 Страновые и региональные риски 11
2.7.3 Финансовые риски 12
2.7.4 Правовые риски 12
2.7.5 Риски, связанные с деятельностью эмитента 14
3.КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ 15
3.1 Принципы и документы 15
3.2 Органы управления и контроля 15
3.2.1 общее собрание акционеров 15
3.2.2 Совет директоров 16
3.2.3 Генеральный директор 19
3.2.4 Ревизионная комиссия 19
3.2.5 Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного ФКЦБ РФ 21
3.2.6 Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность 21
4.ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ 22
5.ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ 25
5.1 Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности Общества 25
5.2 Финансовая отчетность.Анализ финансовой устойчивости, ликвидности и деловой активности 33
5.3 Распределение полученной прибыли 35
6.Ценные бумаги и акционерный капитал 36
7.Кадровая и социальная политика 37
7.1 Принципы и цели кадровой политики Общества 37
7.2 Структура работающих 37
7.3 Динамика численности персонала 39
7.4 Качественный состав работников. Система развития персонала 39
7.5 Социальная политика 41
8.Финансовая отчетность Общества
8.1 Аудиторское заключение 45
8.2 Бухгалтерская отчетность 49

9.КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ 88
9.1 Реквизиты Общества 88
9.2 Информация об аудиторе 89
10.ПРИЛОЖЕНИЯ
10.1 Заключение Ревизионной комиссии 91
10.2 Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения ФКЦБ 105

ГЛОССАРИЙ

Основной вид деятельности	виды работ в соответствии со специализацией предприятия, приносящие основную массу дохода
Услуги производственного характера	составная часть основного вида деятельности, заключающаяся в проведении диагностических, наладочных, лабораторных процедур с выдачей экспертного заключения
ОСП	обособленное структурное подразделение
ДЗО	Дочернее зависимое Общество
Учетная политика	совокупность способов ведения бухгалтерского учета – первичного наблюдения, стоимостного измерения, текущей группировки и итогового обобщения фактов хозяйственной деятельности
Абсолютно ликвидный оборотный капитал	денежные средства и их эквиваленты
Срочный оборотный капитал	денежные средства, их эквиваленты и дебиторская задолженность
Коэффициент абсолютной ликвидности	показывает, какая доля краткосрочных долговых обязательств может быть покрыта за счет денежных средств (т.е. абсолютно ликвидными активами)
Коэффициент срочной ликвидности	показывает отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам
Коэффициент текущей ликвидности	оценивает возможность предприятия погасить краткосрочные обязательства собственными оборотными средствами
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	характеризует ту часть собственного капитала предприятия, которая является источником покрытия его текущих активов (т.е. активов, имеющих оборачиваемость менее одного года)
Коэффициент концентрации собственного капитала	характеризует финансовую устойчивость и зависимость предприятия от внешних займов
Коэффициент концентрации заемного капитала	показывает долю обязательств в активах предприятия
Коэффициент финансового левереджа	показывает, каких средств у предприятия больше – собственных или заемных
Чистый оборотный капитал ***(синоним – рабочий капитал)***	это размер превышения текущих активов над текущими обязательствами. Показывает, какая часть текущих активов финансируется за счет собственных оборотных средств предприятия

Нормальные источники формирования запасов	рабочий капитал + краткосрочные кредиты + расчеты с кредиторами по товарным операциям
Коэффициент финансовой независимости	характеризует зависимость предприятия от внешних займов. Рассчитывается отношением раздела III баланса (капиталы и резервы) к оборотным активам
Рентабельность активов (ROA)	отношение чистой прибыли к среднегодовой стоимости активов (ставка доходности активов)
Рентабельность продаж (ROS)	показывает, сколько прибыли приходится на единицу реализованной продукции
Рентабельность собственного капитала (ROE)	оценивает эффективность использования только собственных источников финансирования предприятия (отношение чистой прибыли к собственному капиталу раздела III)
Динамика дебиторской задолженности	характеризует величину снижения/увеличения дебиторской задолженности в отчетном периоде по отношению к базовому
Динамика кредиторской задолженности	характеризует величину снижения/увеличения кредиторской задолженности в отчетном периоде по отношению к базовому
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	характеризует баланс дебиторской и кредиторской задолженности предприятия. Значительное превышение дебиторской задолженности над кредиторской свидетельствует о неплатежах потребителей
Длительность оборота дебиторской задолженности в днях	оценивает срок погашения дебиторской задолженности
Финансовый цикл	период времени, в течение которого собственные оборотные средства предприятия участвуют в операционном цикле
Операционный цикл	характеризует период оборота общей суммы оборотных средств предприятия
Лимит эксплуатацион-ных расходов	лимит затрат на производство и реализацию продукции за исключением амортизации, единого социального налога, других налогов и обязательных платежей, относимых на себестоимость, страховых платежей
Сделки с заинтересованностью	сделки, в совершении которых имеется заинтересованность члена совета директоров (наблюдательного совета) общества, лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа общества, в том числе управляющей организации или управляющего, члена коллегиального исполнительного органа общества или акционера общества, имеющего совместно с его аффилированными лицами 20 и более процентов голосующих акций общества, а также лица, имеющего право давать обществу обязательные для него указания
ФСФР (ФКЦБ)	Федеральная служба по финансовым рынкам (Федеральная комиссия по ценным бумагам)

1 ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Обращение Председателя Совета директоров и генерального директора





Уважаемые акционеры!

Подводя итоги работы ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2007 год отмечаем, что предприятие полностью выполнило все производственно-экономические показатели, определенные бизнес-планом на отчетный год.

Работая устойчиво и планомерно, коллектив Общества обеспечил выполнение всех объемов работ по ремонту основного и вспомогательного оборудования тепловых станций. Претензий по качеству и срокам выполнения работ предприятие не имело.

Успешная производственная деятельность явилась основой для выполнения установленных Обществу ключевых показателей эффективности. Важнейшим из них является чистая прибыль. Ее фактический объем за 2007 год составил 1,942 млн. рублей, что почти в два раза превышает установленное задание. Доходность собственного капитала составила 6,6%, что также выше заданного значения.

Определяющим фактором, обеспечившим эффективную работу предприятия, явилась реализация мер по снижению издержек производства.

Эффективность производства в отчетном году была поддержана и мерами по техническому перевооружению. В пределах выделенных сумм предприятие приобрело новые виды оснастки и приборного оборудования.

В центре внимания администрации постоянно находились вопросы повышения квалификации персонала. Обучение прошли 316 человек.

Обеспечение социальной защищенности коллектива, роста заработной платы -еще одно направление деятельности администрации Общества. Размер средней заработной платы в 2007 году вырос на 13,5%.

Совет директоров Общества на своих заседаниях рассматривал вопросы производственной деятельности, исполнения утвержденных бюджетов, направлял деятельность администрации на выполнение поставленных задач.

В настоящее время можно с уверенностью сказать, что Общество закрепило свои позиции на рынке энергоремонтных услуг региона.

Опираясь на достигнутые результаты в 2008 году и в ближайшей перспективе Общество будет еще больше позиционировать себя как предприятие обладающее достаточным потенциалом для расширения сферы деятельности, наращивания объемов производства, повышения эффективности и как следствие этого, обеспечение интересов акционеров.

Председатель Совета директоров С.А.Епифанов

И.о. генерального директора Ю.К.Алексеев

2 ИНФОРМАЦИЯ О ДЗО ОБЩЕСТВА И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

2.1 История развития Общества

ОАО «Чувашэнергоремонт» является самостоятельным юридическим лицом, созданным в соответствии с планом реформирования ОАО «Чувашэнерго» на базе обособленного подразделения ОАО «Чувашэнерго» - Производственно-ремонтного предприятия «Чувашэнергоремонт».

Предприятие было организовано в составе районного энергетического управления «Чувашэнерго» 16 мая 1969г. в соответствии с приказом Минэнерго СССР (№11-а от 14.05.69)

Устав ОАО «Чувашэнергоремонт» был утвержден Решением учредителей от 29.12.2003г., 05.10.2007 г. акционером утвержден Устав в новой редакции. Общество зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам по Калининскому району г. Чебоксары ЧР 20.01.2004г. за основным государственным регистрационным №1042127001014 (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серии 21 №001420746).

Государственная регистрация выпуска ценных бумаг осуществлена 23.03.2004г. Выпуску присвоен государственный регистрационный № 1-01-11664-Е.

2.2 Положение в отрасли

Общество позиционирует себя как компанию, занимающую устойчивое положение на рынке оказания энергоремонтных услуг. В условиях свободного рынка, благодаря ряду преимуществ, а именно: наличие крупного заказчика в лице Чувашского филиала ОАО « ТГК-5», наличию квалифицированного персонала, имеющего большой опыт работы и собственных лабораторий по контролю металла и измерению вибрации, Общество обладает достаточной конкурентной способностью.

Результаты производственной и финансово-экономической деятельности Общества показывают, что у компании есть определенный запас прочности на рынке энергоремонтных услуг.

Клиентами (заказчиками, потребителями энергоремонтных услуг) являются тепловые электростанции, гидоэлектростанция, тепловые сети, отношения с которыми строятся в рамках регламентирующих документов, действующих в системе ОАО "ТГК-5". Взаимоотношения со сторонними организациями строятся на договорной основе.

Миссией открытого акционерного общества «Чувашэнергоремонт» является деятельность по поддержанию в работоспособном состоянии технологического оборудования тепловых станций, гидроэлектростанций, котельных и тепловых сетей.

Для успешного претворения Миссии Общество ставит перед собой следующие стратегические задачи:

- повышение эффективности использования средств на ремонтные работы, техперевооружение и реконструкцию энергетических объектов;
- развитие конкурентных рыночных отношений в сфере ремонтной деятельности;
- рост стоимости общества.

Повышение эффективности использования средств, выделяемы на ремонт оборудования достигается совершенствованием системы управления Обществом, направленным на повышение качества ремонтных услуг, оказываемых потребителям, применение прогрессивных методов ремонта, гарантирующих надежность и безопасность обслуживания оборудования, обновлением станочного парка, средств малой механизации, оснащением рабочих мест качественным инструментом и приспособлениями.

Дальнейшее развитие конкурентных рыночных отношений заключается в проведении маркетинговых исследований, изучении возможностей освоения рынка работ с целью получения заказов от сторонних организаций, не относящихся к энергетике, проведение закупки значительной части товарно-материальных ценностей на конкурсной основе, использование наличия квалифицированного персонала, а также технических и технологических возможностей собственных лабораторий по контролю сварных соединений и измерению вибрации для увеличения инвестиционной привлекательности Общества.

Другим важным направлением повышения конкурентоспособности является создание системы планомерного снижения издержек производства и учета затрат по отдельным направлениям деятельности.

За отчетный период никаких событий, могущих оказать существенное влияние на деятельность Общества, не произошло.

2.3.Краткий обзор основных рынков

Основными потребителями услуг ОАО «Чувашэнергоремонт» являются ОСП Чувашского филиала ОАО «ТГК – 5» и другие промышленные предприятия Чувашской Республики.

Внешних потенциальных заказчиков можно сгруппировать по следующим определениям:

- ***Крупные предприятия и организации, имеющие большие объемы производства.*** Эта группа предприятий обычно финансово устойчива и платежеспособна. Главным критерием при выборе подрядчика для них является не минимизация стоимости работ, а качество и срок выполнения ремонтов с последующим сервисным обслуживанием. Эта группа представляет наибольший интерес для сотрудничества.
- ***Средние и малые предприятия и организации, находящиеся в городе Чебоксары или районных центрах Чувашской республики.*** Основной показатель для этой группы – цена, т.к. малый бизнес находится в достаточно жестких финансовых рамках. При выполнении работ на объектах этой группы предприятий возможны проблемы, связанные с несвоевременностью оплаты заказов.
- ***Предприятия и организации, находящиеся в сельских районах.*** Потенциально – это наименее интересная группа заказчиков, в силу своей низкой платежеспособности.

Общество выполняет следующие виды работ:

- капитальные и текущие ремонты основного и вспомогательного оборудования станций и тепловых сетей.
- котлоочистные работы.
- изготовление нестандартного оборудования и запасных частей.
- проведение замеров вибрации, наладки и регулирования турбин.
- техническое диагностирование, контроль металла и сварных соединений.

2.4 Факторы и условия, влияющие на деятельность Общества в связи реформированием электроэнергетики

Факторами, влияющими на деятельность Общества в связи с реформированием энергетики являются:

- Формирование конкурентного рынка энергоремонтных работ и как следствие этого необходимость создания механизма снижения издержек.
- Появление у ремонтно-сервисных компаний новых акционеров в процессе снижения аффилированности.
- Необходимость технического переоснащения производственной базы в целях повышения конкурентоспособности и расширения технологических возможностей.
- Усиление влияния на объемы энергоремонтных работ по мере перехода генерирующих компаний к работе на конкурентном рынке электроэнергии и мощности.

2.5 Конкурентное окружение Общества и факторы риска

В настоящее время практически в каждой региональной энергосистеме имеются специализированные ремонтные предприятия и диагностические центры, выходящие с предложением своих профессиональных услуг на свободный рынок. Кроме того, в отрасли есть крупные ремонтные организации, как: холдинг «Камэнергоремонт», ОАО «Мосэнергоремонт», ОАО "Сибэнергоремонт", ОАО "Энергомашкорпорация". Являясь возможными конкурентами Общества, несмотря на широкий спектр предлагаемых услуг, в большинстве случаев стоимость услуг этих предприятиях выше, чем в ОАО «Чувашэнергоремонт».

На территории города Чебоксары и Чувашской Республики зарегистрированы и функционируют следующие предприятия, оказывающие услуги в области проведения работ по ремонту основных фондов энергетики: ВКМУ «Гидромонтаж», Чувашский филиал треста «ВолгоНефтеХимМонтаж», ЗАО « ВолгоЭнергоМонтаж» и др.

Как правило, эти организации выполняют только отдельные сегменты ремонтной программы энергетического оборудования (например, монтаж трубопроводов без контроля сварных соединений, монтаж металлоконструкций без дефектации и изготовления нестандартных изделий). Ввиду узкой специализации эти предприятия имеют производительность в отдельных случаях выше, чем в ОАО «Чувашэнергоремонт», но, как правило, такие организации не имеют ремонтной, технологической, нормативно-технической документации, не выполняют работы по входному, операционному и сварочному контролю, не производят пуско-наладочные работы и не занимаются техобслуживанием оборудования. Поэтому при выборе узко специализированных предприятий на выполнение ремонтных работ у Заказчика возникают различные проблемы, в том числе и в случае необходимости устранения дефектов.

Возможные факторы риска:

- Поглощение Общества в рамках укрупнения ремонтно-сервисных компаний;
- Снижение объемов энергоремонтных работ на предприятиях энергетики;
- Снижение стоимости энергоремонтных работ, изменения условий оплаты и как следствие снижение финансовой устойчивости компании;
- Падение престижности работы в сфере энергосервисного производства.

Задача Общества на этапе реформирования энергетики и формирования конкурентного рынка ремонта энергетического оборудования состоит в повышении эффективности деятельности за счет:

- Применения современных методов ремонта оборудования;
- Использования новых видов диагностического оборудования и приборов;
- Повышения квалификации ремонтного персонала;
- Расширения сферы деятельности.

2.6 Приоритетные направления деятельности Общества

Основными видами деятельности, имеющие приоритетное значение для ОАО «Чувашэнергоремонт» являются:

- деятельность по обеспечению работоспособности электрических станций, в том числе деятельность по обеспечению работоспособности тепло-и гидроэлектростанций: монтаж, наладка, ремонт и техническое обслуживание электротехнического оборудования, аппаратуры и средств защиты электростанций;
- деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей;
- деятельность по обеспечению работоспособности котельных;
-деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей;

Динамика объемов производства:

Наименование показателя	2005	2006	2007
Объем выручки от оказания услуг, тыс. руб.	105 932	101 818	88 374

Доля выручки Общества от основных видов деятельности:

Основные виды деятельности	ДОЛЯ ВЫРУЧКИ, %		
	2005	2006	2007
Ремонт (монтаж) энергетического оборудования	100%	99,4%	98,5 %

Свою основную хозяйственную деятельность Общество ведет только в Российской Федерации.

Основная хозяйственная деятельность ОАО «Чувашэнергоремонт» не носит ярко выраженного сезонного характера.

2.7 Управление рисками

2.7.1 Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли Общества на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Энергетика как система характеризуется рядом специфических особенностей, отличающих ее от других отраслей материального производства. Наиболее существенными из них являются большая зависимость показателей и критериев эффективности затрат от природных условий, динамический характер (изменчивость во времени) природных факторов; вероятностный характер большинства технико-экономических показателей; изменение воспроизводственной структуры капиталовложений в масштабе отрасли в сторону увеличения их доли.

Кроме этих рисков специфическими для энергетики являются: риски, связанный с условиями рынка сбыта; риски, обусловленный качествами участников рынка; риски, вызванный повышенной вероятностью возникновения форс-мажорных ситуаций.

В настоящее время ситуация на рынке энергоремонтных услуг достаточно стабильная. Значительного ухудшения ситуации в отрасли, которая оказала бы существенное влияние на финансово - хозяйственную деятельность Общества в обозримом будущем не предвидится. У Общества отсутствуют обязательства по размещенным ценным бумагам, следовательно, ухудшение ситуации в отрасли не может повлиять на исполнение Обществом каких - либо обязательств по ценным бумагам.

Для предотвращения максимального влияния вышеперечисленных рисков и построения эффективной линии сбыта ремонтных услуг, необходимо решить следующие задачи:

-Произвести четкую регламентацию процессов взаимодействия отдельных подразделений (по горизонтали), внедрить мотивационные стимулы, разработать критерии оценки деятельности по ключевым показателям эффективности.

-Осуществить постановку четкой системы стандартизированной отчетности для объективной оценки работы и определения главной цели компании.

-Совершить постановку развитой системы маркетинга и анализа рынка.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые Обществом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность Общества и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Риски связанные с изменением цен на сырье минимальны, поскольку при осуществлении ремонтов в основном используется сырье заказчика, таким образом, основной риск ложится на заказчика.

Общество придерживается рыночной стратегии ценообразования, проводит мониторинг цен конкурентов.

Рисков, связанных с изменением цен на внешних рынках не существует, так как Эмитент не оказывает услуги на экспорт.

Следовательно, отраслевые риски Общества минимальны, ухудшение ситуации в отрасли значительного влияния не окажет.

2.7.2 Страновые и региональные риски

Риски связанные с политической и экономической политикой в стране являются незначительными, поскольку политическая структура общества и власти является на протяжении последних лет стабильной, экономические реформы направлены на постепенное «эволюционное» внедрение новых рыночных механизмов.

Риски военных действий, введения чрезвычайного положения отсутствуют, поскольку Чувашская Республика находится на удалении от очагов межнациональных и иных конфликтов, криминальная обстановка удовлетворительная, отсутствуют межнациональные и межконфессиональные противоречия, что обусловлено исторически многонациональным размещением населения на ее территории.

Риски связанные с географическими особенностями региона, возможным прекращением транспортного сообщения отсутствуют – Чувашская Республика не подвержена масштабным стихийным бедствиям (землетрясения, наводнения, ураганы и т.п.), находится в центре европейской части России и имеет развитую транспортную инфраструктуру.

2.7.3 Финансовые риски

Поскольку вся сумма расходов номинирована в рублях, а доходы не привязаны к валютному курсу, вероятность возникновения существенных финансовых рисков, которые бы сильно повлияли на изменение выручки, расходов и прибыли, отсутствует.

Риски, связанные с изменением процентных ставок

Колебания процентных ставок не могут отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества, поскольку предприятие в настоящий момент не использует в своей деятельности заемные средства.

Риски, связанные с изменением курса обмена иностранных валют.

Общество ведет финансово-хозяйственную деятельность исключительно на внутреннем рынке и не осуществляет расчетов в иностранной валюте. В связи с этим подверженность финансового состояния Общества, ликвидности Общества и результатов деятельности Общества изменению валютного курса отсутствует.

Подверженность показателей финансовой отчетности Общества, подготовленной по российским стандартам бухгалтерского учета, влиянию указанных финансовых рисков.

№	Риски	Вероятность их возникновения	Характер изменений в отчетности
1.	Рост процентных ставок	Низкая	Увеличение в отчете о прибылях и убытках операционных расходов
2.	Рост курса евро относительно рубля и доллара США	Отсутствует	
3.	Снижение курса доллара США относительно рубля и евро	Отсутствует	

2.7.4 Правовые риски

Основные правовые риски в настоящее время связаны с неопределенностью особенностей правового регулирования отдельных видов услуг и условий хозяйственной деятельности отрасли электроэнергетики. В частности особую важность приобретает правовое поле, в котором приходится осуществлять хозяйственную деятельность энергоремонтным и сервисным компаниям.

Контуры правового режима деятельности энергоремонтных и энергосервисных организаций обозначены в двух законодательных актах. Это федеральный закон № 35-ФЗ от 26.03.2003 «Об электроэнергетике», а также федеральный закон № 36-ФЗ от 26.03.2003 «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием федерального закона «Об электроэнергетике».

Вместе с тем, положения федеральных законов об электроэнергетике, в том числе и касающиеся статуса энергоремонтных и энергосервисных компаний, являются так называемыми «рамочными» нормами, которые не могут применяться вне развитой системы подзаконных нормативных правовых актов, принимаемых Правительством РФ. Несовершенство системы подзаконных актов является существенным риском, влияющим на деятельность Общества.

Имеющийся набор законов и постановлений позволяет устанавливать цивилизованные отношения между потребителями и поставщиками энергетических ресурсов. При этом возможны три сценария развития событий:

а) оптимистический - вся перечисленная нормативно-правовая база разработана в полном объеме и в указанные сроки и выполнение ее является безусловным;

б) пессимистический - разработанная (даже в полном объеме) законодательная база не выполняется из-за экономической и социально-политической обстановки или из-за элементов субъективизма (некоторые РЭК, зависимые от исполнительной власти субъектов федерации, принимают решения, исходя из желаний руководителей регионов, которые часто ориентируются на предвыборные кампании, элементарный популизм и т. д.);

в) вялотекущий - положительная тенденция сохраняется, но сроки реализации мероприятий неоправданно затягиваются.

Общество не осуществляет экспорт товаров, работ и услуг. В связи с этим правовые риски, связанные с деятельностью Общества, описываются только для внутреннего рынка. В целом, риски, связанные с деятельностью Общества, характерны для большей части субъектов предпринимательской деятельности, работающих на территории Российской Федерации, и частично могут рассматриваться как общестрановые.

Риски, связанные с изменением валютного законодательства

Резкое изменение законодательства о валютном регулировании и контроле не отразится на деятельности Общества, так как вся сумма его инвестиционных и операционных расходов номинирована в национальной валюте и не относится к расчетам с иностранными поставщиками.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности Общество является участником налоговых отношений. В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги, установленные федеральными и региональными органами. Применяемые налоги включают в себя, в частности, налог на добавленную стоимость, налог на прибыль, налог на имущество, единый социальный налог и прочие отчисления. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки, либо отсутствуют вообще при минимальной базе. Кроме того, различные государственные министерства и ведомства, равно как и их представители, зачастую расходятся во мнениях относительно правовой интерпретации тех или иных вопросов, что создает неопределенность и определенные противоречия. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими компонентами системы регулирования находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени. Вследствие этого налоговые риски в России существенно превышают риски, характерные для стран с более развитой фискальной системой.

Руководство Общества считает, что Общество в полной мере соблюдает налоговое законодательство, касающееся ее деятельности, что, тем не менее, не устраняет потенциальный риск расхождения во мнениях с соответствующими регулирующими органами по вопросам, допускающим неоднозначную интерпретацию.

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

Изменение правил таможенного контроля и пошлин не несет для деятельности Общества никаких рисков.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности Общества либо лицензированию прав пользования объектами, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Общества, как и изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества (в том числе по вопросам лицензирования), может негативно отразиться на деятельности Общества в том случае, если из-за этих изменений Компания не сможет получить/продлить лицензии, необходимые ей для дальнейшей деятельности, либо действующие лицензии будут отозваны в судебном порядке. Это будет иметь негативное последствие для Общества, однако вероятность подобных событий невелика.

2.7.5 Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует Общество.

На текущий момент Общество не участвует в судебных арбитражных процессах.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензии Общества на ведение определенного вида деятельности либо на использование объектов, нахождение которых в обороте ограничено (включая природные ресурсы).

Если Общество не сможет получить/продлить лицензии, необходимые ему для дальнейшей деятельности, то это весьма негативно отразится на деятельности Общества. Вероятность подобных событий крайне невелика.

Риски, связанные с возможной ответственностью Общества по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ.

Риски наступления ответственности по долгам дочерних и зависимых обществ отсутствуют.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента.

Риск потери крупных потребителей маловероятен и эмитентом не предполагается.

Иные риски, связанные с деятельностью Общества.

Доход Общества подвержен сезонным колебаниям (сезонно изменяется спрос на услуги ремонтных и сервисных предприятий). Вследствие этого существует риск возникновения значительных кассовых разрывов в 1 и 4 квартале. Сезонные риски Обществом не хеджируются.

Характеристика всей системы рисков и их возможных последствий на деятельность Общества показывает, что предприятие находится в зоне наименьших рисковых влияний, что подтверждается практикой работы Общества за последние 5 лет. В связи с этим какой-либо четкой системы или программы управления рисками Общество не разрабатывало.

3 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

3.1 Принципы и документы

Деятельность Общества ведется с соблюдением основных принципов корпоративного управления, рекомендованных к соблюдению акционерным обществам и разработанных Организацией экономического сотрудничества и развития (ОЭСР).

К основным принципам, реализуемым Обществом на практике относятся:

-принцип своевременного и регулярного обеспечения акционеров Общества информацией о его деятельности;

-принцип равного отношения к акционерам;

-принцип своевременного и достоверного раскрытия существенной информации о: финансовом положении, результатах деятельности Общества, структуре его управления, а также финансовой отчетности.

В Обществе приняты необходимые нормативно-правовые документы, регулирующие деятельность органов управления и контроля:

- Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров;
- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров;
- Положение о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций;
- Положение о ревизионной комиссии;
- Положение о выплате членам ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций.

Все нормативно-правовые акты были утверждены на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт» 30.09.2004 г. (протокол №1) .

3.2 Органы управления и контроля

3.2.1 общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

В 2007 году проведено одно собрание акционеров Общества - годовое общее собрание акционеров Общества, состоявшееся 09 июня 2007 г., на котором были рассмотрены следующие вопросы:

- Об утверждении Годового отчета Общества по итогам 2006 г., годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2006 год, отчета о прибылях и убытках Общества по итогам 2006 года;
- Об утверждении распределения прибыли (убытков) Общества за 2006 финансовый год;
- О выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по итогам 2006 года;
- Об избрании Совета директоров Общества;
- Об избрании ревизионной комиссии Общества;
- Об утверждении аудитора Общества;
- О внесении изменений в Устав Общества.

По всем вопросам повестки дня были приняты соответствующие решения.

В соответствии с п11.1 ст. 11 Устава Общества, *«В случае, если все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются этим акционером (уполномоченным органом управления акционера), оформляются письменно и доводятся до сведения Общества.»*

В 2007 году были приняты и доведены до сведения Общества следующие решения единственного акционера Общества:

1. На заседании Правления ОАО «ТГК -5», состоявшемся 05.10.2007 г. (протокол №53):

- О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров и избрании Совета директоров в новом составе;
- О досрочном прекращении полномочий членов Ревизионной комиссии и избрании Ревизионной комиссии в новом составе;
- Об утверждении Устава ОАО «Чувашэнергоремонт» в новой редакции.

2. На заседании Правления ОАО «ТГК -5», состоявшемся 05.12.2007 г.(протокол №59):

- О досрочном прекращении полномочий членов Совета директоров и избрании Совета директоров в новом составе.

3.2.2 Совет директоров

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции общего собрания акционеров.

По состоянию на 01.01.2007 г. членами Совета директоров Общества являлись 5 человек, избранные в состав на внеочередном общем собрании акционеров, состоявшемся 24.10.2006 г.(протокол №7):

1. Галиев Марсель Талгатович -генеральный директор ОАО «Чувашэнергоремонт»

2. Шарафиева Анна Азатовна - заместитель генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управлению ОАО «ТГК-5»;

3. Журавлев Алексей Владимирович-директор Чувашского филиала ОАО «ТГК-5»;

4. Плаксина Елена Валентиновна-специалист Центра управления проектами Бизнес-единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России»;

5. Варламов Андрей Александрович-главный специалист Управления корпоративных событий Бизнес-единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России».

На годовом общем собрании акционеров, состоявшемся 09 июня 2007 года был избран новый Совет директоров в следующем составе:

1. Галиев Марсель Талгатович-генеральный директор ОАО «Чувашэнергоремонт»;

2. Журавлев Алексей Владимирович-директор Чувашского филиала ОАО «ТГК-5»;

3. Шарафиева Анна Азатовна- заместитель генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управлению ОАО «ТГК-5»;

4. Бочаров Олег Игоревич-менеджер управления корпоративных событий Бизнес-единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России»;

5. Блинова Нина Алексеевна- менеджер управления корпоративных событий Бизнес-единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России».

На заседании правления ОАО «ТГК -5», состоявшемся 05.10.2007 г. (протокол №53) был избран Совет директоров Общества в составе:

1. Шарафиева Анна Азатовна- заместитель генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управлению ОАО «ТГК-5»;

2. Журавлев Алексей Владимирович-директор Чувашского филиала ОАО «ТГК-5»;

3. Галиев Марсель Талгатович- генеральный директор ОАО «Чувашэнергоремонт»;

4. Тринц Александр Павлович- исполнительный вице-президент по энергетическому строительству и сервису ЗАО «КЭС»;

5. Еременко Михаил Сергеевич-начальник управления проектной работы корпоративного блока ЗАО «КЭС».

На заседании правления ОАО «ТГК -5», состоявшемся 05.12.2007 г. (протокол №59) был избран Совет директоров, действующий в Обществе в настоящее время:



1) **Епифанов Сергей Александрович** - Председатель Совета директоров ОАО «Чувашэнергоремонт»

Дата рождения: 1955 г.

Образование: высшее

07.2006 – н.в. - Генеральный Директор ЗАО «Иркутскэнергострой»;
10.2006–11.2006 –Генеральный Директор ОАО «Томское коммунальные системы»;
10.2003 – 10.2006 Директор, Красногорская ТЭЦ, филиал ОАО Свердловэнерго»
1995 – 2003 Главный инженер, Богословская ТЭЦ, филиал ОАО «Свердловэнерго»



2) **Онучин Геннадий Владимирович** – заместитель председателя Совета директоров ОАО «Чувашэнергоремонт»

Дата рождения: 1969 г.

Образование: высшее

2007-н.в - Зам.генерального директора по логистике и закупкам ОАО "ТГК-5"
2007 - Советник по материально-техническому снабжению ОАО «Территориальная генерирующая компания № 5,г. Киров
2004-2007 - Генеральный директор ООО«ЭнергоКомКомплект», г. Екатеринбург
2003-2004 - Первый заместитель Генерального директора ООО «Уральская Трубная Компания», г. Екатеринбург
1997-2003 - Директор Уральского регионального представительства ЗАО «Энергоуголь», г. Екатеринбург
1995-1997 - Директор представительства производственного объединения «Экибастузуголь», г. Екатеринбург
1993-1995 - Главный бухгалтер представительства производственного объединения «Экибастузуголь», г.Екатеринбург



3) **Галиев Марсель Талгатович**
Дата рождения: 1963 г.
Образование: высшее

2004- н.в. – генеральный директор ОАО «Чувашэнергоремонт»; г. Чебоксары, ул.Энергетиков,38
2004-2004 – советник генерального директор ОАО «Чувашэнерго», г. Чебоксары;
2002-2004 – генеральный директор ООО «ЭлектроМонтажСервис», г. Чебоксары;
1987-2002 – старший мастер, начальник электроцеха ОАО «Пивоваренная компания «Красный Восток».



4) **Тринц Александр Павлович**
Дата рождения: 1967 г.
Образование: высшее

2007- н.в - Исполнительный вице-президент по энергетическому строительству, ЗАО «Комплексные энергетические системы
2004 - Генеральным директор ЗАО «КЭС-ЭнергоСтройИнжиниринг»
2003-2004 - Директор департамента энергетического строительства ЗАО «Комплексные энергетические системы»
2002-2003 - И.о. генерального директора ОАО «Востоксибэлектросетьстрой».
2001-2002 - Директор по снабжению ОАО «Иркутскэнерго»
1999-2001 - Первый заместитель генерального директора ОАО «Уралметаллургмонтаж»



5) **Зыкин Юрий Васильевич**
Дата рождения: 1953 г.
Образование: высшее

2005 – н.в - Заместитель генерального директора по технической политике ОАО «ТГК-5»
2005-2005 - Заместитель генерального директора по технической политике ОАО «Вятская электротепловая компания»
2001-2005 - Первый заместитель генерального директора, главный инженер ОАО «Кировэнерго»

Члены Совета директоров Общества не имеют долей в уставном капитале акционерного Общества (не имеют в собственности обыкновенных акций Общества), не совершали в течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций Общества.

Вознаграждение членам Совета директоров Общества выплачивается в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденном на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт» 30.09.2004 г.

Размер вознаграждения, выплаченного членам Совета директоров Общества в отчетном году составил 808 184 рублей, Генеральному директору Общества- 1 072 137 рублей с учетом заработной платой в соответствие контрактом.

3.2.3 Генеральный директор

В 2007 г. генеральным директором Общества являлся Галиев Марсель Талгатович



1) Галиев Марсель Талгатович
Дата рождения: 1963 г.
Образование: высшее

2004- н.в. – генеральный директор ОАО "Чувашэнергоремонт";
2004-2004 – советник генерального директор ОАО "Чувашэнерго";
2002-2004 – генеральный директор ООО "ЭлектроМонтажСервис";

Генеральный директор не имеет долей в уставном капитале акционерного Общества (не имеет в собственности обыкновенных акций Общества), не совершал в течение отчетного года сделок по приобретению или отчуждению акций Общества.

В настоящее время в соответствии с решением Совета директоров Общества (протокол №9 от 14.03.2008 г.) исполнение обязанностей генерального директора общества возложено на главного инженера Общества-Алексеева Юрия Константиновича.



2) Алексеев Юрий Константинович
Дата рождения: 1947 г.
Образование: высшее

2007 – н.в. - Главный инеженер- и.о.генерального директора ОАО «Чувашэнергоремонт»
2005-2006 - Заместитель генерального директора по производству ОАО «Чувашэнергоремонт»
2005-2005 - Заместитель главного инженера ООО «ПромСтройремонтСервис»
2004 - Заместитель начальника производственно-технического отдела ОАО «Чувашэнергоремонт»
1999-2004 - Начальник производственно-технического отдела ПРП «Чувашэнергоремонт»

Вознаграждение за исполнение обязанностей генерального директора Общества выплачивается в соответствии с заключенным трудовым договором, за участие генерального директора в заседаниях Совета директоров - в порядке, определяемом Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций.

3.2.4 Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия является постоянно действующим органом внутреннего контроля Общества, осуществляющим регулярный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, должностных лиц органов управления Общества и подразделений Общества на предмет соответствия законодательству РФ, Уставу общества и внутренним документам Общества.

На годовом общем собрании акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт» 09 июня 2007 г. была избрана ревизионная комиссия в составе:

1. Афанасьев Владимир Николаевич-ведущий аудитор отдела внутреннего аудита Чувашского филиала ОАО «ТГК-5»;
2. Карпова Валентина Андреевна-начальник сектора по учету материалов, основных средств, и незавершенного строительства бухгалтерии Чувашского филиала ОАО «ТГК-5»;
3. Мефодьев Александр Валентинович-начальник юридического отдела Чувашского филиала ОАО «ТГК-5».

На заседании Правления ОАО «ТГК-5», состоявшемся 05.10.2007 г. была избрана ревизионная комиссия в составе:



1) Афанасьев Владимир Николаевич
Дата рождения: 1978 г.
Образование: высшее

01.07.05 – н. в. - Ведущий аудитор отдела внутреннего аудита Чувашского филиала ОАО «ТГК-5», г.Чебоксары
01.2005 - 30.06.05 - Ведущий аудитор отдела внутреннего аудита ОАО "Чувашская генерирующая компания", г.Чебоксары
04.2002 - 12.2004 - Ведущий аудитор отдела внутреннего аудита ОАО "Чувашэнерго", г.Чебоксары
02.2000 - 04.2002 - Ассистент аудитора ЗАО «Аудит-Консалтинг», г.Чебоксары
06.1999 - 02.2000 - Бухгалтер, бухгалтер-менеджер ООО «Агат», г.Чебоксары



2) Куракин Владимир Валерьевич
Дата рождения: 1973 г.
Образование: высшее

2006 - н.в. - Начальник отдела экспертизы ремонтов и инвестиций исполнительного аппарата ОАО "ТГК-5"
2005-2006 - Начальник отдела экспертизы ремонтов и инвестиций ОАО «Вятская электротепловая компания», г. Киров
2003-2005 - Начальник сектора договорной работы и ценообразования, начальник отдела планирования ремонтов и строительных работ ОАО «Кировэнерго», г. Киров
2002-2003 - Специалист отдела экономического анализа и финансового планирования ООО «РегионИнвестБанк», г.Н.Новгород



3) Мултановская Нина Всеволодовна
Дата рождения: 1981 г.
Образование: высшее
2005 – н.в. - Ведущий специалист сектора корпоративной политики отдела корпоративного управления ОАО «ТГК-5»
Специалист 1 категории сектора корпоративной политики отдела корпоративного управления ОАО «ТГК-5»
Экономист 1 категории сектора корпоративной политики отдела корпоративного управления ОАО «ТГК-5»
Экономист 1 категории отдела корпоративного управления ОАО «Вятская электротепловая компания»
Экономист отдела корпоративного управления ОАО «Вятская электротепловая компания»
2004-2005 - Экономист отдела корпоративного управления ОАО «Кировэнерго»

Вознаграждение членам ревизионной комиссии Общества выплачивается в соответствии с Положением о выплате членам ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций, утвержденном на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт» 30.09.2004 г.

Размер вознаграждения, выплаченного членам ревизионной комиссии в отчетном году составил 9 450 рублей.

3.2.5 Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного ФКЦБ РФ

Деятельность Общества ведется с соблюдением Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного к применению акционерным обществам распоряжением ФКЦБ от 04 апреля 2002 г. №421/р.

Информация о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения приведена в Приложении №2 годового отчета.

3.2.6 Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

Крупные сделки, а также сделки, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности, в отчетном году Обществом не заключались.

На внеочередном общем собрании акционеров, состоявшемся 27.02.2006 (протокол №5) принято решение одобрить сделки между ОАО «Территориальная генерирующая компания № 5» и ОАО «Чувашэнергоремонт» на выполнение услуг по ремонту энергооборудования, капитальному строительству объектов, изготовлению и поставке запасных частей, которые могут быть совершены в будущем в процессе осуществления ОАО «Чувашэнергоремонт» его обычной хозяйственной деятельности, как сделки, в совершении которых имеется заинтересованность. Установлена предельная сумма, на которую может быть совершена одна сделка, в размере 20 000 000 (двадцати миллионов) рублей.

Каких-либо других сделок с заинтересованностью, кроме сделок по ремонту энергооборудования, капитальному строительству объектов, изготовлению и поставке запасных частей, Обществом в отчетном периоде не заключалось.

4 ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

ОАО " Чувашэнергоремонт" - предприятие со сложившимся бизнесом и многолетней историей в сфере оказания энергоремонтных услуг для энергопредприятий региона и за его пределами.

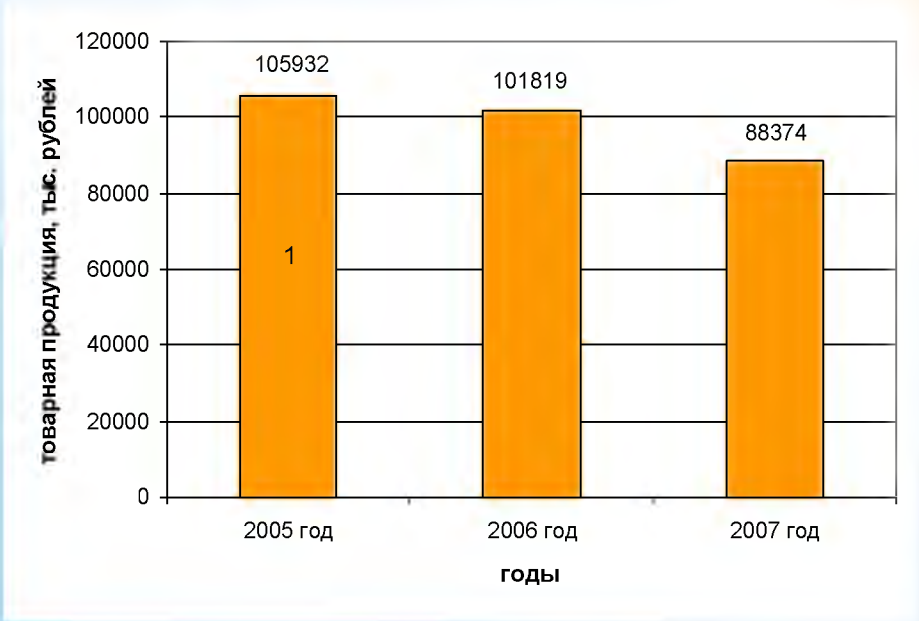
Основные виды деятельности: капитальные, средние и текущие ремонты основного и вспомогательного оборудования, изготовление запчастей, услуги по техперевооружению и капитальному строительству на объектах: Чебоксарская ТЭЦ-1, Чебоксарская ТЭЦ-2, Новочебоксарская ТЭЦ-3, Чебоксарская ГЭС, производственная котельная гор. Алатырь.

Основные производственные показатели за период с 2005 года по 2007 год:

Объем производства товарной продукции тыс.руб.

№№ п/п	Наименование работ	2005 год	2006 год	2007 год
1	Капитальные и текущие ремонты	95949	92589	79922
2	Услуги производственного характера	3094	4442	3559
3	Запчасти	6889	4788	4893
	ВСЕГО :	**105932**	**101819**	**88374**

Динамика объемов производства по годам

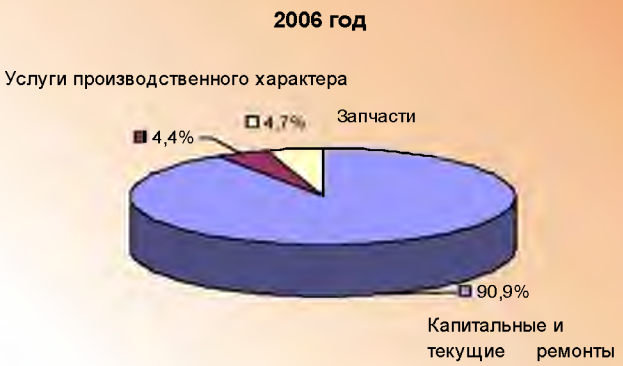


Структура объемов производства 2005-2007 года

2005 год



2006 год



2007 год

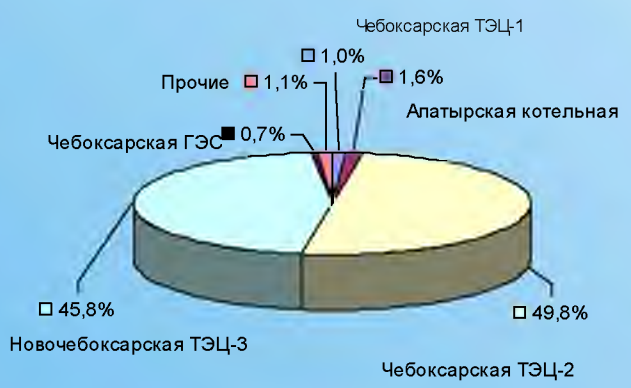


Объемы производства по объектам ОСП и сторонним заказчикам

№ п/п	Объекты ОСП	2005 год	2006 год	2007 год
1	Чебоксарская ТЭЦ-1	1035	4281	776
2	Алатырская котельная	1710	2086	1621
3	Чебоксарская ТЭЦ-2	52772	47139	40216
4	Новочебоксарская ТЭЦ-3	48515	46865	42930
5	Чебоксарская ГЭС	723	939	1176
6	Прочие	1177	508	1655
7	Итого	105932	101818	88374

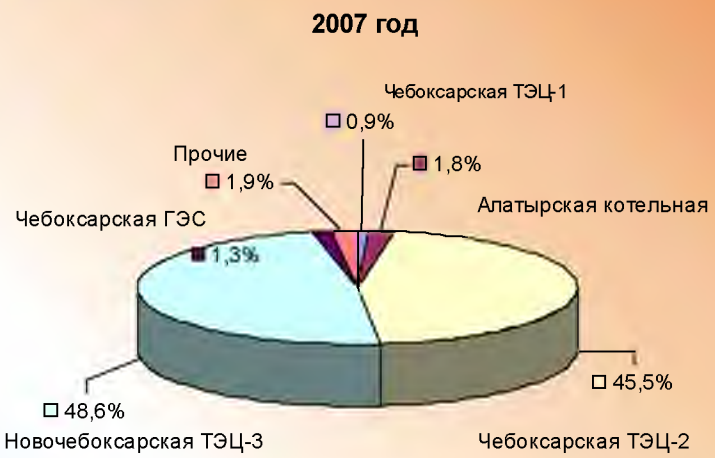
Объемы производства по объектам ОСП и сторонним заказчикам

2005 год

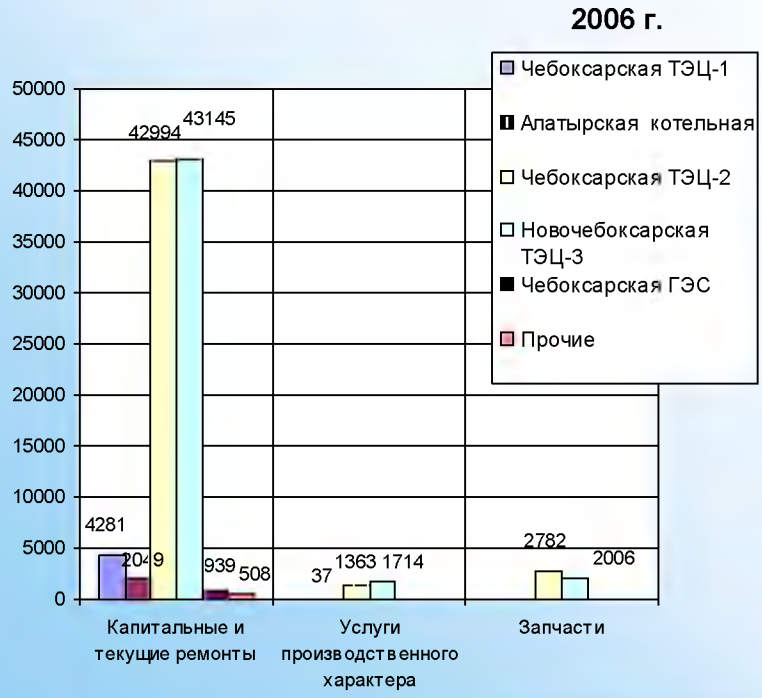


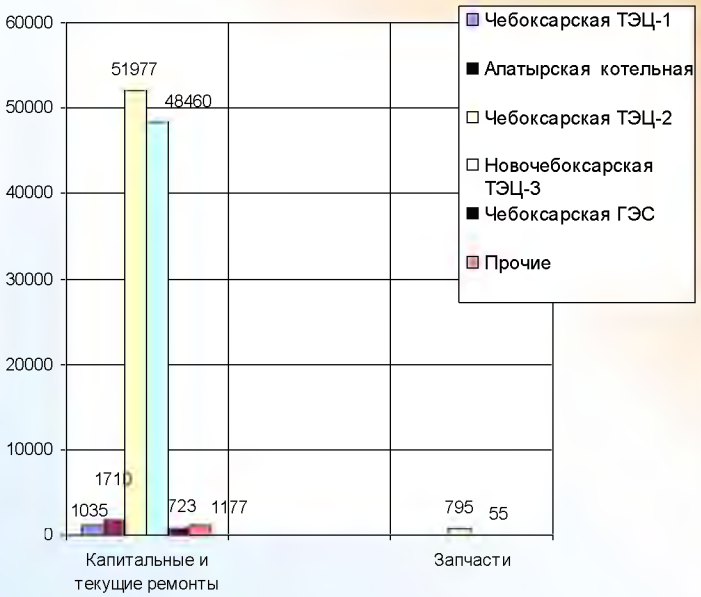
2006 год

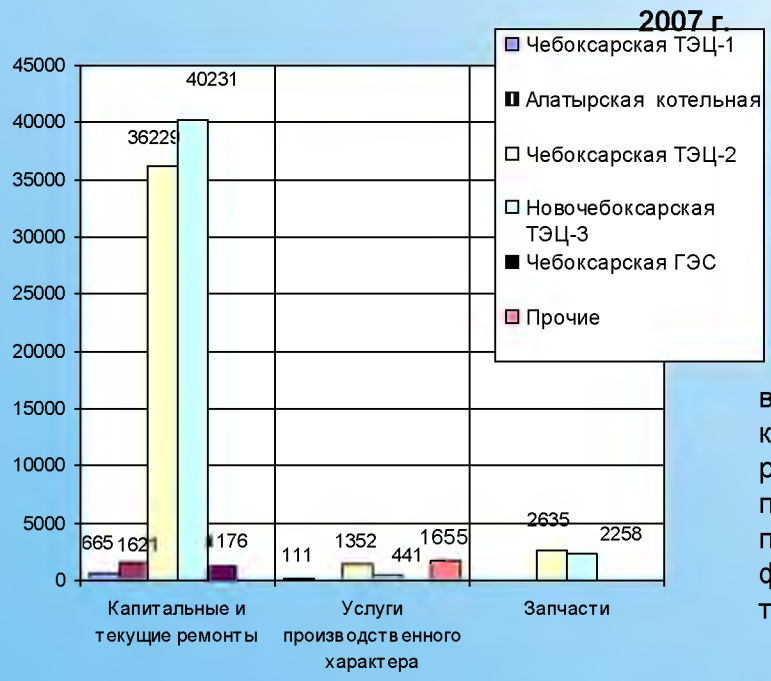




Структура товарной продукции по объектам







Производственная программа 2007 года выполнена в полном объеме. Претензий по качеству и срокам выполнения ремонтных работ предприятие не имело. Отчетные показатели 2007 года свидетельствуют о продолжающейся тенденции снижения физических объемов ремонтных работ на тепловых станциях.

5 ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

5.1 Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности Общества

Наименование показателя	2006 год, тыс.руб.	2007 год, тыс.руб. план	2007 год, тыс.руб. факт	Отклонение от плана	
				тыс.руб.	%
Выручка от продаж	102455	89791	89692	-99	-0,11
Себестоимость продукции	94234	83253	81049	-2204	-2,65
Валовая прибыль	8221	6538	8643	2105	32,20
Коммерческие расходы	-	-	-		
Прибыль от продаж	8221	6538	8643	2105	32,20
Проценты к получению	185	81	44	-37	-45,68
Проценты к уплате	-	-	-		
Операционные доходы	2785	774	648	-126	-16,28
Операционные расходы	2167	902	672	-230	-25,50
Внереализационные доходы	-	-	-		
Внереализационные расходы	4080	3760	4361	601	15,98
Прибыль до налогообложения	4944	2731	4302	1571	57,52
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	2586	1725	2360	635	36,81
Чрезвычайные доходы	22	0	-		
Чистая прибыль	2380	1006	1942	936	93,04
Чистая прибыль на 1 акцию, руб.	91,3	43,6	74,5	30,9	70,87

В 2007г. предприятием получена валовая прибыль в размере 8643 тыс.руб., что выше планового показателя на 2105 тыс.руб. (32,2%).

Основное влияние на увеличение валовой прибыли оказала реализация мер по снижению себестоимости продукции на сумму 2204 тыс.руб. (2,65%). 11.05.2007г.

Динамика затрат Общества

№ п/п	Наименование	2006г.	2007г.		отклонение	
			план	факт	тыс.руб.	%
1	2	3	4	5	6	7
I.	Затраты на производство и реализацию продукции (услуг) обычной деятельности, всего	94234	83253	81049	-2204	-2,6
1	Материальные затраты	4603	4634	4506	-128	-2,8
1.1	Топливо	733	812	747	-65	-8,0
1.2.	Электрическая энергия	222	429	339	-90	-21,0
1.3.	Тепловая энергия	385	556	486	-70	-12,6
1.4.	Вода	23	23	21	-2	-8,7

1	2	3	4	5	6	7
1.5	Сырье и материалы	3240	2814	2913	99	3,5
2	Работы и услуги производственного характера	31	51	17	-34	-66,7
3	Затраты на оплату труда	49075	51381	53175	1794	3,5
4	ЕСН	12259	12949	13325	376	2,9
5	Негосударственное пенсионное обеспечение	0	0	0	0	0
6	Амортизация основных средств и НМА	2323	2358	2410	52	2,2
7	Прочие затраты	25943	11880	7616	-4264	-35,9
7.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.	21490	7392	3533	-3859	-52,2
7.1.	- услуги транспорта	1709	236	242	6	2,5
7.1.	- связь	275	311	255	-56	-18,0
7.1.	- повышение квалификации и проф. Переподготовка	565	621	484	-137	-22,1
7.1.	- юридические и информационные услуги	157	159	202	43	27,0
7.1.	- аудиторские и консультационные услуги	175	207	207	0	0,0
7.1.	- участие в электронных торгах	92	92	92	0	0,0
7.1.	- прочие работы и услуги сторонних организаций	18517	5766	2051	-3715	-64,4
7.2	Командировочные и представительские расходы	220	194	148	-46	-23,7
7.3	Арендная плата	1332	1529	1509	-20	-1,3
7.3.	помещения	1022	883	832	-51	-5,8
7.3.	транспорта	310	646	677	31	4,8
7.4	Расходы на страхование	900	300	300	0	0,0
7.5	Налоги и сборы, относимые на с/с (за искл. ЕСН):	782	755	707	-48	-6,4
7.5.	- прочие налоги, относимые на с/с	782	755	707	-48	-6,4
7.6	Другие расходы, относимые к прочим	1219	1455	1419	-36	-2,5
8	Из стр. I. затраты на ремонт, из них	11030	417	88	-329	-78,9
8.2	Услуги сторонних ремонтных организаций	11030	417	88	-329	-78,9
II.	**Эксплуатационные расходы**	77970	66891	64307	-2584	-3,9

	Расшифровка статьи "Прочие работы и услуги сторонних организаций стр. 7.1.8	2006г.	2007г. План	2007г. Факт	отклонение, тыс.руб.	отклонение, %
1	2	3	4	5	6	7
1.	Ремонт оргтехники	6	25	23	-2	-8,0
2.	Заправка тонеров	72	41	59	18	43,9
3.	Услуги по поверке приборов	279	433	265	-168	-38,8
4.	Лицензирование	1	184	37	-147	-79,9
5.	Реклама	277	12	7	-5	-41,7
6.	Услуги субподряда	5352	2991	0	-2991	-100,0
7.	Перезарядка огнетушителей	10	20	20	0	0,0
8.	Техобслуживание ОПС	671	500	500	0	0,0
9.	Охрана помещений	771	907	906	-1	-0,1
10	Ремонты зданий и сооружений	11030	417	88	-329	-78,9
11	Прочие	48	199	146	-53	-26,6
	ИТОГО:	18517	5766	2051	-3715	-64,4

Затраты на производство и реализацию продукции за 2007г. составили 81049 тыс.руб., что ниже планового показателя на 2204 тыс.руб. (2,6%).
Снижение себестоимости произошло по следующим статьям:

1. В связи с сокращением количества арендованных автомобилей снижены затраты по статье «Топливо» на 65 тыс.руб. (8,0%).

2. По статье «Электрическая энергия» затраты ниже планируемых на 90 тыс.руб. (21%). В плановую смету затрат по данной статье с начала года были включены суммы расходов на оплату потребленной ОАО «Чувашэнергоремонт» электрической энергии по арендуемым на тепловых станциях площадях. В связи с проведением технических мероприятий по установке приборов учета и задержкой в документальном оформлении взаимоотношений с Энергосбытовой компанией, оплата за электрическую энергию производилась со 2 квартала.

3. Рост затрат на оплату труда составил 1794 тыс.руб. (3,5%); данное увеличение обусловлено следующими объективными причинами:

- индексацией заработной платы с августа 2007г. в соответствии с отраслевым тарифным соглашением.
- в 3 квартале персоналу КТЦ-3 за выполнение в сжатые сроки дополнительного объема работ по монтажу линии кислотной промывки котла ст. № 2 на Новочебоксарской ТЭЦ- 3 были выплачены: премия в сумме 240 тыс.руб. ; доплаты за сверхурочную работу и за работу в выходные дни в сумме 105 тыс.руб.
- в 3 квартале персоналом Общества были выполнены работы для сторонних заказчиков на сумму 1160 тыс.руб. Выполнение этих работ производилось в том числе и во внеурочное время. Часть заработной платы непосредственным исполнителям работ в сумме 290 тыс.руб. была произведена только за счет средств стороннего заказчика.

Увеличение расходов на оплату труда привело к росту ЕСН на 376 тыс.руб. (2,9%).

4. По статье «Повышение квалификации и профессиональная переподготовка» затраты ниже запланированных на 137 тыс.руб. (22,1%) в связи с корректировкой программы и графика обучения и переподготовки. Снижение затрат по данной статье обусловило экономию затрат по статье «Командировочные и представительские расходы» на 46 тыс.руб. (23,7%).

5. По «Услугам субподряда» на 2991 тыс.руб. (100%) в связи со снятием строительно-монтажных работ по приведению газового оборудования в соответствие с требованиями ПБГХ котлоагрегатов типа ТГМЕ-464.

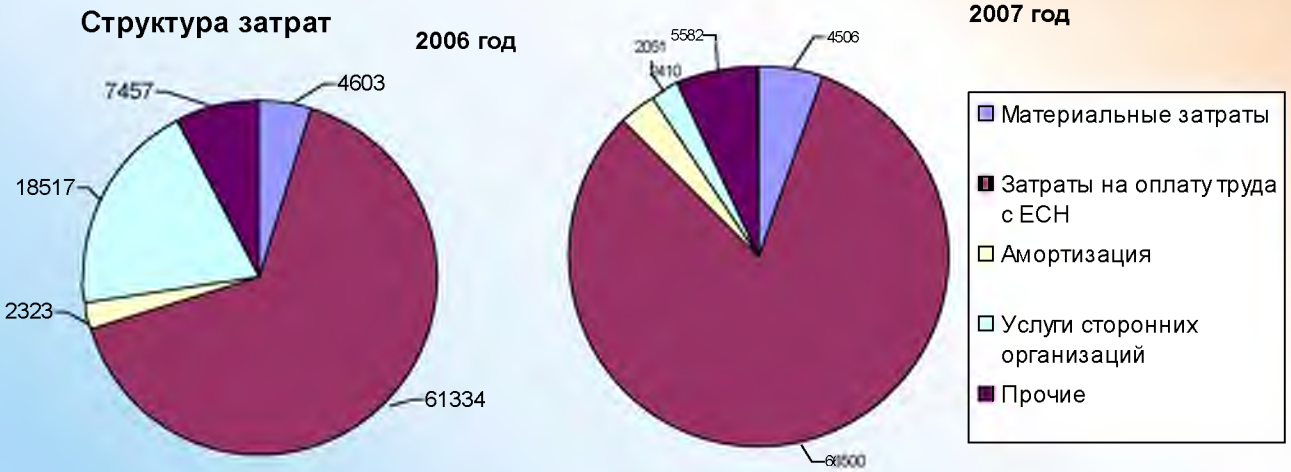
6. Расходы по статье «Ремонты зданий и сооружений» в целях экономии были выполнены хозяйственным способом с минимальным привлечением подрядчиков, в результате чего уменьшение затрат по данной статье составило 329 тыс.руб. (78,9%).

Таким образом, с учётом изменений в сторону снижения объёмов производства и экономии по статьям себестоимости рентабельность основной деятельности в отчётном периоде составила 10,7%, затраты на 1 рубль товарной продукции 0,9 коп.

Увеличение объемов валовой прибыли в совокупности с дополнительными, не предусмотренными планом, внереализационными расходами обусловило фактический объем чистой прибыли в сумме 1942 тыс.руб., что на 936 тыс.руб. (93,04%) выше запланированной.

Дополнительные затраты по разделу «Внереализационные расходы» произошли по статье «Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде» в сумме 464 тыс.руб. - по результатам налоговой проверки произошло доначисление ЕСН за 2004 год.

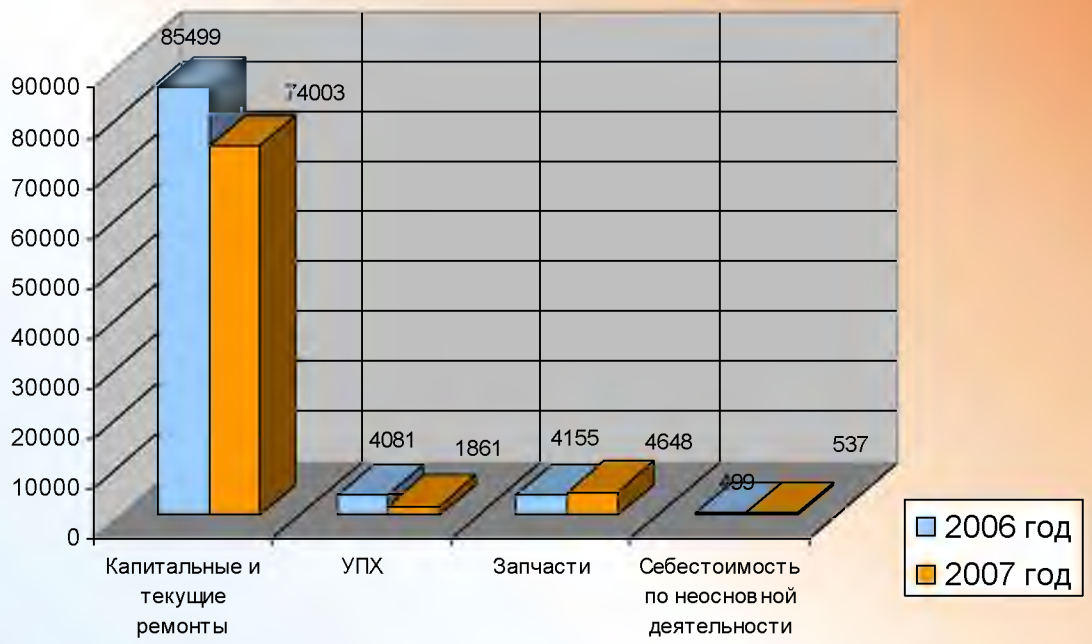
Структура затрат



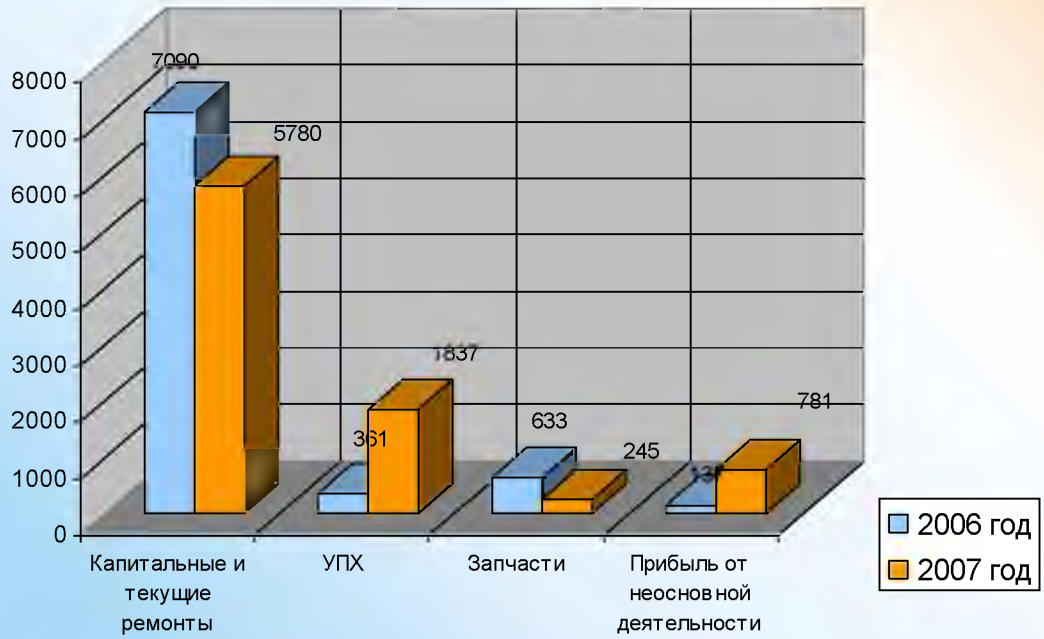
Динамика структуры затрат на производство

№ п/п	Наименование статей	2006г.		2007г.	
		Затраты, тыс.руб.	Доля в общих затратах, %	Затраты, тыс.руб.	Доля в общих затратах, %
1	Топливо	733	0,8	747	0,9
2	Электрическая энергия	222	0,2	339	0,4
3	Тепловая энергия	385	0,4	486	0,6
4	Вода	23	0,0	21	0,0
5	Сырье и материалы	3240	3,4	2913	3,6
6	Работы и услуги производственного характера	31	0,0	17	0,0
7	Затраты на оплату труда	49075	52,1	53175	65,6
8	ЕСН	12259	13,0	13325	16,4
9	Амортизация основных средств и НМА	2323	2,5	2410	3,0
10	Оплата работ и услуг сторонних организаций	21490	22,8	3533	4,4
11	Командировочные и представительские расходы	220	0,2	148	0,2
12	Арендная плата	1332	1,4	1509	1,9
13	Расходы на страхование	900	1,0	300	0,4
14	Налоги и сборы, относимые на с/с (за искл. ЕСН):	782	0,8	707	0,9
15	Прочие	1219	1,3	1419	1,8
	Итого	94234	100,0	81049	100,0

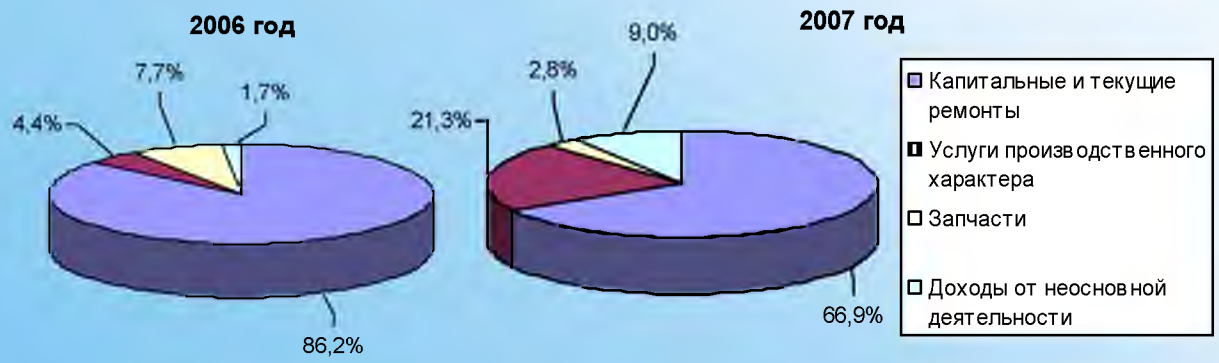
Структура и динамика затрат по видам деятельности



Динамика валовой прибыли по видам деятельности



Структура валовой прибыли по видам деятельности, %



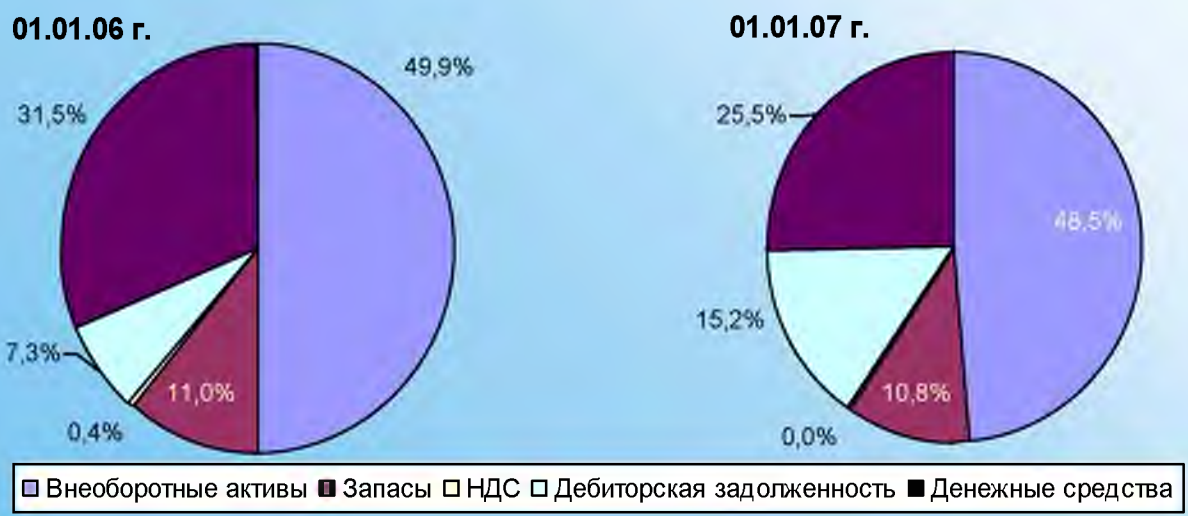
Динамика операционных и внереализационных доходов и расходов

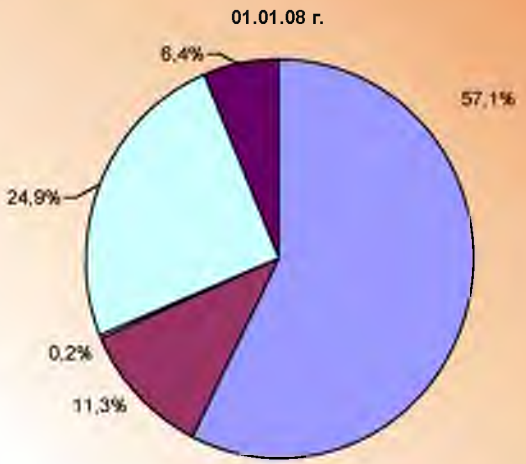
№ п/п	Виды продукции	2006 г. Факт	2007 г.		отклонение от плана	
			план	факт	тыс.руб.	%
1.	**Операционные доходы, всего**	2 970	855	692	-163	-19,1
1.1	Проценты к получению	185	81	44	-37	-45,7
1.2	От совместной деятельности					
1.3	От реализация основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других активов	2694	774	648	-126	-16,3
1.4	Прочие операционные доходы	91	0	0	0	0,0
2.	**Операционные расходы, всего**	2 167	902	672	-230	-25,5
2.1	Проценты к уплате	0	0	0	0	0,0
2.2	От совместной деятельности	0	0	0	0	0,0
2.3	От реализация основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других активов	1 926	636	403	-233	-36,6
2.4	Оплата услуг кредитных организаций	241	266	269	3	1,1
3.	**Сальдо**	803	-47	20	67	-142,6
4	**Внереализационные доходы, всего**	0	0	0	0	0,0
5	**Внереализационные расходы, всего**	4 080	3 760	4 360	600	16,0
5.1	Убытки прошлых лет, выявленные в отчётном периоде	93	0	537	537	
5.2	Затраты социального характера	1 426	1 622	1 562	-60	-3,7
5.3	Оплата труда работников производственной сферы из прибыли	1 284	1 030	1 019	-11	-1,1
5.4	Выплаты вознаграждений членам Советов директоров и ревизионной комиссии	714	672	818	146	21,7
5.5	Прочие разные расходы	563	436	424	-12	-2,8
6	**Сальдо**	-4 080	-3760	-4 360	-600	16,0
7	**Сальдо Операционных и внереализационных расходов**	-3 277	-3807	-4 340	-533	14,0

№ п/п	Расшифровка статьи "Затраты социального характера"	2006 г. Факт	2007г.		отклонение	
			план	факт	тыс.руб.	%
1	Проведение культурно-массовых и спортивных мероприятий	378	430	316	-114	-26,5
2	материальная помощь при уходе в отпуск в размере 1 оклада в соответствии с Коллективным договором	829	965	1004	39	4,0
3	материальная помощь на похороны близких	64	64	47	-17	-26,6
4	материальная помощь при рождении ребенка	67	40	44	4	10,0
5	материальная помощь к юбилейным датам	88	123	151	28	22,8
	ИТОГО:	1426	1622	1562	-60	-3,7

Анализ активов предприятия

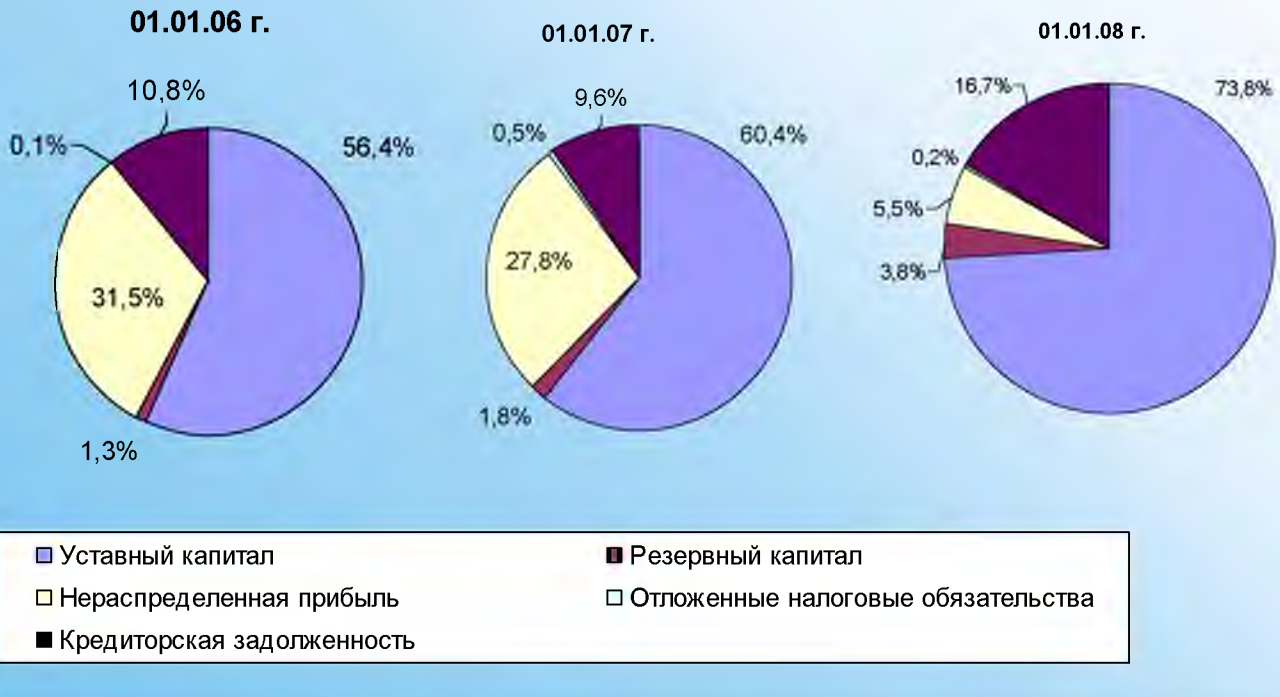
Показатель	на 01.01.2006	сумма по балансу (тыс.руб.)			
		на 01.01.2007	на 31.12.2007	откл. 31.12.2007 от 01.01.2007	откл. 31.12.2007 от 01.01.2007
Внеоборотные активы	**23 068**	**20 926**	**20 187**	**-739**	**8,6**
в том числе					
Основные средства	23 068	20 926	20 024	-902	-0,8
Прочие внеоборотные активы	-	-	163	163	0,8
Оборотные активы	**23 189**	**22 206**	**15 150**	**-7 056**	**-8,6**
в том числе					
Запасы	5 066	4 660	4 007	-653	5,4
из них					
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	*2560*	*3 488*	*3 081*	*-407*	*2,1*
затраты в незавершенном производстве	*1692*	-	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	*109*	-	-	-	-
расходы будущих периодов	*705*	*1172*	*926*	*-246*	*-2,1*
НДС по приобретенным ценностям	205	1	70	69	0,5
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	3 367	6 546	8 816	2 270	28,7
Денежные средства	14 551	10 999	2 257	-8 742	-34,6
Итого активов	**46 257**	**43 132**	**35 337**	**-7 795**	-





Состав, структура и динамика собственного и заемного капитала

Показатель	на 01.01.2006	сумма по балансу (тыс.руб.)			отклонения
		на 01.01.2007	на 31.12.2007	откл. 31.12.2007 от 01.01.2007	откл. 31.12.2007 от 01.01.2007
Капитал и резервы	**41 208**	**38 807**	**29 365**	**-9 442**	**-6,9**
в том числе					
Уставный капитал	26 068	26 068	26 068	-	21,6
Резервный капитал	587	756	1355	599	2,7
Нераспределенная прибыль	14 553	11 983	1 942	-10 041	-24,3
Обязательства	**5 049**	**4 325**	**5 972**	**1 647**	**6,9**
в том числе					
Отложенные налоговые обязательства	42	200	74	-126	-3,4
Кредиторская задолженность	5007	4125	5898	1773	3,4
Итого собственного и заемного капитала	**46 257**	**43 132**	**35 337**	**-7 795**	-



5.2 Финансовая отчетность
Анализ финансовой устойчивости, ликвидности и деловой активности

Показатели ликвидности и платежеспособности

Наименование показателя	2006 год	2007 год	Норматив
Коэффициент абсолютной ликвидности	2,68	0,38	*0,2-0,25*
Коэффициент срочной ликвидности	4,27	1,88	*0,7-1,0*
Коэффициент текущей ликвидности	5,40	2,57	*>2*
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,81	0,61	*0,1-0,6*

Коэффициенты ликвидности характеризуют возможность предприятия мобилизовать оборотные средства для покрытия краткосрочной задолженности.

Фактические показатели за 2007 год значительно превышают нормативные значения, свидетельствуют о высокой степени ликвидности. В 2007г. у предприятия было достаточно собственных оборотных средств для финансирования текущей деятельности. Краткосрочные обязательства предприятия в 2007г. были связаны в основном с задолженностью перед персоналом, внебюджетными фондами и задолженностью по налогам и сборам. Вся задолженность являлась текущей и гасилась по мере наступления сроков платежей. Заемными ресурсами предприятие не пользовалось.

Основная причина снижения показателей по сравнению с 2006г. – снижение суммы денежных средств на расчетном счете. Это связано с выплатой дивидендов за счет нераспределенной прибыли прошлых лет

Показатели финансовой устойчивости

Наименование показателя	2006 год	2007 год	Норматив
Коэффициент концентрации заемного капитала	0,1	0,17	*<0,4*
Коэффициент концентрации собственного капитала	0,9	0,83	*≥0,5*
Коэффициент финансового левереджа	0,11	0,20	*≤1*
Коэффициент финансовой независимости	0,90	0,83	*>0,5*

Значение коэффициента финансовой независимости Общества от внешних источников финансирования подтверждает полную финансовую устойчивость предприятия. Снижение доли собственного капитала в валюте баланса также связано с использованной нераспределенной прибыли прошлых лет на выплату дивидендов.

Показатели деловой активности

Наименование показателя	Единица измерения	2006 год	2007 год	Норматив
Рентабельность продаж (продукции), ROS	%	8,02	9,64	*>0*
Рентабельность основной деятельности	%	8,72	10,7	*>0*
Рентабельность собственного капитала, ROE	%	5,95	5,7	*>0*
Рентабельность активов, ROA	%	5,33	4,95	*>0*
Коэффициент оборачиваемости текущих активов		4,62	4,80	
Оборачиваемость собственного капитала	обороты	2,59	2,63	
Оборачиваемость дебиторской задолженности	обороты	21,18	11,68	
Длительность оборота дебиторской задолженности	дни	17	31	

Наименование показателя	Единица измерения	2006 год	2007 год	Норматив
Длительность оборота кредиторской задолженности	дни	16	20	
Период оборота запасов	дни	19	17	
Финансовый цикл	дни	20	28	
Динамика ДЗ	%	94,4	34,68	<0
Динамика КЗ	%	-17,61	42,98	<0
Соотношение ДЗ/КЗ		1,59	1,49	>1

Рентабельность производственной деятельности в 2007г. возросла. Основным фактором повышения эффективности работы на фоне падения объемов производства является реализация мер по снижению издержек.

Значительное изменение показателей оборачиваемости дебиторской задолженности связано с изменением условий оплаты за выполненные энергоремонтные работы.

В качестве обобщения всех показателей, характеризующих финансовую устойчивость, деловую активность, ликвидность и платежеспособность предприятия определяется итоговый рейтинг финансовой устойчивости предприятия.

Показатель	Норматив	2007г.	Баллы	Вес	Рейтинг
ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ					
Коэффициент абсолютной ликвидности (К1)	0,2-0,5	0,38	4	0,25	1
Коэффициент срочной ликвидности (К2)	0,7-1,0	1,88	4	0,5	2
Коэффициент текущей ликвидности (К3)	>=2	2,57	4	0,5	2
ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ					
Коэффициент финансовой независимости (К4)	>=0,5	0,83	4	1,25	5
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ					
Рентабельность продаж (К5)	>0	9,64	3	0,25	0,75
Рентабельность собственного капитала (К6)	>0	5,70	4	0,25	1
Рентабельность активов (К7)	>0	4,95	4	0,25	1
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ					
Динамика дебиторской задолженности (К8)	<0	34,68	1	0,25	0,25
Динамика кредиторской задолженности (К9)	<0	42,98	1	0,25	0,25
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (К10)	>1	1,49	4	0,25	1
Итоговый рейтинг					14,25

В соответствии с рекомендациями «Методика оценки финансового состояния ДЗО» по результатам работы за 2007 год предприятие относится к группе предприятий с устойчивым финансовым состоянием.

№ п/п	Показатели	Единица измерения	2006 год факт	2007 год План	Отчетный период - 2007г.		
					Факт	Откло-нение	%
1	2	3	4	5	6	8	9
Ключевые показатели эффективности							
1	ROE (Доходность собственного капитала)	%	6,13%	3,60%	6,61%	3,01%	83,73
2	Коэффициент срочной ликвидности		4,25	1,73	1,88	0,15	8,52
3	Лимит эксплуатационных расходов	тыс.руб.	77970	66891	64307	-2584,0	-3,86
4	Чистая прибыль	тыс.руб.	2 380	1 006	1 942	936,0	93,04

1	2	3	4	5	6	8	9
5	Собственный капитал	тыс.руб.	38807	27949	29365	1416,0	5,07
6	Количество несчастных случаев на производстве со смертельным исходом		0	0	0	0	0
7	Количество нарушений договорных обязательств, повлекших срыв сроков получения паспорта готовности объектов ОАО "ТГК-5"		0	0	0	0	0
Оценочные показатели							
Показатели эффективности работы капитала							
1	Дивиденды	млн.руб	2,6	11,9	11,4	x	x
1.1	размер дивидендов на 1 обыкновенную акцию	руб	98	455	436,71		
Экономические показатели						x	x
2	Затраты на рубль выручки	руб/руб.	0,92	0,93	0,90	-0,02	-2,54
3	Среднесписочная численность	чел.	378,0	366,0	361,0	-5,0	-1,4
4	ФОТ/среднесписочная численность	руб./чел.	10819	11699	12275	576	5
5	Выручка от реализации товаров, работ, услуг на 1 работника среднесписочной численности	тыс.руб./чел	22,6	20,4	20,7	0,3	1,3
6	Выручка от реализации товаров, работ, услуг, выполненных собственными силами, на 1 работника среднесписочной численности	тыс.руб./чел	21,3	19,8	20,7	0,9	4,8
7	Объем прибыли от продаж на 1 работника среднесписочной численности	тыс.руб/чел	1,8	1,5	2,0	0,5	34,0
8	Рентабельность	%	5,2	3,3	5,3	2,0	61,8

За 2007год обеспечено выполнение всех ключевых показателей эффективности, в частности объём чистой прибыли выше запланированного на 936 тыс.руб. (93,04 %), показатель доходности собственного капитала выше утверждённого значения на 3,01 % и составил 6,61 %, что говорит об эффективном использовании имеющихся у предприятия активов.

Снижение суммы собственного капитала на 24,3 % по сравнению с 2006г. связано с выплатой дивидендов в сумме 11,4 млн.руб. за счет нераспределенной прибыли прошлых лет.

5.3 Распределение полученной прибыли

Распределение прибыли, полученной Обществом в отчетном году, утверждается на общем годовом собрании акционеров.

тыс.руб.

№ п.п	Наименование показателей	ГОСА 2004 г	ГОСА 2005 г	ВОСА 9мес. 2006 г	ГОСА 2006 г	Прогноз 2007 г
1.	Нераспределенная прибыль	11748	3392	2838	822	1942
2.	Резервный фонд	587	169	-	599	-
3.	Фонд накопления	11161	-	-	-11161	-
4.	Дивиденды	-	3223	1558	11384	1942
5.	Прочие цели	-	-	-	-	-

6 Ценные бумаги и акционерный капитал

Акционерный (уставный) капитал Общества составляют 26 068 обыкновенных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1000 рублей. Привилегированные акции обществом не размещались.

По состоянию на 01.01.2007 г. акционерами Общества являлись:

1. ОАО «ТГК-5»-доля в уставном капитале-100% минус 1(одна) акция;

2. ОАО «ЦНИИ НПКэнерго»-доля в уставном капитале-1 (одна) акция.

По состоянию на 31.12.2007 г. единственным акционером Общества является ОАО «ТГК -5»-доля в уставном капитале 100%.

В соответствии со ст.6 Устава Общества акционеры Общества обладают следующими правами:

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

«6.2. Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1. участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

2. вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

3. получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;

4. получать дивиденды, объявленные Обществом;

5.преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций;

6. в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;

7. осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом».

Обществом выпущен и зарегистрирован один выпуск ценных бумаг (акции обыкновенные именные бездокументарные, номинальной стоимостью 1000 рублей каждая в количестве 26 068 шт.) государственный регистрационный номер 1-01-11664Е от 23.03.2004 г.

В настоящее время все, находящиеся в обращении акции Общества распределены среди его акционеров.

Дивидендная история

№ п.п	Наименование показателей	2004 г.	2005 г.	9 месяцев 2006 г.	2006 г.	2007 г прогноз
1.	Начислено дивидендов	-	3223	1558	11384	1942
2.	Дата выплаты дивидендов	-	03.08.06	26.12.06	09.07.07	-
3.	Прибыль на 1 акцию (руб.)	-	123,79	59,76676	436,71255	0,0745

По состоянию на 01.01.2005 г. Задолженность учредителей по взносам в уставной капитал Общества составила 31478 руб., т.е. Уставной капитал Общества полностью не оплачен.

В соответствии с п.1 ст.43 Федерального закона «Об акционерных обществах» Общество не вправе принимать решения о выплате дивидендов по акциям до полной оплаты всего Уставного капитала Общества, т.е. дивиденды за 2004 не начислялись.

7 Кадровая и социальная политика

7.1 Принципы и цели кадровой политики Общества

Основная задача управления персоналом – это эффективное использование человеческих ресурсов в целях повышения рентабельности и конкурентных преимуществ ОАО «Чувашэнергоремонт»; своевременная выработка решений, определяющих, какие человеческие ресурсы и в каком количестве необходимы для достижения поставленных целей в каждом конкретном интервале времени.

Управление человеческими ресурсами Общество строит на следующих базовых принципах:

- ✓ эффективной системе подбора, найма и расстановки сотрудников;
- ✓ гибкой системе мотивации и оплаты труда, ее справедливости по отношению к сотрудникам, конкурентоспособности по отношению к другим предприятиям, фирмам республики;
- ✓ перемещению и повышению работников по результатам их труда;
- ✓ повышению квалификации персонала под перспективные задачи развития предприятия;
- ✓ занятости работников в прямой зависимости от уровня индивидуальных способностей и квалификации;
- ✓ оперативному, справедливому и эффективному решению проблем работников.

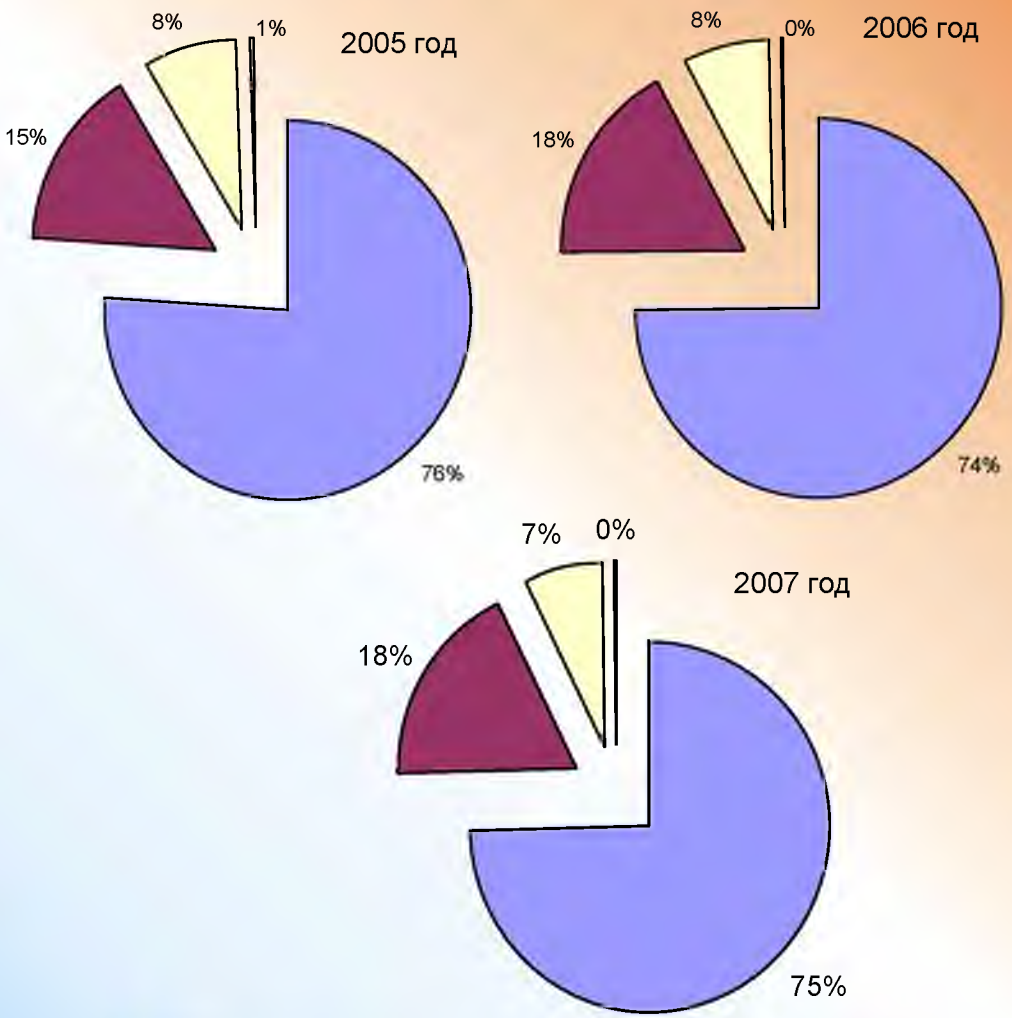
Стратегические цели работы с персоналом:

- ✓ добиться полного количественного и качественного соответствия состава персонала стратегическим целям Общества и поддерживать это соответствие;
- ✓ обеспечить высокий уровень мотивации персонала на выполнение задач Общества;
- ✓ поддерживать и развивать преданность сотрудников предприятию, корпоративную культуру;
- ✓ развивать систему обучения и повышения квалификации работников Общества;
- ✓ удерживать расходы на персонал в рамках, определяемых текущим финансовым состоянием Общества.

7.2 Структура работающих

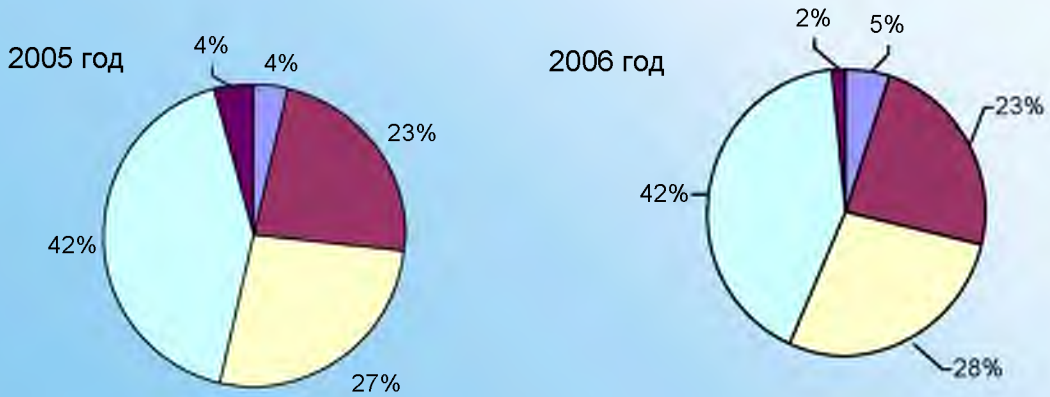
- **По категориям**

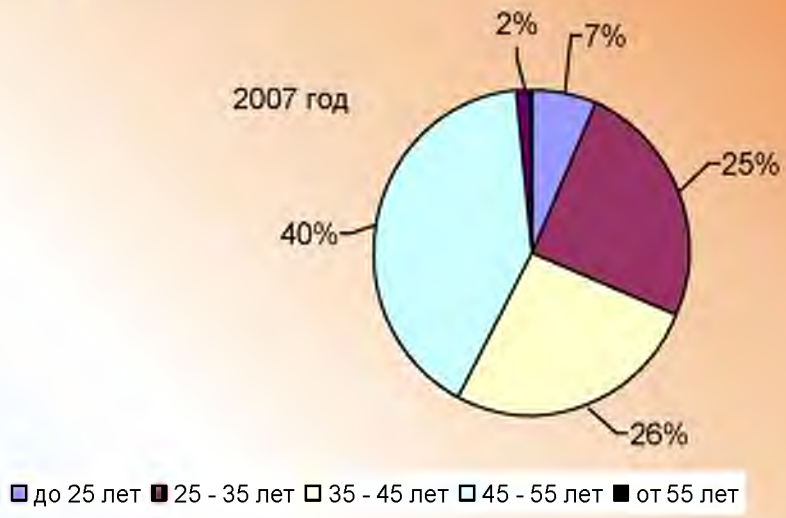
Год	Все работающие	Руководители	Специалисты	Рабочие	Служащие
на 31.12.2005	395	61	32	300	2
на 31.12.2006	366	64	28	273	1
на 31.12.2007	354	65	24	264	1



• **по возрасту:**

Возраст	2005	2006	2007
до 25 лет	15	19	24
25-35 лет	90	86	87
35-45 лет	106	101	93
45-55 лет	168	154	144
от 55 и более	16	6	6
Всего	395	366	354





В 2007 году средний возраст работающих составил 46 лет.
В целом структурный и возрастной состав персонала является сбалансированными и позволяет выполнять стоящие перед Обществом задачи.

7.3 Динамика численности персонала

Динамика численности персонала за последние три года:

	2005 год		2006 год		2007 год	
	принято	уволено	принято	уволено	принято	уволено
Всего	27	90	44	73	38	50
Численность на конец года	395		366		354	
Текучесть (кол-во всех уволенных по отношению к численности)	22,78%		19,95%		14,12%	

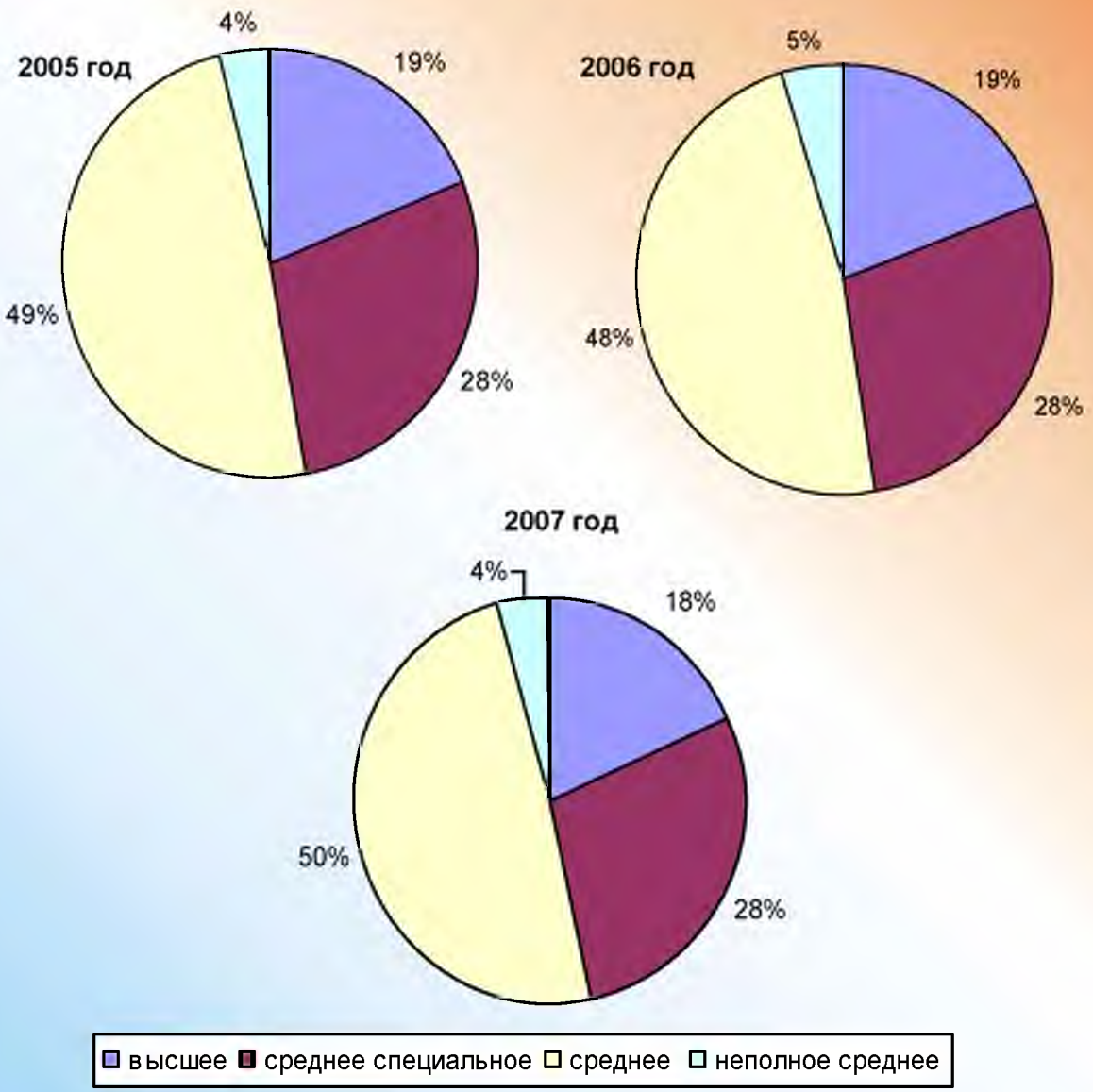
В результате целевой политики компании по оптимизации численности персонала в связи с уменьшением объемов работ количество работников ОАО «Чувашэнергоремонт» в 2005 - 2007 в целом уменьшилось на 41 чел.
Основные причины выбытия персонала:
- по сокращению численности или штата работников – 30 чел.;
- по соглашению сторон – 15 чел.;
- по окончанию трудового договора – 8;
- в порядке перевода из ОАО «Чувашэнергоремонт» в ОСП ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 в связи с передачей кранов – 16 чел.
- по собственному желанию – 133;
- по др. причинам – 11 чел.

Численность персонала, работающего в 2007 году, позволила Обществу полностью выполнить производственную программу года.

7.4 Качественный состав работников. Система развития персонала

Динамика качественного состава кадров:

Образование	2005	2006	2007
Два высших	1	3	4
Высшее	74	68	61
Среднее специальное	111	103	100
Среднее	194	175	174
Неполное среднее	15	17	15



В течение 2007 года обучением были охвачены – 316 чел. Из них – 188 рабочих, 31 - специалист, 96 – руководителей.

Распределение финансовых затрат по направлениям обучения:

Направление обучения	Затраты на обучение		
	2005 год	2006 год	2007 год
Повышение квалификации производственного персонала	153950 руб.	506725 руб.	477796 руб.
Обучение второй и новой профессии	32500 руб.	48060 руб.	26400 руб.
Повышение квалификации управленческого персонала	10074 руб.	132773 руб.	127642 руб.
ВСЕГО	**196524 руб.**	**687558 руб.**	**631838 руб.**
Процентное соотношение затрат на обучение от фонда оплаты труда / %	0,36%	1,4%	1,0%

В течение 2007 года в НОУ "Чувашский учебно-курсовой комбинат" проводилось обучение персонала ОАО «Чувашэнергоремонт» по следующим специальностям:

✓ подготовка и аттестация лиц, ответственных за безопасное производство работ кранами;

✓ периодическая аттестация специалистов сварочного производства;

✓обучение рабочих второй профессии - «стропальщик»;
✓предаттестационная подготовка специалистов на право проведения работ по монтажу, ремонту паровых и водогрейных котлов, трубопроводов пара и горячей воды и сосудов, работающих под давлением;
✓курсы специалистов по ремонту (монтажу) систем газоснабжения и газопотребления с допуском по выполнению газоопасных работ;
✓предаттестационная подготовка и аттестация ответственных за содержание грузоподъемных кранов в исправном состоянии;
✓курсы подготовки электротехнического персонала перед проверкой знаний норм и правил работы в электроустановках на присвоение 4 группы по электробезопасности;
✓подготовка специалистов и членов аттестационной комиссии по ремонту и контролю качества работ на объектах химической и нефтеперерабатывающей промышленности;
✓подготовка машинистов компрессорных установок;
✓ обучение по охране труда и др.

Повысили свою квалификацию на различных семинарах и курсах инженерно-технические работники:
- юридического отдела (в ООО «Гарант-Чебоксары»: «Организация работы с дебиторской задолженностью»); отдела по управлению персоналом (в ООО «Гарант-Чебоксары»: «Актуальные вопросы трудовых отношений»); бухгалтерии (в ООО «Гарант-Чебоксары»: «Учетная политика на 2008 год»);
- ЦЛМиС (в АНОО НПЦСП «Энергия» г. Москва: «Предаттестационная подготовка по промышленной безопасности и аттестация»; в ПЭИПК Челябинский филиал: «Организация и управление лабораторией технической диагностики и контроля металлов и сварных соединений);
- ООТ (в Республиканском учреждении «Экспертно-аналитический центр экологической и промышленной безопасности» г. Чебоксары: «Организация работы по обращению с отходами производства и потребления»);
- ЛНВиРТ, АУП, КТЦ-2, КТЦ-3 (ФГУ «Федеральный лицензионный центр при Росстрое» г. Чебоксары: «Повышение квалификации руководителей и специалистов, осуществляющих лицензионную деятельность»).

Производилось повышение квалификации персонала и без отрыва от производства. Это обучение по пожарно-техническому минимуму, непрерывное производственное обучение рабочих.

Процент работников, прошедших обучение в 2007 году, составил 89%.

Повышение квалификации рабочих – приоритетное направление обучения в ОАО «Чувашэнергоремонт». В 2008 году планируется продолжить сотрудничество с НОУ «Чувашский учебно-курсовой комбинат» по подготовке и повышению квалификации работников предприятия.

7.5 Социальная политика

Руководством ОАО «Чувашэнергоремонт» принимаются меры по улучшению условий труда и быта работников, удовлетворению социальных нужд и своевременной выплате заработной платы, уделяется должное внимание вопросам охраны здоровья работников и повышению безопасности труда.

Так, в течение 2007 года израсходовано на мероприятия по охране труда – 1377 тыс. руб., в том числе:

➢ на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты – 505,1 тыс. руб.;
➢ на обеспечение спецпитанием – 584,8 тыс. руб.;

- затраты на мед. осмотр – 82,3 тыс. руб.;
- ремонт мастерских – 70,7 тыс. руб.;
- затраты на медикаменты – 12,3 тыс. руб.;
- на инструментальные замеры – 23,9 тыс. руб.;
- на медицинское обслуживание – 59,1 тыс. руб.;
- на обеспечение водой питьевой – 12,1тыс. руб.;
- на моющие средства – 39,9 тыс. руб.

Прошли периодический медицинский осмотр – 124 чел. (по плану на год – 100%).

Основным принципом политики ОАО «Чувашэнергоремонт» в области охраны труда является обеспечение приоритетности здоровья работников по отношению к результатам производственной деятельности. Управление охраной труда в Обществе осуществляется комплексно всеми подразделениями и руководителями в пределах функций, определенных действующим в энергосистеме Положением о системе управления охраной труда (СУОТ). Руководители и работники Общества несут в соответствии с законодательством Российской Федерации дисциплинарную и уголовную ответственность за невыполнение должностных и функциональных обязанностей по охране труда.

Труд работников оплачивается в соответствии с их квалификацией, фактически отработанным временем и их вклада в результаты хозяйственной деятельности структурного подразделения и акционерного общества в целом.

Минимальная месячная тарифная ставка рабочих первого разряда промышленно-производственного персонала установлена с 01.01.2007 – 2700 руб.

В пределах средств на оплату труда, утвержденных в бизнес-плане Общества, руководство Общества регулирует размеры заработной платы работников в зависимости от их квалификации, сложности работ, условий, количества и качества затрачиваемого труда на принципах, закрепленных в «Положении об оплате труда».

В целях материальной заинтересованности работников в результате личного труда и в общих итогах работы с учетом финансовых возможностей Общество осуществляет:

Премирование:

- за основные результаты хозяйственной деятельности;
- за выполнение особо важных заданий;

Выплату вознаграждения:

- за выслугу лет;
- по итогам работы за год;

Устанавливает доплаты, определяемые действующими нормативными актами:

- за работу во вредных условиях труда;
- за работу в ночное время;
- за профессиональное мастерство.

По результатам аттестации рабочих мест в зависимости от установленных вредных факторов, оцениваемых в баллах, устанавливаются доплаты по конкретным рабочим местам в процентах к тарифной ставке (должностному окладу) в следующих размерах:

- до 2 баллов - 4 процента,
- с 2,1 до 4 баллов - 8 процентов,
- с 4,1 до 6 баллов - 12 процентов.

Устанавливаются доплаты и надбавки, определяемые «Положением об оплате и стимулировании труда работников ОАО «Чувашэнергоремонт»:

- за руководство бригадой;
- за совмещение профессий
- за расширение зоны обслуживания;

Устанавливаются надбавки:

- за работу с документами, составляющими государственную тайну;
- за ненормированный рабочий день водителям легковых автомобилей.
- за классность водителям легковых автомобилей.

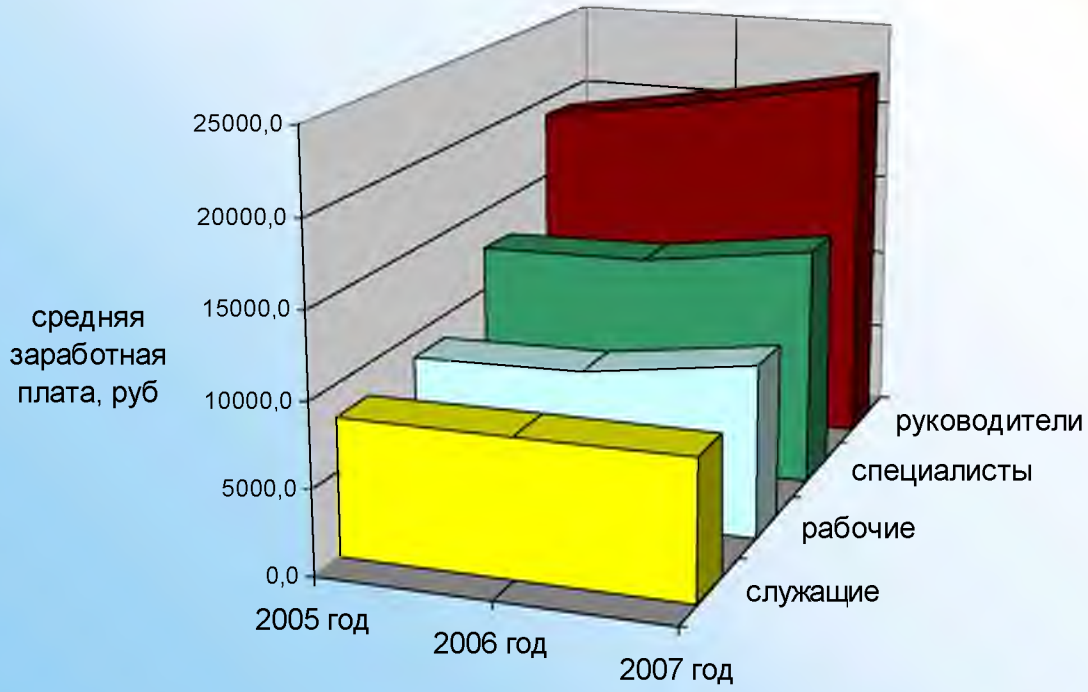
Заработная плата выплачивается 2 раза в месяц:

- аванс (70 % тарифной ставки (должностного оклада) работника) - до 27 числа расчетного месяца;
- окончательный расчет – до 15 числа месяца, следующего за расчётным.

Правильно организованная единая и одновременно дифференцированная система оплаты и стимулирования труда ориентирует каждого работника Общества на достижение высоких результатов работы за счет обеспечения тесной связи вознаграждения со сложностью выполняемых каждым работником профессиональных обязанностей, качеством и количеством труда.

В истекшем году Общество обеспечило своевременную выплату заработной платы работникам. Темп роста средней заработной платы в 2007 году по отношению к 2006 году составил 114,1%.

График роста заработной платы по категориям работников за 2005-2007гг.



В целях обеспечения социальной защищенности работников предприятия администрация Общества предоставляет сотрудникам следующие льготы и компенсации, закрепленные в Коллективном договоре ОАО «Чувашэнергоремонт»:

- выплата единовременного пособия в случае гибели работника на производстве на каждого его иждивенца в размере годового заработка погибшего;
- выплата единовременного пособия при получении инвалидности по вине предприятия или профзаболевании, в размерах: инвалидам 1 группы – 75 % годового заработка, 2 группы – 50 %, 3 группы – 30 %;

- выплата единовременной материальной помощи на погребение умерших работников, на погребение пенсионеров, ушедших на пенсию из Организации; работникам предприятия на похороны близких родственников;
- предоставление оплачиваемого отпуска в случае рождения ребенка, свадьбы, смерти членов семьи;
- выплата единовременного пособия на рождение ребенка;
- выплата материальной помощи работникам Организации в связи с юбилейными датами, достигшим 50 лет (и далее через 5 лет);
- При уходе работника в очередной отпуск выплата материальной помощи в размере ½ от заработной платы тарифной ставки 1-го разряда.

Важным направлением кадровой политики Общества является поддержание корпоративной культуры в духе уважения к старшим и опытным сотрудникам. Так, чествование ветеранов и оказание им поддержки стало доброй традицией. Для них организуется празднование Дня победы и Дня пожилых людей, оказывается материальная помощь. В честь профессионального праздника, Дня энергетика, за отличный и многолетний труд награждаются работники ОАО «Чувашэнергоремонт» отраслевыми и внутрифирменными наградами.

Сотрудники предприятия участвуют в спортивно-оздоровительных мероприятиях: в
летней и зимней спартакиадах, ежегодно имеют возможность бесплатно посещать бассейн.

Проведение социально ориентированной кадровой политики является важнейшим условием успешного развития предприятия. Выше перечисленные данные, относящиеся к кадровой политике, дают уверенность в том, что персонал ОАО «Чувашэнергоремонт» в целом готов к успешной работе в будущем.

FIABCI - RUSSIA

ИНСТИТУТ ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ АУДИТОРОВ

ЭНПИ® КОНСАЛТ

КОНСАЛТИНГОВО•АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

115191, Москва
Духовской переулок, 14

Т/Ф.: (495) 954-4726
(495) 954-4408
(495) 954-3180
(495) 952-1041
(495) 954-1553
E-mail: npg@npg.ru
www.npg.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-038-03-08

по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Открытого акционерного общества

"Чувашэнергоремонт"

за период

с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно

Москва 2008 г.

Независимая фирма «ЭНПИ Консалт», в ассоциации
с «Моор Стивенс Интернешнл Лимитед»,
фирмы-члены в основных городах всего мира;
в ассоциации с АКГ «МООР СТИВЕНС БалЭН»

Акционерам ОАО "Чувашэнергоремонт"

Сведения об аудиторе:

Наименование	Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
ИНН /КПП	7737017200/772501001
Государственная регистрация	Дата государственной регистрации – 24.12.1992 Номер свидетельства о государственной регистрации – 427.526 Регистрирующий орган – Московская регистрационная палата Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1027700283566 Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 07.10.2002
Место нахождения	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Почтовый адрес	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Телефон	(495) 952-10-41, 954-47-26
Телефакс	(495) 954-47-26
Лицензии	– на осуществление аудиторской деятельности № Е 004289, выдана в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 15.05.2003 № 140 на срок пять лет; – на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, № Б 347955 от 09.06.2007, выдана Управлением Федеральной службы безопасности по Москве и Московской области, срок действия до 29.12.2010
Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР)

Сведения об аудируемом лице:

Наименование	Открытое акционерное общество "Чувашэнергоремонт"
ИНН/КПП	2127329093/212701001
Государственная регистрация	Дата государственной регистрации – 20.01.2004 Номер свидетельства о государственной регистрации – серия 21 № 001420746 Регистрирующий орган – Инспекция Министерства РФ по налогам и сборам по Калининскому району г. Чебоксары Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1042127001014 Дата внесения записи в ЕГРЮЛ –20.01.2004
Место нахождения	428008, г. Чебоксары, ул. Энергетиков, д.38
Почтовый адрес	428008, г. Чебоксары, ул. Энергетиков, д.38
Телефон	(8352) 39-90-89
Телефакс	(8352) 39-90-89

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества "Чувашэнергоремонт" (далее – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из:

- бухгалтерского баланса (форма № 1);
- отчета о прибылях и убытках (форма № 2);
- отчета об изменениях капитала (форма № 3);
- отчета о движении денежных средств (форма № 4);
- приложения к бухгалтерскому балансу (форма № 5);
- пояснительной записки.

Ответственность за ведение бухгалтерского учета, подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет руководство Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

Мы провели аудит в соответствии с:

- Федеральным законом "Об аудиторской деятельности";
- федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности;
- внутрифирменными стандартами аудиторской деятельности.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества не содержит существенных искажений.

Аудит проводился на выборочной основе и включал в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской) отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Мы полагаем, что проведенный аудит предоставляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2007 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Директор по аудиту
Закрытого акционерного общества
"ЭНПИ Консалт" _____ Н.Ю. Хренов

Руководитель проверки
(квалификационный аттестат на право осуществления аудиторской деятельности в области общего аудита № К002828 с неограниченным сроком действия) _____ О.М.Сорокина

13 марта 2008 г.

Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22.07.03 N 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

на 31 декабря 2007 года

		Коды
	Форма N1 по ОКУД	0710001
	Дата [год, месяц, число]	1 1
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	
Вид деятельности промышленность	по ОКВЭД	
Организационно-правовая форма \ форма собственности	по ОКОПФ\ОКФС	
Единица измерения тыс руб	по ОКЕИ	384
Местонахождение [адрес]		

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		110	-	-
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	-	-
организационные расходы		112	-	-
деловая репутация организации		113	-	-
другие виды нематериальных активов		114	-	-
результаты НИОКР		115	-	-
Основные средства		120	20 926	20 024
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	-	-
здания, машины и оборудование, сооружения		122	19 223	18 114
другие виды основных средств		123	1 703	1 910
Незавершенное строительство		130	-	-
в том числе				
оборудование к установке		*13001*	-	-
вложения во внеоборотные активы		*13002*	-	-
Доходные вложения в материальные ценности		135	-	-
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды		137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения		140	-	-
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	-	-
инвестиции в зависимые общества		142	-	-
инвестиции в другие организации		143	-	-
займы,предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения		148	-	-
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
Отложенные налоговые активы		145	-	-
Прочие внеоборотные активы		150	-	163
ИТОГО по разделу I		190	20 926	20 187

АКТИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	4 660	4 007
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	3 488	3 081
из них:				
мазут		*21101*	-	-
уголь		*21102*	-	-
дизельное топливо		*21103*	-	-
другое технологическое топливо		*21104*	-	-
запасные части		*21105*	489	32
прочие сырье и материалы		*21107*	2 999	3 049
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	-	-
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	1 172	926
прочие запасы и затраты		217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	1	70
из них				
НДС при покупках электроэнергии		*22001*	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	-	-
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
финансируемые из федерального бюджета		*23101*	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		*23102*	-	-
финансируемых из местных бюджетов		*23103*	-	-
другие покупатели и заказчики		*23104*	-	-
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	-	-
прочие дебиторы		235	-	-
из них:				
задолженность по договорам долевого участия		23501	-	-
векселя		23502	-	-
другие дебиторы		23503	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	6 546	8 816
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	5 616	6 108
из них:				
при продаже электроэнергии внутри группы		*24101*	-	-
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		*24102*	-	-
организации, финансируемые из федерального бюджета		*24103*	-	-
организации, финансируемые из бюджетов РФ		*24104*	-	-
организации, финансируемые из местных бюджетов		*24105*	-	-
прочие потребители электрической и тепловой энергии		*24106*	-	-
задолженность по абонентной плате		*24107*	-	-
другие покупатели и заказчики		*24108*	5 616	6 108

АКТИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	336	378
в том числе:				
поставщикам электрической и тепловой энергии		*24501*	46	-
поставщикам топлива		*24502*	-	-
поставщикам материалов		*24503*	90	189
строительным организациям		*24504*	-	-
ремонтным организациям		*24505*	-	-
поставщикам услуг		*24506*	72	44
прочие авансы выданные		*24507*	128	145
прочие дебиторы		246	594	2 330
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		*24601*	-	-
переплата по налогам в федеральный бюджет		*24602*	63	569
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		*24603*	169	1 532
переплата по налогам в местные бюджеты		*24604*	-	-
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		*24605*	40	95
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		*24607*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		*24608*	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		*24609*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		*24610*	-	-
расчеты по приобретению акций		*24612*	-	-
векселя		*24613*	-	-
другие дебиторы		*24611*	322	134
Краткосрочные финансовые вложения		250	-	-
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	-	-
Денежные средства		260	10 999	2 257
в том числе:				
касса		261	3	-
расчетные счета		262	10 996	2 257
валютные счета		263	-	-
прочие денежные средства		264	-	-
в том числе:				
специальные счета в банках		*26401*	-	-
денежные документы		*26402*	-	-
переводы в пути		*26403*	-	-
Прочие оборотные активы		270	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		*27002*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		*27003*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		*27004*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		*27006*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		*27007*	-	-
другие оборотные активы		*27005*	-	-
ИТОГО по разделу II		290	22 206	15 150
Баланс		300	43 132	35 337

ПАССИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
III.КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	26 068	26 068
в том числе:				
в акциях привилегированных		*41001*	-	-
в акциях обыкновенных		*41002*	26 068	26 068
Собственные акции, выкупленные у акционеров		411	-	-
Добавочный капитал		420	-	-
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
Резервный капитал		430	756	1 355
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	756	1 355
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
Целевое финансирование		450	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)		470	11 983	1 942
ИТОГО по разделу III		490	38 807	29 365
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		495	-	-
Доля меньшинства		500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		510	-	-
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению				
более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		511	-	-
займы, подлежащие погашению				
более чем через 12 месяцев после отчетной даты		512	-	-
Отложенные налоговые обязательства		515	200	74
Прочие долгосрочные обязательства		520	-	-
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	-	-
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		*52003*	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования		*52004*	-	-
Фонду занятости		*52005*	-	-
Фонду социального страхования		*52006*	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		*52007*	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)		52008	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		*52009*	-	-
бюджетам субъектов РФ		*52010*	-	-
местным бюджетам		*52011*	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода		52020	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		*52021*	-	-
бюджетам субъектов РФ		*52022*	-	-
местным бюджетам		*52023*	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52012	-	-
ИТОГО по разделу IV		590	200	74
V .КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		610	-	-
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		611	-	-
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		612	-	-

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Кредиторская задолженность		620	4 125	5 898
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	493	866
из них:				
поставщикам электроэнергии		*62101*	-	-
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		*62102*	45	29
поставщикам газа		*62103*	-	-
поставщикам мазута		*62104*	-	-
поставщикам угля		*62105*	-	-
поставщикам иного топлива		*62112*	-	-
строительным организациям		*62106*	-	-
ремонтным организациям		*62107*	40	26
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		*62108*	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом		*62110*	-	-
задолженность АЭС		*62111*	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		*62109*	408	811
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"		*62113*	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"		*62114*	-	-
векселя к уплате		626	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		628	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		622	1 421	2 148
в том числе:				
текущая		*62201*	1 421	2 148
просроченная		*62202*	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		623	747	898
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		*62301*	640	769
Фонду обязательного медицинского страхования		*62302*	98	118
Фонду занятости		*62303*	-	-
Фонду социального страхования		*62304*	9	11
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		*62305*	-	-
задолженность по налогам и сборам		624	1 326	1 445
задолженность перед бюджетом текущая		62410	1 326	1 445
в том числе:				
федеральному бюджету		*62401*	720	727
бюджетам субъектов РФ		*62402*	409	504
местным бюджетам		*62403*	197	214
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль по базе переходного периода		62420	-	-
в том числе:				
федеральному бюджету		*62421*	-	-
бюджетам субъектов РФ		*62422*	-	-
местным бюджетам		*62423*	-	-
авансы полученные		627	20	-
в том числе:				
от потребителей электроэнергии		*62701*	-	-
от других потребителей электрической и тепловой энергии		*62702*	-	-
прочие полученные авансы		*62703*	20	-
прочие кредиторы		625	118	541
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции		*62501*	33	-
задолженность внебюджетному фонду НИОКР		*62502*	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		*62504*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		*62505*	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		*62506*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		*62507*	-	-
другие кредиторы		*62508*	85	541

ПАССИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	-	-
Доходы будущих периодов		640	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		*66002*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		*66003*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		*66004*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		*66006*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		*66007*	-	-
другие краткосрочные обязательства		*66005*	-	-
ИТОГО по разделу V		690	4 125	5 898
БАЛАНС		700	43 132	35 337

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	16 882	16 882
в том числе по лизингу		911	-	-
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	-	-
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	-	-
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	-	-
Износ основных средств		970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	-	-
Бланки строгой отчетности		991	-	-
Основные средства, сданные в аренду		992	-	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности		993	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование		990	-	-
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций		997	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

Отчет о прибылях и убытках

за 12 месяцев 2007 года

		КОДЫ
	Форма N2 по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	
Вид деятельности	по ОКВЭД	
Организационно-правовая форма \ форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	
Единица измерения тыс.руб.	по ОКЕИ	385

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),		010	89 692	102 455
электроэнергии и мощности внутренним потребителям		011	-	-
электроэнергии и мощности на экспорт		012	-	-
теплоэнергии		013	-	-
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		014	-	-
выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии		018	-	-
электроэнергии для сбытовых компаний		019	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		015	89 692	102 455
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		016	-	-
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		017		-
доходы от участия в других организациях		032	-	-
Себестоимость проданных товаров,продукции работ, услуг в том числе проданных:		020	(81 049)	(94 234)
электроэнергии и мощности внутренним потребителям		021	-	-
электроэнергии и мощности на экспорт		022	-	-
теплоэнергии		023	-	-
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		024	-	-
транспортировка электро- и теплоэнергии		028	-	-
электроэнергии сбытовыми компаниями		031	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		025	(81 049)	(94 234)
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		026	-	-
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		027	-	-
расходы от участия в других организациях		033	-	-
Валовая прибыль		029	8 643	8 221
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	8 643	8 221
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению		060	44	185
Проценты к уплате		070	-	-
Доходы от участия в других организациях		080	-	-
Прочие доходы		090	648	2 785
Прочие расходы		100	(5 033)	(6 247)
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	4 302	4 944
Отложенный налоговый актив		141	-	-
Отложенное налоговое обязательство		142	126	(158)
Текущий налог на прибыль		150	(2 372)	(2 428)
Иные аналогичные обязательные платежи		146	(114)	22
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		151	(2 360)	(2 564)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности		160	1 942	2 380
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Капитализированный доход (убыток)		184	-	-
Доля меньшинства		185	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода		19010	1 942	2 380

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО ТОЛЬКО ДЛЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ РАО "ЕЭС РОССИИ"				
V. Внутрихозяйственные расчеты				
Прибыль, полученная от представительств и филиалов РАО "ЕЭС России"				
в том числе из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19011	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19012	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом полученной от филиалов и Представительств (19011+19012+19013+19014)		19020	-	-
Прибыль, переданная представительствами и филиалами в РАО "ЕЭС России"				
в том числе: из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19031	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи ..		19032	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом переданной в РАО "ЕЭС России" (19031+19032+19033+19034)		19040	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода (19010+19020-19040)		190	1 942	2 380

(руб.)

Наименование показателя	Прим	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО.				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	1 214	1 399
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201	74,4974	91,3117
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202		

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя		Прим	код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1		А	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	прибыль		210	-	-
	убыток		211	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	прибыль		220	-	-
	убыток		221	537	93
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	прибыль		230	-	-
	убыток		231	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	прибыль		240	-	-
	убыток		241	-	-
Отчисления в оценочные резервы	убыток		250	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	прибыль		260	-	-
	убыток		261	-	-

Расшифровка формы №2 "Отчет о прибылях и убытках" за 20 за 1 полугодие 2004 года
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

По отгруженной продукции

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1		2	3	4
Проценты к уплате		07000	-	-
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07003	-	-
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)		07004	-	-
Прочие доходы		09000	648	2 785
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	338	2 266
От реализации квартир		09002	-	-
От реализации МПЗ		09003	298	428
От реализации валюты		09004	-	-
От реализации НМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	-	-
От реализации других активов		09007	-	-
От совместной деятельности		09009	-	-
Прибыль 2006 г., выявленная в отчетном периоде		12001	-	-
Прибыль 2005 г., выявленная в отчетном периоде		12002	-	-
Прибыль 2004 г., выявленная в отчетном периоде		12003	-	-
Прибыль до 01.01.2004 г , выявленная в отчетном периоде		12004	-	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда		12005	-	-
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	-	-
Курсовые разницы		12009	-	-
Имущество, оказавшееся в излишке по рез инвентаризации		12010	-	-
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		12011	-	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		12012	-	-
стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов		17032	-	-
Другие доходы		12014	12	91

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Прочие расходы		10000	5 033	6 247
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	245	1 526
От реализации квартир		10002	-	-
От реализации МПЗ		10003	158	381
От реализации валюты		10004	-	-
От реализации НМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	-	-
От реализации других активов		10007	-	-
Налог на милицию		10011	-	-
Налог на перепродажу автомобилей		10013	-	-
Налог на уборку территории		10014	-	-
Налог на рекламу		10015	-	-
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль		10016	-	-
Налог на операции с ценными бумагами		10026	-	-
Сбор за наименование "Россия"		10028	-	-
Другие налоги		10017	-	-
Услуги банков		10018	269	241
Содержание законсервированных объектов		10019	-	-
Аннулированные производственные заказы		10020	-	-
Затраты на производство, не давшее продукции		10021	-	-
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10022	-	-
Резерв по сомнительным долгам		10024	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений		10025	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10029	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности		10030	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам		10031	-	-
Выбытие активов без дохода		10032	-	19
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10033	-	-
Передача имущества в муниципальную собственность		10034	-	-
Убыток 2006 г., выявленный в отчетном периоде		13001	15	-
Убыток 2005 г., выявленный в отчетном периоде		13002	41	93
Убыток 2004 г., выявленный в отчетном периоде		13003	481	-
Убыток до 01.01.2004 г., выявленный в отчетном периоде		13004	-	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда		13005	-	-
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	-	-
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	-	-
Курсовые разницы		13009	-	-
Судебные издержки		13010	-	-
Хищения, недостачи		13021	-	-
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022	-	-
Издержки по исполнительному производству		13024	-	-
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	-	-
Погашение стоимости квартир работников		13027	-	-
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	48	69
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	268	259
Расходы на благотворительность		13032	-	-
Стоимость утраченных материально - производственных ценностей		18001	-	-
убытки от списания из за чрезвычайных событий		18002	-	-
Другие расходы		13029	3 508	3 659

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		15100	2 360	2 564
в том числе:				
Условный расход (доход)		15101	1 032	1 187
Налог на прибыль на базе переходного периода		15105	-	-
Постоянные налоговые обязательства		15006	1 214	1 399
Списание ОНО		15007	-	-
Списание ОНА		15008	-	-
Штрафы ГНИ,		15110	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15111	-	-
по НДС		15112	-	-
по налогу на имущество		15113	-	-
по прочим налогам		15114	-	-
Пени ГНИ		15120	40	-
из них:				
по налогу на прибыль		15121	5	-
по НДС		15122	4	-
по налогу на имущество		15123	1	-
по прочим налогам		15124	30	-
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетном году)		15150	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15151	-	-
по НДС		15152	-	-
по налогу на имущество		15153	-	-
по прочим налогам		15154	-	-
Штрафы в государственные внебюджетные фонды,		15130	55	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15131	35	-
Фонд социального страхования		15132	11	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15133	9	-
Фонд занятости		15134	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды,		15140	138	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15141	115	-
Фонд социального страхования		15142	8	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15143	15	-
Фонд занятости		15144	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды, реструктурированные (признанные в отчетном году)		15160	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15161	-	-
Фонд социального страхования		15162	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15163	-	-
Фонд занятости		15164	-	-
Прочие обязательные платежи		15145	(119)	(22)
Прибыль при списании реструктуризированных пеней по налогам		15170	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

ОАО «Чувашэнерго-ремонт»

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА

за 2007 год

		КОДЫ
	Форма N3 по ОКУД	0710003
	Дата [год, месяц, число]	
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	
Вид деятельности	по ОКВЭД	
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	
Единица измерения тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	26 068	-	587	14 553	41 208
2006 год (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	013	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	26 068	-	587	14 553	41 208
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	2 380	2 380
Дивиденды	026	x	x	x	(4 781)	(4 781)
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	169	(169)	-
Увеличение величины капитала за счет:	040	-	-	-	-	-
дополнительного выпуска акций	041	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	043	-	x	x	-	-
прочее	044	-	-	-	-	-
						-
Уменьшение величины капитала за счет:	050	-	-	-	-	-
уменьшения номинала акций	051	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	052	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	053	-	x	x	-	-
прочее	054	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	26 068	-	756	11 983	38 807
2007 год (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	063	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	26 068	-	756	11 983	38 807
Результат от пересчета иностранных валют	103	x		x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	1 942	1 942
Дивиденды	106	x	x	x	(11 384)	(11 384)
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	599	(599)	-
Увеличение величины капитала за счет	120	-	-	-	-	-
дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
прочее	124	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:	130	-	-	-	-	-
уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	133	-	x	x	-	-
прочее	134	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	26 068	-	1 355	1 942	29 365

II. РЕЗЕРВЫ

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
данные предыдущего года	150	587	169	-	756
данные отчетного года	151	756	599	-	1 355
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
данные предыдущего года	152	-	-	-	-
данные отчетного года	153	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160	-	-	-	-
данные отчетного года	161	-	-	-	-
резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162	-	-	-	-
данные отчетного года	163	-	-	-	-
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой					
данные предыдущего года	164	-	-	-	-
данные отчетного года	165	-	-	-	-
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166	-	-	-	-
данные отчетного года	167	-	-	-	-
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	168	-	-	-	-
данные отчетного года	169	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов: резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
данные предыдущего года	180	-	-	-	-
данные отчетного года	181	-	-	-	-
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					
данные предыдущего года	182	-	-	-	-
данные отчетного года	183	-	-	-	-
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
данные предыдущего года	184	-	-	-	-
данные отчетного года	185	-	-	-	-
резерв на ремонт основных средств					-
данные предыдущего года	186	-	-	-	-
данные отчетного года	187	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-

СПРАВКИ

Показатель наименование	код	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	38 807		29 365	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	-	-	-	-
[illegible]	212	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
[illegible]	221	-	-	-	-
[illegible]	222	-	-	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

ОАО «Чувашэнерго-ремонт»

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2007 год

		Коды
	Форма N4 по ОКУД	0710004
	Дата (год, месяц, число)	
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	
Вид деятельности	по ОКВЭД	
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	
Единица измерения тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	10 999	14 551
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	104 855	116 629
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	-	-
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	-	-
Поступление денег со счета внутри организации	045	-	-
Прочие доходы (поступления)	050	96	279
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(12 536)	(35 121)
на оплату труда	160	(49 186)	(46 799)
на выплату дивидендов, процентов	170	(10 360)	(4 351)
на расчеты по налогам и сборам	180	(39 667)	(35 307)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	-	-
перечисления со счета на счет внутри организации	182	-	-
социальные выплаты	183	-	-
на прочие расходы (выплаты)	190	(1 988)	(1 959)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	(7 786)	(4 629)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	399	2 739
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	-
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	44	185
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие поступления	260	-	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(1 399)	(1 878)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Прочие расходы	320	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(956)	1 046
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	31
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	-	-
Поступления средств по целевому финансированию	370	-	-
Прочие доходы	380	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-	-
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
Прочие расходы	405	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	-	31
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	(8 742)	(3 552)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	2 257	10 999
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2007 год

	КОДЫ
Форма N5 по ОКУД	0710005
Дата [год, месяц, число]	
по ОКПО	
ИНН	
по ОКВЭД	
по ОКОПФ\ОКФС	
по ОКЕИ	384

Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма\форма собственности

Единица измерения тыс. руб.

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	-	-	-
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-
Всего	045	-	-	-	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	110	10 964	-	-	10 964
Сооружения и передаточные устройства	111	1 801	-	-	1 801
Машины и оборудование	112	11 399	1 104	(383)	12 120
Транспортные средства	113	883	598	-	1 481
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	1 060	70	(5)	1 125
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	-	-	-	-
Другие виды основных средств	118	-	-	-	-
Земельные участки и объекты природопользования	119	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	26 107	1 772	(388)	27 491

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	5 181	7 467
в том числе: зданий и сооружений	141	970	1 351
машин, оборудования, транспортных средств	142	3 849	5 530
других	143	362	586
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	1 376	1 296
в том числе: зданий	151	1 376	1 296
сооружений	156	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	152	-	-
других	153	-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	16 882	16 882
в том числе зданий и сооружений	161	16 882	16 882
машин, оборудования, транспортных средств	162	-	-
других	163	-	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	-

Справочно.	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств	170	-	-
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	-	-

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
Прочие	230	-	-	-	-
Итого	240	-	-	-	-

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	-	-

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	-	-
в том числе:					
	311	-	-	-	-
	312	-	-	-	-
	313	-	-	-	-

Справочно.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	-	-

	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	330	-	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
	413	-	-	-	-

Справочно.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	430	-	-

Финансовые вложения

Показатель наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций - всего	510	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	-	-	-	-
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная - всего	610	6 546	8 816
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	611	5 616	6 208
авансы выданные	612	336	378
прочая	613	594	2 230
долгосрочная - всего	620	-	-
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	-	-
Итого	630	6 546	8 816
Кредиторская задолженность: краткосрочная - всего	640	4 125	5 899
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	493	866
авансы полученные	642	20	-
расчеты по налогам и сборам	643	1 326	1 445
кредиты	644	-	-
займы	645	-	-
прочая	646	2 286	3 588
долгосрочная - всего	650	-	-
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	-	-
расчеты по налогам и сборам	652	-	-
кредиты	653	-	-
займы	654	-	-
прочая	655	-	-
Итого	660	4 125	5 899

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	4 420	4 526
Затраты на оплату труда	720	53 175	49 075
Отчисления на социальные нужды	730	13 325	12 251
Амортизация	740	2 410	2 323
Прочие затраты	750	7 719	26 059
Итого по элементам затрат	760	81 049	94 234
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	(1 692)
расходов будущих периодов	766	(246)	467
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	-	-
в том числе: векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него: объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
Выданные - всего	830	-	-
в том числе: векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него: объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-		-	
в том числе:	911	-		-	
	912	-		-	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
		3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

ОАО «Чувашэнерго-ремонт»

Открытое акционерное общество
"Чувашэнергоремонт"

БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2007 ГОД

Пояснительная записка

Чебоксары, 2008

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ.

1.1. Полное фирменное наименование общества Открытое акционерное общество «Чувашэнергоремонт»

1.2. Местонахождение
Юридический адрес: 428008, г. Чебоксары, ул. Энергетиков, 38
Почтовый адрес: 428008, г. Чебоксары, ул. Энергетиков, 38

1.3. Дата и реквизиты государственной регистрации (номер Свидетельства или номер соответствующего решения о государственной регистрации)

Предприятие зарегистрировано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Калининскому району г. Чебоксары Чувашской Республики 20.01.2004 за основным государственным регистрационным № 1042127001014 (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серии 21 № 001420746). 23.03.2004 осуществлена государственная регистрация выпуска ценных бумаг. Выпуску присвоен государственный регистрационный № 1-01-11664-Е.

1.4. Коды кодификации

ИНН 2127329093
ОКПО 71018305
ОКВЭД 40.10.4., 40.10.5., 40.10.42, 40.30.4., 40.30.5.
ОГРН 1042127001014
КПП 212701001
ОКАТО 97401000000
ОКОГУ 49014
ОКФС 14 (частная собственность)
ОКОПФ 47

1.5. Основные виды деятельности: приоритетный вид работ - ремонт энергооборудования.

1.6. Сведения об обособленных подразделениях.
В состав ОАО "Чувашэнергоремонт" входят следующие цеха и подразделения:

№ п/п	Наименование цеха	Местонахождение	Основной вид деятельности	Примечание
1	Котлотурбинный цех № 2 (КТЦ-2)	428022, г. Чебоксары, Марпосадское шоссе, 4 (территория Чебоксарской ТЭЦ-2)	Ремонт энергооборудования электрических станций и изготовление запасных частей	
2	Котлотурбинный цех № 3 (КТЦ-3)	429950, г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, 97 (территория Новочебоксарской ТЭЦ-3)	Ремонт энергооборудования электрических станций и изготовление запасных частей	
3	Алатырский мастерский участок (АМУ)	429826, г. Алатырь, ул. Гагарина, д. 19	Ремонт энергооборудования электрических станций	

1.7.1. Состав Совета директоров с 01.01.07. по 09.06.07.

№ п/п	ФИО	Основные сведения о члене Совета Директоров
1	**Журавлев Алексей Владимирович**	Председатель Совета директоров акционерного общества – директор Чувашского филиала ОАО «ТГК-5»
2	**Шарафиева Анна Азатовна**	Заместитель Председателя Совета директоров акционерного общества - заместитель генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управлению ОАО «ТГК-5»
3	**Плаксина Елена Валентиновна**	Член Совета директоров акционерного общества - специалист Центра управления проектами Бизнес – единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»
4	**Галиев Марсель Талгатович**	Член Совета директоров акционерного общества - генеральный директор ОАО «Чувашэнергоремонт»
5	**Варламов Андрей Александрович**	Член Совета директоров акционерного общества – главный специалист Управления корпоративных событий Бизнес – единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»

1.7.2. Состав Совета директоров с 09.06.07. по 05.10.07.

№ п/п	ФИО	Основные сведения о члене Совета Директоров
1	**Шарафиева Анна Азатовна**	Председатель Совета директоров акционерного общества - заместитель генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управлению ОАО «ТГК-5»
2	**Журавлев Алексей Владимирович**	Заместитель председателя Совета директоров акционерного общества – директор Чувашского филиала ОАО «ТГК-5»
3	**Галиев Марсель Талгатович**	Член Совета директоров акционерного общества - генеральный директор ОАО «Чувашэнергоремонт»
4	**Бочаров Олег Игоревич**	Член Совета директоров акционерного общества – менеджер Управления корпоративных событий Бизнес - единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»
5	**Блинова Нина Алексеевна**	Член Совета директоров акционерного общества – менеджер Управления корпоративных событий Бизнес - единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»

1.7.3. Состав Совета директоров с 05.10.07. по 05.12.07.

№ п/п	ФИО	Основные сведения о члене Совета Директоров
1	**Тринц Александр Павлович**	Председатель Совета директоров акционерного общества – исполнительный вице – президент по энергетическому строительству ЗАО «КЭС»
2	**Шарафиева Анна Азатовна**	Заместитель Председателя Совета директоров акционерного общества - заместитель генерального директора по правовым вопросам и корпоративному управ-

		лению ОАО «ТГК-5»
3	**Журавлев Алексей Владимирович**	Член Совета директоров акционерного общества – директор Чувашского филиала ОАО «ТГК-5»
4	**Галиев Марсель Талгатович**	Член Совета директоров акционерного общества - генеральный директор ОАО «Чувашэнергоремонт»
5	**Еременко Михаил Сергеевич**	Член Совета директоров акционерного общества – начальник управления проектной работы корпоративного блока ЗАО «КЭС»

1.7.4. Состав Совета директоров с 05.12.07. по настоящее время

№ п/п	ФИО	Основные сведения о члене Совета Директоров
1	**Епифанов Сергей Александрович**	Председатель Совета директоров акционерного общества – генеральный директор ЗАО «Иркутскэнергострой»
2	**Онучин Геннадий Владимирович**	Заместитель Председателя Совета директоров акционерного общества - заместитель генерального директора по логистике и закупкам ОАО «ТГК 5»
3	**Тринц Александр Павлович**	Член Совета директоров акционерного общества – исполнительный вице – президент по энергетическому строительству ЗАО «КЭС»
4	**Галиев Марсель Талгатович**	Член Совета директоров акционерного общества - генеральный директор ОАО «Чувашэнергоремонт»
5	**Зыкин Юрий Васильевич**	Член Совета директоров акционерного общества – заместитель генерального директора по тех. политике ОАО «ТГК 5»

1.8. Состав Ревизионной комиссии.

В состав ревизионной комиссии ОАО "Чувашэнергоремонт" входят:
1. Афанасьев Владимир Николаевич – ведущий аудитор отдела внутреннего аудита Чувашского филиала ОАО «ТГК-5».
2. Куракин Владимир Валерьевич – начальник отдела экспертизы ремонтов и инвестиций исполнительного аппарата ОАО «ТГК 5».
3. Мултановская Нина Всеволодовна – ведущий специалист отдела корпоративного управления исполнительного аппарата ОАО «ТГК 5».

1.9. Ответственные лица.

1. Галиев Марсель Талгатович – генеральный директор ОАО "Чувашэнергоремонт" (приказ от 11.12.2004 № 1021-к).
2. Абанькина Алла Анатольевна – главный бухгалтер ОАО «Чувашэнергоремонт» (приказ от 28.02.2005 № 27).

1.10. Среднесписочная численность за 2007 г. составила 361 человек.

II. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Настоящий бухгалтерский отчет сформирован, исходя из действующих в РФ правил бухгалтерского учета и отчетности, и Учетной политики ОАО "Чувашэнергоремонт" на 2007 год, утвержденной приказом генерального директора от 29.12.2006 № 339.

2.1. Нормативная база

Бухгалтерский учет ведется структурным подразделением ОАО «Чувашэнергоремонт» - бухгалтерией, возглавляемой главным бухгалтером. Обработка учетной информации осуществляется автоматизированным способом при помощи компьютерной программы «1С: Бухгалтерия». Регистры бухгалтерского учета ведутся в электронном виде и по окончании каждого отчетного периода распечатываются на бумажные носители. ОАО «Чувашэнергоремонт» применяет формы бухгалтерской отчетности. Рекомендованные Минфином РФ.

Основными нормативными документами, регулирующими вопросы Учетной политики ОАО "Чувашэнергоремонт" на 2007 года являются:

- Федеральный закон «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 № 129-ФЗ;
- Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» (ПБУ 1/98), утвержденное приказом Министерства финансов Российской Федерации от 09.12.1998 № 60-Н;
- Положение по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденное приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29.07.1998 № 34-Н;
- Приказ Министерства финансов Российской Федерации от 22.07.2003 № 67-Н «О формах бухгалтерской отчетности организации»;
- План счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности предприятий и Инструкция по его применению, утвержденный приказом Министерства финансов Российской Федерации от 31.10.2000 № 94-Н, а также другие акты системы нормативного регулирования бухгалтерского учета.

Основные задачи бухгалтерского учета ОАО "Чувашэнергоремонт" соответствуют требованиям пункта 3 закона «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 № 129-ФЗ.

Основной задачей бухгалтерского учета ОАО "Чувашэнергоремонт" является формирование в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной, а также оперативной финансовой и управленческой информации с учетом отраслевых и организационных особенностей. Активы и обязательства ОАО "Чувашэнергоремонт" оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение за исключением основных средств.

2.2. Нематериальные активы.

Нематериальных активов в бухгалтерском учете ОАО "Чувашэнергоремонт" нет.

2.3. Основные средства.

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ №6/01, утвержденным приказам Минфина РФ от 30.03.01. № 26 и «Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13.10.03. № 91-н.

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение, сооружение и изготовление за исключением НДС и иных возмещаемых налогов. В отчетности основные средства отражены по первоначальной стоимости за минусом амортизации, начисленной за все время эксплуатации.

Переоценка основных средств в 2007 году не проводилась.

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 01.01.07. составила – 27491 тыс. руб., в т.ч.:

- здания – 10964 т. руб.,
- сооружения и передаточные устройства – 1801 тыс. руб.,
- машины и оборудования – 12120 тыс. руб.,
- транспортные средства – 1481 тыс. руб.,
- производственный и хозяйственный инвентарь – 1125 тыс. руб.

Амортизация основных средств начисляется линейным способом по нормам, исчисленным исходя из срока полезного использования. Сроки полезного использования объектов, основных средств устанавливаются в соответствии с классификацией основных средств, включенных в амортизационные группы, утвержденной Постановлением Правительства РФ от 01.01.02 №1.

По состоянию на 01.01.07. амортизация основных средств составила – 7467 тыс. руб., в т.ч.:

- здания и сооружения	1351 тыс. руб.;
- машины, оборудование, транспортные средства	5530 тыс. руб.
- другие основные средства	586 тыс. руб.

Объекты основных средств стоимостью не более 10000 рублей за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания учитываются в составе материально-производственных запасов. Затраты на проведение всех видов ремонтов (текущего, среднего и капитального) включаются в себестоимость того отчетного периода, в котором они были произведены. Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создается.

2.4. Материально-производственные запасы.

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов ПБУ 5/01», утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001 №44н и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету материально - производственных запасов», утвержденных Приказом Минфина от 28.12.2001 №119н. Учет приобретения материалов производится только с применением счета 10 «Материалы» с оценкой материалов на указанном счете по фактической себестоимости. Транспортно-заготовительные расходы учитываются путем непосредственного (прямого) включения в фактическую себестоимость материалов. При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии их оценка производится по средней себестоимости. Средняя себестоимость материалов при отпуске их в производство и ином выбытии исчисляется исходя из среднемесячной фактической себестоимости (взвешенная оценка). Затраты по заготовке и доставке товаров до центральных складов (баз), производимые до момента их передачи в продажу, включаются в состав расходов на продажу.

2.5. Расходы будущих периодов.

Расходы, произведенные ОАО "Чувашэнергоремонт" в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в балансе отдельной строкой, как расходы будущих периодов. Расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся.

2.6. Задолженность Покупателей и Заказчиков.

Задолженность Покупателей и Заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между ОАО "Чувашэнергоремонт" и Покупателями.

2.7. Признание дохода.

Выручка от продажи продукции и оказание услуг признавалась для целей бухгалтерского учета по мере отгрузки продукции Покупателям (или оказание услуг) и предъявления им расчетных документов. Выручка отражена в «Отчете о прибылях и убытках» за минусом налога на добавленную стоимость.

2.8. Добавочный и резервный капитал

Добавочный капитал отсутствует, так как переоценка в 2007 году не производилась.

ОАО "Чувашэнергоремонт" имеет резервный капитал, созданный в 2005 – 2007 гг., за счет чистой прибыли на основании Устава ОАО «Чувашэнергоремонт», предназначенный для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей.

III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ.

3.1. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса).

Расшифровка основных средств ОАО "Чувашэнергоремонт" по состоянию на 31.12.2007.

Наименование группы основных средств	Первоначальная стоимость на 31.12.2007, тыс. руб.	Остаточная стоимость на 31.12.2007, тыс. руб.	Удельный вес, %	Коэфф. выбытия	Коэфф. обновления	Коэфф. износа
1	2	3	4	5	6	7
Здания	10964,0	9786,0	48,87	-	-	0,107
Сооружения и передаточные устройства	1801,0	1563,0	7,81	-	-	0,132
Машины и оборудование	12120,0	6957,0	34,74	0,032	0,091	0,426
Транспортные и другие основные средства	2606,0	1718,0	8,58	0,002	0,256	0,341
ИТОГО:	27491,0	20024,0	100	0,014	0,064	0,272

3.2. Материально-производственные запасы (статья 210 бухгалтерского баланса).

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 4170 тыс. руб. (27,52 % от оборотных активов или 11,80 % от всех активов ОАО "Чувашэнергоремонт").

3.3. Задолженность Покупателей и Заказчиков (статья 240 Бухгалтерского баланса).

По данным бухгалтерского учета дебиторская задолженность ОАО "Чувашэнергоремонт" на 01.01.2008 составила 8816 тыс. руб. В структуре дебиторской задолженности ОАО "Чувашэнергоремонт" доля задолженности Покупателей и Заказчиков составляет 70,42% от общей суммы дебиторской задолженности. Переплата по налогам в бюджет и внебюджетные фонды – 24,91% (в том числе налог на прибыль – 2101 тыс. руб.).

3.4. Кредиторская задолженность

тыс. руб.

	На 01.01.07.	На 01.01.08.	Отклонение
Кредиторская задолженность	4125	5899	+1774
Поставщики и Подрядчики, всего	493	866	+373
перед персоналом	1421	2148	+727
перед внебюджетными фондами	747	898	+151
перед бюджетом	1326	1445	+119
авансы полученные	20	-	-20
прочие кредиторы в т.ч.	118	542	+424
НДС в неоплаченной продукции	33	-	-33
прочие	85	542	+457

Сумма кредиторской задолженности по состоянию на 01.01.08. по сравнению с суммой задолженности на 01.01.07. выросла на 1774 тыс. руб. (или 43%). По состоянию на 01.01.08. просроченной кредиторской задолженности нет.

3.5. Акции Общества.

Уставный капитал на 31.12.2007 составляет 26068000 руб. (Двадцать шесть миллионов шестьдесят восемь тысяч рублей 00 копеек), 100 % акций ОАО "ТГК 5».

Вид акций	Общее количество, шт.	Номинальная стоимость, руб.	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности, руб.
Обыкновенные именные акции бездокументарной формы	26068	1000	26068000
ИТОГО:	26068	1000	26068000

3.6. Доходы и расходы по обычным видам деятельности.

Доходы и расходы по ОАО "Чувашэнергоремонт" за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности и по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам.

3.7. Результат чрезвычайных обстоятельств.

В 2007 году расходов и доходов от чрезвычайных обстоятельств не было.

3.8. Непрерывность деятельности.

ОАО "Чувашэнергоремонт" прогнозируя показатели бизнес-плана на 2008 год, в своей деятельности исходит из допущения непрерывности производственно-хозяйственной деятельности.

3.9. Прибыль на акцию.

По решению годового Общего собрания акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт» от 09.06.2007. выплачены дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2006 года в размере 436,71 руб. на 1 обыкновенную акцию. По итогам 2006 г. сумма дивидендов составила 11384,2 тыс. руб.

3.10. Аффилированные лица.

Требование о раскрытии организациям информации об аффилированных лицах предусмотрено ПБУ 4/99 «Бухгалтерской отчетности организации». Содержание информации об аффилированных лицах, подлежащей раскрытию в годовой бухгалтерской отчетности акционерных обществ, определено ПБУ 11/200 «Информация об аффилированных лицах».

СВЕДЕНИЯ

Полное фирменное наименование (Ф.И.О.)	Место нахождения (местожительство)	Дата наступления основания, в силу которых лицо становится аффилированным	Основание, в силу которого лицо является аффилированным
ОАО "ТГК - 5"	428018, г. Чебоксары, пр-т И. Яковлева, 4/4	31.03.2006	Лицо является акционером Общества
Галиев Марсель Талгатович	г. Казань	11.12.2004	Лицо является членам Совета Директоров Общества; лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа ОА.
Епифанов Сергей Александрович	г. Екатеринбург	05.12.2007	Лицо является членом Совета Директоров Общества
Онучин Геннадий Владимирович	г. Киров	05.12.2007	Лицо является членом Совета Директоров Общества
Тринц Александр Павлович	г. Москва	05.10.2007	Лицо является членом Совета Директоров Общества
Зыкин Юрий Васильевич	г. Киров	05.12.2007	Лицо является членом Совета Директоров Общества
ОАО «Кировэнергосбыт»	г. Киров, ул. Энгельса, 90	-	Хозяйственное общество, в котором более чем пятьдесят процентов количественного состава коллеги-

			ального исполнительного органа и (или) совета директоров (наблюдательного совета) избрано по предложению одного и того же физического лица или одного и того же юридического лица
ОАО «Кировэнергоспецремонт»	г. Киров, ул. Луганская, 49	-	Хозяйственное общество, в котором более чем пятьдесят процентов количественного состава коллегиального исполнительного органа и (или) совета директоров (наблюдательного совета) избрано по предложению одного и того же физического лица или одного и того же юридического лица
ОАО «Кировэнергоремонт»	г. Киров, ул. Лепсе, 27	-	Хозяйственное общество, в котором более чем пятьдесят процентов количественного состава коллегиального исполнительного органа и (или) совета директоров (наблюдательного совета) избрано по предложению одного и того же физического лица или одного и того же юридического лица
ОАО «Чувашская энергосбытовая компания»	г. Чебоксары, ул. Гладкова, 13А	-	Хозяйственное общество, в котором более чем пятьдесят процентов количественного состава коллегиального исполнительного органа и (или) совета директоров (наблюдательного совета) избрано по предложению одного и того же физического лица или одного и

			того же юридического лица
ОАО «Мариэнергосбыт»	г. Йошкар-Ола, ул. Панфилова, 39А	-	Хозяйственное общество, в котором более чем пятьдесят процентов количественного состава коллегиального исполнительного органа и (или) совета директоров (наблюдательного совета) избрано по предложению одного и того же физического лица или одного и того же юридического лица
ОАО «Мариэнергоремонт»	г. Йошкар-Ола, ул. Крылова, 47	-	Хозяйственное общество, в котором более чем пятьдесят процентов количественного состава коллегиального исполнительного органа и (или) совета директоров (наблюдательного совета) избрано по предложению одного и того же физического лица или одного и того же юридического лица

В 2007 году ОАО "Чувашэнергоремонт" выплатило членам Совета директоров вознаграждение на общую сумму 808,2 тыс. руб.

3.12. Информация о сегментах.

В соответствии с ПБУ 12/2000 «Информация о сегментах» на основе анализа источников и характера рисков, связанных с деятельностью ОАО "Чувашэнергоремонт" и прибыль извлекаемой им (организационная и управленческая структуры, система внутренней отчетности) в настоящей модели для формирования данных по сегментам первичной признана информация по операционным сегментам, а вторичной – по географическим сегментам.

Первичная информация – операционные сегменты по видам деятельности.

Вторичная информация – географические сегменты.

ОАО "Чувашэнергоремонт" ведет деятельность на территории Чувашской Республики.

Наименование обособленных подразделений	Адрес
1. Котлотурбинный цех № 2	г. Чебоксары, Марпосадское шоссе, 4
2. Котлотурбинный цех № 3	г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, 97
3. Алатырский мастерский участок	г. Алатырь, ул. Гагарина, 19

В связи с продажей Алатырской производственной котельной ОСП «Чебоксарская ТЭЦ-1» ОАО «ТГК 5» с 01.02.2008 г. Алатырский механический участок ликвидируется.

3.13. Анализ финансового состояния Общества.

Анализ финансового состояния проводится с целью оценки имущественного состояния организации (стоимость, структура и источники формирования имущества), определения показателей финансовой устойчивости и автономности организации, оценки платежеспособности и ликвидности организации.

Основные экономические показатели ОАО "Чувашэнергоремонт" за 2007 год

Показатели	Ед. изм.	План	Факт
Выручка от реализации продукции, работ, услуг	тыс. руб.	89791	89692
Себестоимость продукции, работ, услуг	тыс. руб.	83253	81049
Валовая прибыль	тыс. руб.	6538	8643
Проценты к получению	тыс. руб.	81	44
Прочие доходы	тыс. руб.	774	648
Прочие расходы	тыс. руб.	4662	5033
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	2731	4302
Налог на прибыль	тыс. руб.	1725	2360
Чистая прибыль (непокрытый убыток)	тыс. руб.	1006	1942

Выручка от реализации за 2007 год составила 89692 тыс. руб. или 99,89 % от плана.

Себестоимость за анализируемый период составила 81049 тыс. руб. или 97,35 % к уровню плана.

В результате валовая прибыль составила 8643 тыс. руб. или 132,2 % к плану.

Таким образом, по итогам работы за год по основной деятельности ОАО "Чувашэнергоремонт" завершило отчетный год с чистой прибылью в размере 1942 тыс. руб., что свидетельствует о стабильной финансово-хозяйственной деятельности предприятия.

3.13.1. Анализ динамики и структуры капитала по структуре вложений.

Для оценки динамики и структуры капитала проведен горизонтальный и вертикальный анализ активов баланса.

Анализ динамики капитала

тыс. руб.

Капитал	2006г.	2007г.	Темп роста, %	Отклонение, тыс. руб.
I. Основной капитал, всего в том числе	20926	20024	95,69	-902
Основные средства	20926	20024	95,69	-902
Отложенные налоговые активы	0	0	0	0
Доходные вложения в материальные ценности	0	0	0	0
II. Оборотный капитал, всего в том числе	22206	15313	68,96	-6893
Абсолютно ликвидный капитал	10999	2257	20,52	-8742

Капитал	2006г.	2007г.	Темп роста, %	Отклонение, тыс. руб.
Срочный оборотный капитал	6547	8886	135,75	+2341
Медленно реализуемый оборотный капитал	4660	4170	89,48	-490
Итого капитала	43132	35337	81,93	-7795

Анализ структуры капитала

тыс. руб.

Капитал	2006г.	Удельный вес, %	2007г.	Удельный вес, %	Отклонение, п.п.
I. Основной капитал, всего в том числе	20926	48,5	20024	56,7	+8,2
Основные средства	20926	48,5	20024	56,7	+8,2
Отложенные налоговые активы	0	0	0	0	0
Доходные вложения в материальные ценности	0	0	0	0	0
II. Оборотный капитал, всего в том числе	22206	51,5	15313	43,3	-8,2
Абсолютно ликвидный капитал	10999	25,5	2257	6,4	-19,1
Срочный оборотный капитал	6547	15,2	8886	25,1	+9,9
Медленно реализуемый оборотный капитал	4660	10,8	4170	11,8	+1
Итого капитала	43132	100,0	35337	100,0	X

Анализ динамики и структуры капитала позволяет выявить тенденцию увеличения доли оборотных активов в стоимости имущества, что вызвано снижением доли высоколиквидных активов и увеличением доли срочных.

На основании вертикального анализа актива баланса определены следующие показатели:

1) коэффициент мобильности активов, который характеризует долю оборотного капитала в общей величине капитала:

$К_{моб.а._{2006}} = 0,51$ – на начало отчетного периода

$К_{моб.а._{2007}} = 0,43$ – на конец отчетного периода

2) коэффициент мобильности оборотного капитала - характеризует долю абсолютно ликвидного капитала в общей величине оборотного капитала

$К_{моб.об._{2006}} = 0,50$ - на начало отчетного периода

$К_{моб.об._{2007}} = 0,15$ - на конец отчетного периода

Наблюдается тенденция снижения данного показателя, что обусловлено выплатой дивидендов, в т.ч. по нераспределенной прибыли 2004 года в сумме 11161 тыс. руб.

3) коэффициент соотношения оборотного и основного капитала (мобильного и иммобилизованного)

$К_{с.об. и осн.к._{2006}} = 1,06$ - на начало отчетного периода

$К_{с.об. и осн.к._{2007}} = 0,76$ - на конец отчетного периода

В целях улучшения финансового состояния предприятия благоприятным рассматривается значение данного показателя больше 1.

3.13.2. Анализ динамики и структуры источников формирования капитала.

Для изучения динамики и структуры источников формирования капитала проведен горизонтальный и вертикальный анализ пассива баланса.

Анализ динамики источников формирования капитала

тыс. руб.

Капитал	2006г.	2007г.	Темп роста, %	Отклонение, тыс. руб.
I. Собственный капитал, всего	38807	29365	75,7	-9442
в том числе				
Первоначально внесенный и авансированный капитал	26068	26068	100,0	0
Накопленный капитал	12739	3297	25,9	-9442
II. Заемный капитал, всего	4325	5972	138,1	+1647
в том числе				
Краткосрочный капитал	4125	5899	143,0	+1774
Долгосрочный капитал	200	73	35,0	-127
Итого источники формирования капитала	43132	35337	81,9	-7795

Анализ структуры источников формирования капитала

тыс. руб.

Капитал	2006г.	Удельный вес, %	2007г.	Удельный вес, %	Отклонение, п.п.
I. Собственный капитал, всего	38807	90,0	29365	83,1	-6,9
в том числе					
Первоначально внесенный и авансированный капитал	26068	60,5	26068	73,8	+13,3
Накопленный капитал	12739	29,5	3297	9,3	-20,2
II. Заемный капитал, всего	4325	10,0	5972	16,9	+6,9
в том числе					
Краткосрочный капитал	4125	9,5	5899	16,7	+7,2
Долгосрочный капитал	200	0,5	73	0,2	-0,3
Итого источники формирования капитала	43132	100,0	35337	100,0	X

Анализ динамики источников формирования капитала свидетельствует об увеличении доли заемного капитала в общей сумме источников капитала. Удельный вес собственного капитала составил 83,1 % в то время, как заемного – 16,9 %.

На основании вертикального анализа пассива баланса определены следующие показатели:

1) коэффициент финансовой независимости (автономии), характеризующий долю собственного капитала в общей сумме источников формирования капитала:

$К_{авт.2006} = 0,900$ – на начало отчетного периода

$К_{авт.2007} = 0,831$ – на конец отчетного периода

Наблюдается незначительное снижение значения данного показателя.

2) коэффициент финансовой устойчивости, характеризующий долю собственного капитала и долгосрочного заемного капитала (функционирующего капитала) в общей величине источников формирования капитала:

$К_{фин.уст.2006} = 0,904$ – на начало отчетного периода

$К_{фин.уст.2007} = 0,833$ – на конец отчетного периода

3.13.3. Анализ показателей рентабельности.

1) рентабельность продукции, характеризующая величину прибыли от продаж по основной деятельности, приходящуюся на 1 руб. полной себестоимости реализованных товаров, продукции, работ, услуг:

$Рпродукции_{2006}$ = 8,7 % - за 2006 г.

$Рпродукции_{2007}$ = 10,7 % - за 2007 г.

2) рентабельность продаж экономическая, характеризующая величину прибыли до налогообложения, приходящуюся на 1 руб. выручки от продаж товаров, продукции, работ, услуг:

$Рпродаж_{2006}$ = 4,8 % - за 2006 г.

$Рпродаж_{2007}$ = 4,8 % - за 2007 г.

3) общая рентабельность капитала экономическая, характеризующая величину чистой прибыли, приходящуюся на 1 руб. среднегодовой стоимости капитала:

$Ркапитала_{2006}$ = 5,95 % - за 2006 г.

$Ркапитала_{2007}$ = 5,71 % - за 2007 г.

Показатели рентабельности свидетельствуют о прибыльности обычных видов деятельности предприятия.

3.13.4. Анализ финансовых показателей.

Анализ финансовых показателей ОАО «Чувашэнергоремонт» произведен в соответствии с Методологией оценки эффективности деятельности и перспективного развития ВЗО. Данная методика оценки финансового состояния основана на проведении экспресс-анализа с использованием рейтинговых значений и применяется в целях классификации по уровню риска.

Количественный анализ рисков предполагает оценку следующих групп риска и характеризующих их финансовых коэффициентов:

- риска неликвидности активов предприятия (коэффициенты ликвидности);
- риска снижения финансовой устойчивости предприятия (коэффициент соотношения собственных и заемных средств);
- риска низкой рентабельности деятельности (коэффициенты рентабельности);
- риска снижения деловой активности (динамика дебиторской задолженности, динамика кредиторской задолженности, соотношение дебиторской и кредиторской задолженности).

После расчета основных коэффициентов показателей предприятию присваивается категория по каждому из этих показателей на основе сравнения рассчитанных значений с нормативными. Далее, на основании определенных категорий показателей, в соответствии с их весами, рассчитывается сумма балов по каждой группе.

Показатели	2007 год	Норматив
Анализ рентабельности		
Рентабельность продаж (продукции), ROS	9,64 %	>0
Рентабельность основной деятельности	10,66 %	>0
Рентабельность собственного капитала, ROE	5,71 %	
Рентабельность активов, ROA	4,96 %	
Показатели деловой активности		
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,49	–
Показатели финансовой устойчивости		
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,61	0,1-0,6
Коэффициент концентрации заемного капитала	0,17	<0,4

Показатели	2007 год	Норматив
Соотношение привлеченных и собственных средств	0,20	<0,7
Коэффициент финансовой независимости	0,83	>0,5
Коэффициенты ликвидности		
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,38	0,2-0,25
Коэффициент срочной ликвидности	1,88	0,7-1,0
Коэффициент текущей ликвидности	2,60	>2

Показатели рентабельности.

Итоги 2007 года (ROE на уровне 5,71 %) свидетельствуют о позитивной тенденции развития предприятия. На 31.12.2007 г. значение показателя доходности с каждого рубля, вложенного в активы (ROA) (К7) составило 4,96 %.

Рентабельность продаж (К5) показывает количество валовой прибыли, полученной на 1 рубль реализации. Рентабельность продаж (ROS) за 2007 год составила 9,64%.

Рентабельность основной деятельности отражает эффективность основного производства. По итогам работы за отчетный период рентабельность основной деятельности составила 10,66 %.

Рентабельность собственного капитала (ROE) (К6), показывающая доходность использования хозяйственных средств, составила 5,71 %.

Показатели деловой активности.

Период оборота дебиторской задолженности 31 день и период оборота кредиторской задолженности 20 дней свидетельствуют о достаточно высокой платежной дисциплине предприятия.

Операционный цикл показывает, на сколько в среднем дней «замораживаются» денежные средства в неденежных оборотных активах.

Финансовый цикл – важнейший показатель, характеризующий финансовую организацию основного производственного процесса. Снижение этого показателя свидетельствует об уменьшении потребности в финансировании со стороны внешних, по отношению к производственному процессу источников (собственный капитал, кредиты).

дни

Показатель	2007 год
Период оборота ДЗ	31
Период оборота КЗ	20
Период оборота запасов	18
Операционный цикл	49
Финансовый цикл	28

Расчетные показатели оборачиваемости также свидетельствуют о достаточно высокой оборачиваемости активов, собственного капитала и дебиторской задолженности что связано, прежде всего, с относительно высоким уровнем реализации услуг.

обороты

Показатель	2007 год
Коэффициент оборачиваемости текущих активов	4,78
Оборачиваемость собственного капитала	2,63
Оборачиваемость дебиторской задолженности	11,68

Динамика дебиторской задолженности (К8) характеризует величину снижения (увеличения) дебиторской задолженности (краткосрочной и долгосрочной) в отчетном периоде по отношению к базовому. Данный показатель составил в отчетном периоде – 34,68 %, что свидетельствует об увеличении дебиторской задолженности. Крупным дебитором ОАО «Чувашэнергоремонт» является ОАО «ТГК-5» - 5882,3 тыс. руб. – текущая задолженность.

Динамика кредиторской задолженности (К9) характеризует снижения (увеличения) кредиторской задолженности в отчетном периоде по отношению к базовому. Данный показатель составил в отчетном периоде – 43,01 %, что свидетельствует об увеличении кредиторской задолженности.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (К10) характеризует баланс дебиторской и кредиторской задолженности предприятия. В отчетном периоде данный коэффициент составил 1,49, что является оптимальным значением.

Показатели финансовой устойчивости.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами равен 0,61, что является оптимальным значением, поскольку практически находится в диапазоне наилучших значений.

Коэффициент концентрации заемного капитала равен 0,17. Показатель оптимален.

Коэффициент соотношения привлеченных и собственных средств равен 0,20. Уровень меньше 0,7 означает низкую зависимость от внешних источников средств.

Коэффициент финансовой независимости (К4), характеризующий зависимость фирмы от внешних займов, равен 0,83. Данный показатель характеризует финансовую независимость предприятия как высокую.

Значения показателей свидетельствуют о достаточной финансовой устойчивости ОАО «Чувашэнергоремонт».

Показатели платежеспособности.

Коэффициенты ликвидности характеризуют возможность предприятия мобилизовать оборотные средства для покрытия краткосрочной задолженности.

Коэффициент текущей ликвидности (К3) показывает, достаточно ли у предприятия средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств. Коэффициент текущей ликвидности равен 2,60, при нормативном значении >2.

Коэффициент срочной ликвидности (К2) (отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам) равен 1,88. Считается, что данный коэффициент должен быть не ниже 0,7.

Коэффициент абсолютной ликвидности (К1) показывает, какая доля краткосрочных долговых обязательств может быть покрыта за счет денежных средств и их эквивалентов в виде рыночных ценных бумаг и депозитов, т.е. практически абсолютно ликвидными активами. Данный коэффициент равен 0,38, при нормативном значении 0,2-0,25.

Как видно, коэффициенты ликвидности выше нормативных значений, что свидетельствует о достаточно высоком уровне ликвидности предприятия.

В соответствии с утвержденной Методологией и полученными значениями по всем группам вышеназванных показателей определен итоговый рейтинг финансовой устойчивости ОАО «Чувашэнергоремонт»:

Анализ финансовых показателей.

Показатель	Норматив	На 31.12.07г.	Баллы	Вес	Рей-тинг
К-т абсолютной ликвидности (К1)	0,2-0,25	0,38	4	0,25	1
К-т срочной ликвидности (К2)	0,7-1,0	1,88	4	0,50	2
К-т текущей ликвидности (К3)	>=2	2,60	4	0,50	2
К-т финансовой независимости (К4)	>=0,5	0,83	4	1,25	5
Рентабельность продаж % (К5)	>0	9,64	3	0,25	0,75
Рентабельностьсть собственного капитала % (К6)	>0	5,71	4	0,25	1
Рентабельность активов % (К7)	>0	4,96	4	0,25	1
Динамика ДЗ % (К8)	<0	34,68	1	0,25	0,25
Динамика КЗ % (К9)	<0	43,01	1	0,25	0,25
Соотношение ДЗ/КЗ (К10)	>1	1,49	4	0,25	1
Итоговый рейтинг:					**14,25**

Таким образом, подводя итоги за 2007 год, установлено, что итоговый рейтинг Общества составил 14,25 баллов, что соответствует показателю А2. Т.е., Общество относится к группе предприятий *с устойчивым финансовым состоянием.*

Генеральный директор М.Т. Галиев

М.П.

Главный бухгалтер А.А. Абанькина

9 Контактная информация

9.1 Реквизиты Общества

Юридический Адрес Общества

428008, Чувашская Республика, город Чебоксары, улица Энергетиков, дом 38

Регистрация

✓в Инспекции МНС РФ по Калининскому району г.Чебоксары 20 января 2004 года – Государственный регистрационный номер 1042127001014. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 21 №001420746;
✓в комитете Государственной статистики Чувашской Республики – зарегистрировано 20.012.2004 года №1042127001014 следующие коды ОКПО 71018305 ОКОГУ 49014 ОКАТО 97401365000 0КВЭД- 40.10, 40.10.4, 40.10.5, 40.10.42, 40.30.5, 40.30.4, 45.31 ОКФС-16 ОКОПФ-47;
✓ИНН/КПП 2127329093/212701001;

Расчетные счета

•Чувашское ОСБ №8613 г. Чебоксары, 428032, Московский проспект, 3, БИК 049706609, р/с 40702810675020102820, к/с 30101810300000000609;

•АКБ Чувашкредитпромбанк ОАО, Московский проспект, 3, БИК 049706725, р/с 40702810400000010184,к/с 30101810200000000725.

E-mail: adm_cher@cbx.ru, факс: (8352) 50-92-69, тел.: (8352) 39-90-89

Контактные телефоны руководителей Управления ОАО «Чувашэнергоремонт»

Ф.И.О.	Занимаемая должность	Код города	Номер телефона
Алексеев Юрий Константинович	*И.о.генерального директора*	*8352*	*630323*
Иголкина Екатерина Сергеевна	*секретарь руководителя - приемная*	*8352 факс*	*399089 509269*
Вахмистров Александр Васильевич	*Заместитель главного инженера*	*8352*	*630555*
Абанькина Алла Анатольевна	*главный бухгалтер*	*8352*	*630418*
Сталева Эльвира Валентиновна	*зам. главного бухгалтера*	*8352*	*399032*
Андреев Анатолий Васильевич	*начальник ПТО*	*8352*	*399062*
Лехин Олег Абрамович	*начальник ПЭО*	*8352*	*509568*
Федорова Ольга Юрьевна	*Начальник юридического отдела*	*8352*	*399056*
Фомичева Елена Юрьевна	*начальник ОУП*	*8352*	*399007*
Григорьева Лариса Валентиновна	*Начальник ОКЗ*	*8352*	*399027*
Васильева Оксана Анатольевна	*начальник казначейства*	*8352*	*399032*

Аудитором Общества является **ЗАО «ЭНПИ Консалт».**
Общество самостоятельно ведет реестр акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт"

9.2 Информация об аудиторе

Размер вознаграждения, выплачиваемого аудитору

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

Процедура проведения тендера по выбору аудитора ОАО «Чувашэнергоремонт» отсутствует.

В связи с тем, что 99,99% акций ОАО «Чувашэнергоремонт» принадлежат Открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания №5», конкурсные процедуры по выбору аудитора осуществляются в соответствии с «Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ТГК-5», утвержденном решением Совета директоров ОАО «ТГК-5» от 9 сентября 2005 года (протокол №9).

Протоколом №22-23-309 от 06.03.07 г. конкурсной комиссии по отбору аудиторской организации для проведения ежегодного обязательного аудита на 2007 год Общему собранию акционеров рекомендовано ЗАО «ЭНПИ Консалт».

Годовым Общим собранием акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт» ЗАО «ЭНПИ Консалт» утверждено аудитором Общества на 2007 год. (Протокол № 9 от 09.06.2007 г.)

Полное фирменное наименование (или ФИО индивидуального аудитора):	Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт»
Сокращенное фирменное наименование:	ЗАО «ЭНПИ Консалт»
Место нахождения аудиторской организации:	115191, г. Москва, Духовской переулок, д.14.
ИНН:	7737017200
Почтовый адрес:	115191, г. Москва, Духовской переулок, д.14.
Телефон:	(495) 954-44-08, 954-31-80
Факс:	(495) 954-47-26
Адрес электронной почты:	npg@npg.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности:	№ Е 004289 от 15.05.2003г., действительна до 15.05.2008г.
Орган, выдавший лицензию:	Министерство финансов РФ
Финансовый период, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:	2007 год

Членство в международных ассоциациях аудиторских и консалтинговых фирм:

Компания «ЭНПИ Консалт» явходит в ряд профессиональных международных и российских ассоциаций и объединений:

- *Институт Профессиональных Аудиторов*
- *Международная сеть Moore Stephens International Limited (Фирма-Корреспондент)*
- *Партнерство Российского общества оценщиков*
- *Международная Федерация участников рынка недвижимости (FIABCI)*
- *Некоммерческое партнерство «Межрегиональный Союз Тарифных Экспертов»*
- *Всемирная Ассоциация «AccountAbility», продвигающая и развивающая сферу социальной, экологической и этической отчетности фирм перед всеми заинтересованными пользователями*

БИЗНЕС-СООБЩЕСТВА:

С 1996 г. компания является участником международного Консорциума по оценке активов РАО «ЕЭС России» и его аффилированных компаний.

В соответствии с п.20.9. статьи 20 Устава общества размер вознаграждения определяется решением совета директоров Общества.

Решением совета директоров ОАО «Чувашэнергоремонт» (протокол №2 от 10.08.2007г.) определен размер оплаты услуг аудитора в сумме 206500 руб., в том числе НДС.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ
Открытого акционерного общества «Чувашэнергоремонт»
по результатам финансово-хозяйственной деятельности
за 2007 год

г. Чебоксары **28 апреля 2008 года**

Ревизионная комиссия Открытого акционерного общества «Чувашэнергоремонт» (далее – ОАО «Чувашэнергоремонт», Общество) избрана решением Правления ОАО «ТГК-5», осуществляющего функции Общего собрания акционеров Общества (протокол № 53 от 05.10.2007). В соответствии с решением заседания Ревизионной комиссии (протокол № 01 от 02.04.2008)

1) председателем ревизионной комиссии избрана Мултановская Н.В. - ведущий специалист отдела корпоративного управления ОАО «ТГК-5».

2) к проведению ревизионной проверки привлечены:
- Шарина Е.П. – заместитель главного бухгалтера Чувашского филиала ОАО «ТГК-5»;
- Прокопьева Т.В. – начальника отдела бюджетирования Чувашского филиала ОАО «ТГК-5».

Проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2007 год проведена в период со 02.04.2008 г. по 18.04.2008, с ведома и с участием должностных лиц, ответственных за финансово-хозяйственную деятельность в ОАО «Чувашэнергоремонт».

В проверяемом периоде ответственными за финансово-хозяйственную деятельность ОАО «Чувашэнергоремонт» являлся Генеральный директор Галлиев М.Т., ответственный за ведение бухгалтерского и налогового учета, своевременное представление отчетности в соответствующие органы – Главный бухгалтер Абанькина А.А.

1. Общие сведения

ОАО «Чувашэнергоремонт» является самостоятельным юридическим лицом и зарегистрировано Инспекцией Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Калининскому району г. Чебоксары Чувашской Республики 20.01.2004 за основным государственным регистрационным № 1042127001014 (свидетельство о государственной регистрации юридического лица серии 21 № 001420746).

Уставный капитал по состоянию на 31.12.2007 составляет 26 068 тыс. руб. Обществом размещено 26 068 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 тыс. руб. каждая.

Государственная регистрация выпуска ценных бумаг осуществлена 23 марта 2004 года. Выпуску присвоен государственный регистрационный № 1-01-11664-Е

По состоянию на 31.12.2007 уставный капитал ОАО «Чувашэнергоремонт» оплачен полностью.

В состав ОАО «Чувашэнергоремонт» входят следующие цеха:
- Котлотурбинный цех №2;
- Котлотурбинный цех №3;
- Алатырский мастерский участок (в связи с продажей Алатырской производственной котельной ОСП «Чебоксарская ТЭЦ–1» ОАО «ТГК-5» с 01.02.2008 данный участок ликвидирован).

Основными видами хозяйственной деятельности ОАО «Чувашэнергоремонт» являются:
- монтаж, наладка, ремонт энергообъектов, промышленных котельных – электрического, теплоэнергетического, гидротехнического оборудования и электроустановок потребителей;

- изготовление и монтаж серийного, повторяющегося и единичного оборудования для электростанций и сетей;
- проектирование объектов производственного назначения и общественно-жилищного строительства;
- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

ОАО «Чувашэнергоремонт» является дочерним обществом ОАО «ТГК-5». По состоянию на 31.12.2007 100% обыкновенных именных бездокументарных акций Общества находится в собственности ОАО «ТГК-5».

2. Результаты проверки

При проведении проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2007 год были изучены и использованы:

- Устав ОАО «Чувашэнергоремонт»;
- Учетная политика ОАО «Чувашэнергоремонт»;
- бухгалтерская отчетность ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2007 год;
- главная книга, журналы-ордера и ведомости;
- первичные бухгалтерские документы;
- квартальные бюджеты ОАО «Чувашэнергоремонт»;
- решения Совета директоров ОАО «Чувашэнергоремонт»;
- решения Общего собрания акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт»;
- положения Общества и другие документы.

В ходе проверки комиссией были рассмотрены и проанализированы сплошным методом Устав, Учетная политика, а также бухгалтерская отчетность Общества за 2007 год и выборочно документы, подтверждающие данные бухгалтерского учета и отчетности (главная книга, оборотно-сальдовая ведомость) и другие документы.

По результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2007 год установлено:

Состав, структура и динамика активов предприятия

Показатель	на 31.12.2005	сумма по балансу (тыс.руб.)			структура (%)		
		на 31.12.2006	на 31.12.2007	откл. 31.12.2007 от 31.12.2006	на 31.12.2006	на 31.12.2007	откл. 31.12.2007 от 31.12.2006
Внеоборотные активы	**23 068**	**20 926**	**20 187**	**-739**	**48,5**	**57,1**	**8,6**
в том числе							
Основные средства	23 068	20 926	20 024	-902	100	99,2	-0,8
Прочие внеоборотные активы	-	-	163	163	-	0,8	0,8
Оборотные активы	**23 189**	**22 206**	**15 150**	**-7 056**	**51,5**	**42,9**	**-8,6**
в том числе							
Запасы	5 066	4 660	4 007	-653	21,0	26,4	5,4
из них							

сырье, материалы и другие аналогичные ценности	*2560*	*3 488*	*3 081*	*-407*	*74,8*	*76,9*	*2,1*
затраты в незавершенном производстве	*1692*	-	-	-	-	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	*109*	-	-	-	-	-	-
расходы будущих периодов	*705*	*1172*	*926*	*-246*	*25,2*	*23,1*	*-2,1*
НДС по приобретенным ценностям	205	1	70	69	-	0,5	0,5
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	3 367	6 546	8 816	2 270	29,5	58,2	28,7
Денежные средства	14 551	10 999	2 257	-8 742	49,5	14,9	-34,6
Итого активов	**46 257**	**43 132**	**35 337**	-7 795	**100**	**100**	-

Состав, структура и динамика собственного и заемного капитала

Показатель	на 31.12.2005	сумма по балансу (тыс.руб.)			структура (%)		
		на 31.12.2006	на 31.12.2007	откл. 31.12.2007 от 31.12.2006	на 31.12.2006	на 31.12.2007	откл. 31.12.2007 от 31.12.2006
Капитал и резервы	**41 208**	**38 807**	**29 365**	**-9 442**	**90,0**	**83,1**	**-6,9**
в том числе							
Уставный капитал	26 068	26 068	26 068	-	67,2	88,8	21,6
Резервный капитал	587	756	1355	599	1,9	4,6	2,7
Нераспределенная прибыль	14 553	11 983	1 942	-10 041	30,9	6,6	-24,3
Обязательства	**5 049**	**4 325**	**5 972**	**1 647**	**10,0**	16,9	**6,9**
в том числе							
Отложенные налоговые обязательства	42	200	74	-126	4,6	1,2	-3,4
Кредиторская задолженность	5007	4125	5898	1773	95,4	98,8	3,4

Итого собственного и заемного капитала	**46 257**	**43 132**	**35 337**	**-7 795**	**100**	**100**	-

Анализ изменения стоимости чистых активов Общества

(тыс. руб.)

Показатель	на 31.12.2005	на 31.12.2006	на 31.12.2007	отклонение	Темп роста, %
АКТИВЫ					
1. Основные средства	23068	20926	20024	-902	-4,3
2. Прочие внеоборотные активы	-	-	163	163	100
3. Запасы	5066	4660	4007	-653	-14,0
4. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	205	1	70	69	в 69 раз
5. Дебиторская задолженность	3367	6546	8816	2270	34,7
6. Денежные средства	14551	10999	2257	-8742	-79,5
7. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма строк 1-6)	**46257**	**43132**	**35337**	**-7795**	**-18,1**
ПАССИВЫ					
8. Отложенные налоговые обязательства	42	200	74	-126	-63
9. Кредиторская задолженность	5007	4125	5898	1773	43,0
10. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма строк 8-9)	**5049**	**4325**	**5972**	**1647**	**38,1**
Стоимость чистых активов (стр.7 – стр.10)	**41208**	**38807**	**29365**	**-9442**	**-24,3**

Структура дебиторской задолженности

Дебиторская задолженность ОАО «Чувашэнергоремонт» по состоянию на 31.12.2007 составила 8 816 тыс.руб.

В структуре дебиторской задолженности Общества, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев, преобладает доля задолженности покупателей и заказчиков – 69,3 %, прочие дебиторы – 26,4 %, авансы выданные – 4,3 %.

Показатель	на 31.12.2005	сумма по балансу (тыс.руб.)			структура (%)		
		на 31.12.2006	на 31.12.2007	откл. 31.12.2007 от 31.12.2006	на 31.12.2006	на 31.12.2007	откл. 31.12.2007 от 31.12.2006
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	3367	6546	8816	2270	100,0	100,0	-
из них							
покупатели и заказчики	*1128*	*5616*	*6108*	*492*	*85,8*	*69,3*	*-16,5*
задолженность участников	*31*	-	-	-	-	-	-

(учредителей) по взносам в уставный капитал							
авансы выданные	*227*	*336*	*378*	*42*	*5,1*	*4,3*	*-0,8*
прочие дебиторы	*1981*	*594*	*2330*	*1736*	*9,1*	*26,4*	*17,3*

На покупателей и заказчиков приходится 85,8 % дебиторской задолженности. Среди них значатся такие дебиторы, как: ТЭЦ-2 ЧФ ОАО «ТГК-5» - 3630 тыс.руб., ТЭЦ-3 ЧФ ОАО «ТГК-5» - 2101 тыс.руб., ООО «Промстройремонтсервис» - 186 тыс.руб., ТЭЦ-1 ЧФ ОАО «ТГК-5» - 152 тыс.руб., ООО «Аквариум ООО» - 35 тыс.руб., ООО «Элсктромонтажсервис» - 4 тыс.руб.

Доля прочих дебиторов в общей задолженности составляет 9,1 %, из которой 94,2 % - это переплата по налогам – 2196 тыс.руб., 4,3 % - ОАО «Чувашэнерго» (100 тыс.руб.), 1,2 % - задолженность по лизинговым платежам (28 тыс.руб.) и 0,3% - расчеты с персоналом (6 тыс.руб.).

Структура кредиторской задолженности

Краткосрочная кредиторская задолженность ОАО «Чувашэнергоремонт» на 31.12.2007 составила - 5 898 тыс.руб.

Показатель	на 31.12.2005	сумма по балансу (тыс.руб.)			структура (%)		
		на 31.12.2006	на 31.12.2007	откл. 31.12.2007 от 31.12.2006	на 31.12.2006	на 31.12.2007	откл. 31.12.2007 от 31.12.2006
Кредиторская задолженность	5007	4125	5898	1773	100,0	100,0	-
из них							
поставщики и подрядчики	*793*	*493*	*866*	*373*	*12,0*	*14,7*	*2,7*
задолженность по оплате труда перед персоналом	*1908*	*1421*	*2148*	*727*	*34,4*	*36,4*	*2,0*
задолженность перед государственными и бюджетными фондами	*798*	*747*	*898*	*151*	*18,1*	*15,2*	*-2,9*
задолженность по налогам и сборам	*1294*	*1326*	*1445*	*119*	*32,1*	*24,5*	*-7,6*
авансы полученные	*1*	*20*	-	*-20*	*0,5*	-	*-0,5*
прочие кредиторы	*213*	*118*	*541*	*423*	*2,9*	*9,2*	*6,3*

В структуре кредиторской задолженности преобладает доля задолженности по оплате труда перед персоналом – 36,4 %, на задолженность по налогам и сборам приходится 24,5 %, задолженность перед государственными и бюджетными фондами – 15,2 %, поставщики и подрядчики – 14,7 %, прочие кредиторы – 9,2 %.

Просроченной задолженности перед бюджетными и внебюджетными фондами, а также по оплате труда Общество не имеет. Вся задолженность текущая.

Основными кредиторами в группе *поставщики и подрядчики* являются: ООО «Промстройремонтсервис» - 252 тыс.руб., ТЭЦ-2 ЧФ ОАО «ТГК-5» - 133 тыс.руб., ООО «СоюзСпецодежда» - 88 тыс.руб., ООО ЧОП «Гарда» - 71 тыс.руб., ООО «Электромонтажсервис» - 49 тыс.руб., ОАО «Чувашская автотранспортная компания» - 44

тыс.руб., ООО «ЭПИТ» - 31 тыс.руб., ООО «Коммунальные технологии» - 23 тыс.руб., ООО СРП «Энержи» - 22 тыс.руб., ОАО «Вымпелком» - 17 тыс.руб., ООО «ДИАМЕХ 2000» - 17 тыс.руб., ООО «Металл-Индустрия» - 12 тыс.руб., ООО «Уралэнерго-Опт» - 12 тыс.руб., ТЭЦ-1 ЧФ ОАО «ТГК-5» - 12 тыс.руб., ОАО «ВолгаТелеком» - 9 тыс.руб.

Прочие кредиторы в себя включают: лизинговые платежи – 405 тыс.руб., алименты к выплате, профсоюз – 130 тыс.руб., расчеты с подотчетными лицами – 7 тыс.руб.

Сравнительный анализ дебиторской и кредиторской задолженностей

(тыс.руб.)

Показатели	по состоянию на 31.12.2005	по состоянию на 31.12.2006	по состоянию на 31.12.2007
Дебиторская задолженность	3 367	6 546	8 816
Кредиторская задолженность	5 007	4 125	5 898
Соотношение ДЗ и КЗ	0,67	1,59	1,49

Оценивая соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей ОАО «Чувашэнергоремонт» за анализируемый период видно, что на конец периода объем средств, предоставляемых контрагентам, в 1,49 раза превышает средства, полученных от контрагентов. Причиной этому является то, что долг ЧФ ОАО «ТГК-5» перед ОАО «Чувашэнергоремонт» по состоянию на 31.12.2007 за выполненные работы составляет 5 883 тыс.руб.

Итоги деятельности ОАО «Чувашэнергоремонт»

(тыс.руб.)

Показатели	по состоянию на 31.12.2005	по состоянию на 31.12.2006	по состоянию на 31.12.2007
Доходы и расходы			
Выручка от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера (за минусом НДС)	105 932	102 455	89 692
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	94 759	94 234	81 049
Валовая прибыль	11 173	8 221	8 643
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	226	185	44
Проценты к уплате	-	-	-
Прочие доходы	2 217	2 785	648
Прочие расходы	7 123	6 247	5 033
Прибыль (убыток) до налогообложения	6 493	4 944	4 302
Отложенный налоговый актив			
Отложенное налоговое обязательство	-42	-158	126
Текущий налог на прибыль	-2875	-2 428	-2 372
Иные аналогичные обязательные платежи	-184	22	-114
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	3 392	2 380	1 942

По состоянию на 31.12.2007 выручка от продажи товаров, продукции, работ составила 89 692 тыс.руб. По итогам работы в 2007 году Общество получило прибыль от основной деятельности в размере – 8 643 тыс.руб., чистую прибыль – 1 942 тыс.руб.

Анализ рентабельности

Определяя показатели рентабельности, мы характеризуем эффективность работы Общества в целом, доходность различных направлений деятельности. Данные показатели характеризуют окончательные результаты хозяйствования, т.к. их величина показывает соотношение эффекта с наличными и потребленными ресурсами.

	по состоянию на 31.12.2005	**по состоянию на 31.12.2006**	**по состоянию на 31.12.2007**
Рентабельность активов до налогообложения **(ROTA)**,%	13,564	11,062	10,965
Рентабельность продукции **(ROS)**, %	10,547	8,024	9,636
Рентабельность активов **(ROA)**, %	7,086	5,325	4,950
Рентабельность собственного капитала **(ROE)**, %	8,231	6,133	6,613

На 31.12.2007 рентабельность продукции составила 9,636%. Это показатель, характеризующий прибыль, полученную с каждого рубля продаж.

Показатель ROA, отражающий отдачу с каждого рубля, вложенного в активы предприятия, за отчетный период составил 4,950%.

Анализ платежеспособности

	Норма	**по состоянию на 31.12.2005**	**по состоянию на 31.12.2006**	**по состоянию на 31.12.2007**
1.Коэффициент абсолютной ликвидности	**>0,2 – 0,5**	2,906	2,666	0,383
2. Коэффициент срочной ликвидности	**>0,8**	3,579	4,253	1,877
3. Коэффициент текущей ликвидности	**>2**	4,631	5,383	2,569

Анализ деловой активности

	по состоянию на 31.12.2005	**по состоянию на 31.12.2006**	**по состоянию на 31.12.2007**
Динамика дебиторской задолженности, %	-84,577	94,416	34,678
Динамика кредиторской задолженности, %	-57,069	-17,615	42,982
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	0,672	1,587	1,495
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	8,408	20,671	11,677
Срок погашения дебиторской задолженности, дни	42,817	17,416	30,830
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	11,369	20,638	16,173

Срок погашения кредиторской задолженности, дни	31,666	17,443	22,260

Одним из условий обеспечения финансовой устойчивости предприятия является то, чтобы общая сумма дебиторской задолженности превышала сумму кредиторской задолженности. В нашем случае это соотношение равно 1,495.

Управление дебиторской задолженностью предполагает, прежде всего, контроль за оборачиваемостью средств в расчетах. Ускорение оборачиваемости рассматривается как положительная тенденция. Период оборота кредиторской задолженности, отражающий средний срок возврата долгов Общества за исключением обязательств перед банками и по прочим займам, составил 22 дня. Хочется отметить, что чем он больше, тем активнее Общество финансирует текущую производственную деятельность за счет непосредственных участников производственного процесса.

Опираясь на расчеты величины каждого показателя, можно сделать вывод, что по рейтингу ОАО «Чувашэнергоремонт» относится к **предприятию с устойчивым финансовым состоянием А2 = 14,25.**

Показатель	по состоянию на 31.12.2007	Баллы	Вес	Рейтинг
Показатели ликвидности				
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,383	4	0,25	1
Коэффициент срочной ликвидности	1,877	4	0,5	2
Коэффициент текущей ликвидности	2,569	4	0,5	2
Показатели финансовой устойчивости				
Коэффициент финансовой независимости	0,831	4	1,25	5
Показатели рентабельности				
Рентабельность продукции	9,636	3	0,25	0,75
Рентабельность собственного капитала	6,613	4	0,25	1
Рентабельность активов	4,950	4	0,25	1
Показатели деловой активности				
Динамика дебиторской задолженности	34,678	1	0,25	0,25
Динамика кредиторской задолженности	42,982	1	0,25	0,25
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,495	4	0,25	1
Итого		**А 2**		**14,25**

Инвестиционная деятельность.

Инвестиционная деятельность организации в 2007 году осуществлялась в соответствии с утвержденным бизнес-планом. Всего на инвестиции было направлено средств на сумму 1 772 тыс.руб. (без НДС), при плане 2 070 тыс.руб. (без НДС).

Список приобретенных основных средств

Наименование	Сумма (руб. коп.)
Набор мебели	32 730,00
Автомобиль ГАЗ-3302 В 068 ВР	330 721,44
Автомобиль ГАЗ-31105 А 500 ВХ	267 674,20
Дозиметр рентген. и гамма-излучения ДКС-АТ1123	78 050,85
Машина стиральная Л25-111	114 654,41
Кондиционер BALLU BSC-12H внешний и внутрен. блоки	15 067,80
Кондиционер BALLU BSC-12H внешний и внутрен. блоки	15 067,80
Кондиционер BALLU BSC-12H внешний и внутрен. блоки	15 067,80
Кондиционер BALLU BSC-07H внутрен. и внеш. блоки	12 289,23
Кондиционер BALLU BSC-07H внутрен. и внеш. блоки	12 289,23
Набор мебели в тех.класс	37 660,00
МФУ Hewlett Packard Laser Jet 3990	19 524,58
Компьютер Core2Duo с монитором Samsung 19	29 877,97
Компьютер Core2Duo с монитором Samsung 19	29 877,97
Гайковерт гидравлический ГГ1000	59 327,97
Насосная установка НУЭЭ-0,9 Г10 Т1	73 424,58
Плоттер HP Desing Jet 500 A 1	61 016,95
Анализатор углерода АН-7529 М	64 637,45
Анализатор серы АС-7932 М	77 844,75
Труборез ПТМ 14-60М	37 042,84
Труборез ПТМ 57-114М	48 686,82
Измеритель шероховатости TR100	23 220,33
Машина серии Мангуст-200МЗ	102 200,00
Машина листогибочная трехвалковая И-2222	213 750,00

Анализ движения кредитных и заемных средств

В течение 2007 года Общество кредитные и заемные средства не привлекало. Задолженности по кредитам и займам по состоянию на 31.12.2007 не имеется.

Анализ вексельного обращения

В отчетном периоде операций по движению векселей не производилось. По состоянию на 31.12.2007 векселей у Общества не имеется.

Договорная и претензионно-исковая работа

В ходе проверки проанализирована организация договорной работы в Обществе. Договоров, требующих одобрения Советом Директоров, в 2007 году ОАО «Чувашэнергоремонт» не заключалось.

Исков к организациям – контрагентам, имеющим просроченную дебиторскую задолженность, в 2007 году Обществом не предъявлялось. Вместе с тем, имеют место случаи несвоевременной оплаты покупателями потребленных услуг. Так, в соответствии с п. 5.1. договора аренды №300 от 19.09.2006, заключенного с ООО «Аквариум» (директор – Донченков М.В.), арендатор ежемесячно, не позднее 5 числа месяца, следующего за расчетным обязан оплачивать арендную плату в сумме 3 301,54 руб. По состоянию на 31.12.2007 ООО «Аквариум» имеет дебиторскую задолженность в сумме 2 400 руб. В адрес должника Обществом 06.07.2007 направлено письмо №15/1230 о погашении задолженности. На указанное требование ответа не поступило, иск в суд не направлен.

Согласно договору №5-14/291 от 25.03.2004 ОАО «Чувашэнерго» оказаны услуги по хранению материальных ценностей в период с 01.03.2004 по 31.12.2004. За указанные услуги ОАО «Чувашэнерго» согласно пункту 3.2 договора обязано оплачивать ежемесячно, не позднее 10 числа расчетного месяца 10 000 руб. с учетом НДС. По состоянию на день проведения ревизионной проверки оплата не произведена, ОАО «Чувашэнерго» имеет задолженность перед Обществом на сумму 100 000 руб. В целях обеспечения поступления платежа Обществом 06.07.2007 должнику направлено письмо №15/498 о погашении задолженности. В установленный срок ответа на письмо Общество не получило, но иск в Арбитражный суд не направлен.

В 2007 году в ОАО «Чувашэнергоремонт» проведена выездная налоговая проверка соблюдения налогового законодательства за период с 01.01.2004 года по 31.12.2005 года (НДС по 30.09.2006, НДФЛ по 30.11.2006).

Согласно решению ИФНС по г.Чебоксары №15-08/165 от 01.06.2007 о привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения, выявлена неуплата НДС на сумму 29 тыс.руб. вследствие необоснованного предъявления НДС к вычету, ЕСН на сумму 273 тыс.руб. вследствие необоснованного применения регрессивной шкалы ставок налога в 2004 году.

За несвоевременное поступление в бюджет доначисленных в ходе проверки налогов начислены пени в сумме 80,2 тыс.руб., в том числе по НДС – 0,2 тыс.руб., по ЕСН – 80 тыс. руб.

В соответствие с п.1 ст.122 НК РФ за неуплату налогов начислен штраф в размере 20% от доначисленной суммы налогов – 54,8 тыс.руб.

Решение ИФНС по г.Чебоксары не обжаловалось, Общество согласилось с доначисленными суммами.

Выполнение решений Совета директоров

В соответствии со ст. 5.1. Положения «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «Чувашэнергоремонт»» заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным Планом работы Совета директоров, а также по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал.

В процессе проверки выявлено, что в 2007 году проведено 12 заседаний Совета директоров ОАО «Чувашэнергоремонт», на которых было рассмотрено и принято 50 решения. Протоколы заседаний Совета директоров оформлены в надлежащем порядке.

Решения Совета директоров ОАО «Чувашэнергоремонт», принимаемые в течение 2007 года, менеджментом Общества выполнены, в том числе:

- Решением Совета директоров от 06.04.2007 (протокол №10) установлено КПЭ «Чистая прибыль за 2007 год» в размере 1 000 тыс. руб. Решение Совета директоров выполнено - чистая прибыль Общества по итогам 2007 года составила 1 942 тыс. руб.
- Решением Совета директоров от 10.08.2007 (протокол №02) определен размер оплаты услуг аудитора Общества - ЗАО «ЭНПИ Консалт» (аудит за 2007 год) в сумме 206 500 рублей с учетом НДС. Фактическая сумма договора на проведение аудиторской проверки соответствует установленной.

Выполнение решений Общих собраний акционеров

Общим собранием акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт» (протокол Общего собрания акционеров № 9 от 21.06.2007) принято решение выплатить дивиденды по итогам 2006 года в размере 436,71255524 руб. на одну обыкновенную акцию «Чувашэнергоремонт» в денежной форме, срок выплаты - в течение 30 дней со дня принятия решения об их выплате. Данное решение исполнено 09.07.2007.

В соответствии с п 2.2. Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «Чувашэнергоремонт» вознаграждений и компенсаций «при принятии Общим собранием акционеров Общества решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам финансового года члену Совета директоров Общества выплачивается

вознаграждение, размер которого рассчитывается с учетом размера объявленных Обществом дивидендов по обыкновенным акциям и количества заседаний, в которых член Совета директоров Общества принимал участие. Указанное вознаграждение выплачивается в течение месяца после Общего собрания акционеров Общества, на котором было принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества.

В результате проверки установлено, что вследствие принятия Общим собранием акционеров Общества решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2006 года 03.07.2007 членам Совета директоров Общества выплачено вознаграждение в соответствии с п 2.2. Положения о выплате членам Совета директоров ОАО «Чувашэнергоремонт» вознаграждений и компенсаций.

Раскрытие информации

В соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР РФ от 10.10.2006 №06-117/пз-н (Далее - Положение) ОАО «Чувашэнергоремонт» обязано раскрывать следующую информацию:

- годовой отчет акционерного общества;
- годовую бухгалтерскую отчетность акционерного общества;
- устав, изменения и дополнения в устав;
- сведения об аффилированных лицах акционерного общества;
- сведения о раскрытии на странице в сети Интернет годового отчета и годовой бухгалтерской отчетности;
- ежеквартальный отчет эмитента;
- сообщения о существенных фактах;
- сообщения о сведениях, которые могут повлиять на стоимость ценных бумаг эмитента.

Ревизионной проверкой установлено, что информация, подлежащая раскрытию в соответствии с Положением раскрывалась не в полном объеме - не раскрыты следующие существенные факты:

1. Сведения о начисленных и/или выплаченных доходах по ценным бумагам ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2006 год.
2. Сведения о сроках исполнения обязательств ОАО «Чувашэнергоремонт» перед владельцами ценных бумаг.
3. Сведения о фактах, повлекших разовое увеличение или уменьшение стоимости активов ОАО «Чувашэнергоремонт» более чем на 10 процентов.
4. Сведения о фактах, повлекших разовое увеличение (уменьшение) чистой прибыли или чистых убытков ОАО «Чувашэнергоремонт» более чем на 10 процентов.

Ведение реестра акционеров

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «Чувашэнергоремонт» должно осуществляться в соответствии с Положением о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг, утвержденным постановлением ФКЦБ от 02.10.1997 №27.

В результате проверки установлено, что ОАО «Чувашэнергоремонт» самостоятельно ведет реестр акционеров Общества. Нарушений в порядке ведения реестра акционеров Общества не выявлено.

Ведение бухгалтерского и налогового учета

Ведение бухгалтерского учета осуществляется в соответствие с Законом «О бухгалтерском учете» от 21.11.1996 №129-ФЗ, Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.1998 №34н, действующими Положениями по бухгалтерскому учету, учетной политикой Общества.

В ходе проверки ведения бухгалтерского и налогового учета основных средств установлено следующее. В нарушение ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 30.03.2001 №26н, в 2007 году в бухгалтерском учете не амортизировался дефектоскоп ультразвуковой, инв.№00002120. Не доначислена амортизация на сумму 12 867,89 руб.

В нарушение пункта 8 ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 30.03.2001г. №26н, предусматривающего, что первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат организации на приобретение, сооружение и изготовление, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов, в первоначальную стоимость приобретенных в апреле 2007 года автомобилей не вошли расходы по регистрации в сумме 1 731 руб. (по авансовому отчету Лаврова В.А.). Указанные расходы отнесены на себестоимость и приняты в налоговом учете в состав расходов 2007 года.

В налоговом учете в проверяемом периоде ошибочно не амортизировались:

- телефонная сеть, инвентарный номер 00000205, имеющая остаточную стоимость 28062,30 руб., следует доначислить 3176,88 руб.
- набор мебели, инвентарный номер 00060653, имеющий остаточную стоимость 17952 руб., следует доначислить за 2007 год 3531,60 руб.,
- дефектоскоп ультразвуковой, инвентарный номер 00002120, имеющий остаточную стоимость 57905,6 руб., следует доначислить амортизацию за 2007 год в налоговом учете 12 867,89 руб.

Всего следует увеличить амортизацию в налоговом учете за 2007 год на 19 576,37 руб.

Также по состоянию на 31.12.2007 имеют место случаи искажение остаточной стоимости амортизируемого имущества в налоговом учете. Так, на указанную дату в налоговом учете числятся Анализатор (№00002063) с остаточной стоимостью 4387,60 руб. и аппарат для воздушно-пламенной резки (№00001018) с остаточной стоимостью 570,39 руб., которые согласно данным бухгалтерского учета выбыли соответственно 31.03.2005 и 04.10.2006.

А твердомер ТЭМП-1 (№00002053), прессножницы (№00002113) и комплект стенда (№00005774) имеют в налоговом учете отрицательную остаточную стоимость, соответственно – 26,38 руб., -216,08 руб. и -23,44 руб., что свидетельствует об излишне начисленной амортизации в налоговом учете.

В пункте 7.4. Учетной политики ОАО «Чувашэнергоремонт» предусмотрено, что при отпуске материально-производственных запасов в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по средней себестоимости.

В ходе выборочной проверки правильности списания газа сжиженного установлено, что при определении средней себестоимости материалов допускаются ошибки, влияние которых на себестоимость можно проследить в следующем расчете.

Расчет средней цены по газу сжиженному за 2007 год.

(руб.коп.)

	по расчету ОАО «Чувашэнергоремонт»				Установлено при проверке						отклонения
	сальдо на начало месяца	поступило	списано	сальдо на конец месяца	сальдо на начало месяца	приход	итого	средняя цена	списано	сальдо на конец месяца	
Сальдо на 01.01.07	13912,49	0	242,23	13670,26	13912,49		13912,49	11,52364	241,9964	13670,49	0,23
Кол-во	*1207,3*		*21*	*1186,3*	*1207,3*		*1207,3*		*21*	*1186,3*	
сальдо на 01.02.07	13670,26	12030,51	0	25700,77	13 670,49	12030,51	25701	12,68371	0	25701	0,00
кол-во	*1186,3*	*840*		*2026,300*	*1186,3*	*840*	*2026,3*		*0*	*2026,300*	
сальдо на 01.03.07	25700,77	6215,25	25731,98	6184,04	25 701,00	6215,25	31916,25	13,04675	25831,25	6085,002	-99,27
кол-во	*2026,3*	*420*	*1979,9*	*466,4*	*2026,3*	*420*	*2446,3*		*1979,9*	*466,4*	
сальдо на 01.04.07	6184,04	15722,76	14242,49	7664,31	6 085,00	15722,76	21807,76	12,63193	16453,09	5354,675	-2210,60
Кол-во	*466,4*	*1260*	*1302,5*	*423,9*	*466,4*	*1260*	*1726,4*		*1302,5*	*423,9*	
сальдо на 01.05.07	7664,31	13516,95	11743,93	9437,33	5 354,67	13516,95	18871,62	11,95239	10295,79	8575,838	1448,14
Кол-во	*423,9*	*1155*	*861,4*	*717,5*	*423,9*	*1155*	*1578,9*		*861,4*	*717,5*	
сальдо на 01.06.07	9437,33	0	9266,34	170,99	8 575,84	0	8575,838	11,95239	8420,457	155,381	845,88
Кол-во	*717,5*	*0*	*704,5*	*13*	*717,5*	*0*	*717,5*		*704,5*	*13*	
сальдо на 01.07.07	170,99	10305,09	3013,78	7462,3	155,38	10305,09	10460,47	12,89824	5043,211	5417,26	-2029,43
Кол-во	*13*	*798*	*391*	*420*	*13*	*798*	*811*		*391*	*420*	
сальдо на 01.08.07	7462,3	8135,59	15238,37	359,52	5 417,26	8135,59	13552,85	12,90748	13552,85	0	1685,52
Кол-во	*420*	*630*	*1050*	*0*	*420*	*630*	*1050*		*1050*	*0*	
сальдо на 01.09.07	359,52	13559,32	7807,8	6111,04	0,00	13559,32	13559,32	12,91364	7606,133	5953,187	201,67
Кол-во	*0*	*1050*	*589*	*461*	*0*	*1050*	*1050*		*589*	*461*	
сальдо на 01.10.07	6111,04	14644,06	13728,07	7027,03	5 953,19	14644,06	20597,25	12,91363	13706,53	6890,715	21,54
Кол-во	*461*	*1134*	*1061,4*	*533,6*	*461*	*1134*	*1595*		*1061,4*	*533,6*	
сальдо на 01.11.07	7027,03	14644,06	15716,34	5954,75	6 890,72	14644,06	21534,78	12,91363	15594,5	5940,271	121,84
Кол-во	*533,6*	*1134*	*1207,6*	*460*	*533,6*	*1134*	*1667,6*		*1207,6*	*460*	
сальдо на 01.12.07	5954,75	14915,25	11162,35	9707,65	5 940,27	14915,25	20855,52	12,91364	11066,99	9788,536	95,36
Кол-во	*460*	*1155*	*857*	*758*	*460*	*1155*	*1615*		*857*	*758*	
Итого			**127893,68**						**127812,79**		**80,89**

В соответствии с пунктом 8.1 Учетной политики Общества на 2007 год к расходам будущих периодов относятся платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников. Пункт 8.2. Учетной политики предусматривает, что расходы будущих периодов подлежат списанию по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

В нарушение указанного пункта, а так же пункта 6 статьи 272 Налогового кодекса РФ, по ряду договоров расходы приняты не верно. Согласно п.6 ст.272 Налогового кодекса РФ расходы по обязательному и добровольному страхованию признаются в качестве расхода в том отчетном (налоговом) периоде, в котором в соответствии с условиями договора налогоплательщиком были перечислены денежные средства на оплату страховых взносов. Если по условиям договора страхования предусмотрена уплата страхового взноса разовым платежом, то по договорам, заключенным на срок более одного отчетного периода, расходы признаются равномерно в течение срока действия договора пропорционально количеству календарных дней действия договора в отчетном периоде.

Так, согласно договору обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств, заключенного с ОАО «Военно-страховая компания» на срок с 04.04.2007 по 03.04.2008 сумма страховой премии списана на себестоимость продукции Общества при оплате страховщику, т.е. 14.05.2007. Фактически, 6 252,54 руб. следовало отнести на себестоимость продукции в 2008 году.

Аналогично по договорам обязательного страхования гражданской ответственности владельцев транспортных средств, заключенным с ООО «Росгосстрах-Поволжье»:

- №100 от 10.04.2007, срок действия которого с 22.04.2007 по 10.04.2007. На себестоимость 13.04.2007 отнесена вся оплаченная сумма, т.е. 21 375 руб., из которой 5 898,57 руб. относится к расходам 2008 года;
- №221 от 02.08.2007, срок действия с 09.08.2007 по 08.08.2008. На себестоимость в августе 2007 года отнесено вся оплаченная сумма страховой премии 9 725,63 руб., из которой 5 872,58 руб. относится к расходам 2008 года;
- № 235 от 26.12.2007, срок действия которого с 01.01.2008 по 31.12.2008. На себестоимость в декабре 2007 года отнесена вся оплаченная сумма страховой премии 19 682,80 руб., которая полностью относится к расходам 2008 года.

Согласно пункту 26 статьи 264 Налогового кодекса РФ расходы, связанные с приобретением права на использование программ для ЭВМ и баз данных по договорам с правообладателем относятся к прочим расходам, связанным с производством и реализацией продукции, и согласно п.1 ст.272 расходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором эти расходы возникают исходя из условий сделок.

ОАО «Чувашэнергоремонт» в нарушение указанной статьи принимает расходы по приобретению программ в налоговом учете по аналогии с бухгалтерским учетом. Так, по приобретенному в январе 2007 года программному обеспечению Microsoft Office 2003 для малого бизнеса, стоимостью 64 273,73 руб., установлен срок полезного использования с 16.01.2007 по 31.01.2008. В налоговом учете на расходы следовало отнести 64 273,73 руб., отнесено – 59 142,47 руб. Расходы в налоговом учете занижены на 5 131,26 руб.

Аналогично по программному обеспечению Microsoft Office 2003 Профессиональный выпуск Рус.(OEM) расходы в налоговом учете занижены на 1 324,41 руб., программному обеспечению «Расчет платы НВОС» – на 846,16 руб.

По программному обеспечению, приобретенному до 2007 года, необоснованно принято в расходы 23 871,74 руб., в том числе: программное обеспечение «Кодекс: Управление персоналом» – 12 798,05 руб., программное обеспечение БУ (сет.комплекс) вер.3.80 – 2 221,88 руб., программному продукту «Смета .ру» – 8 851,81 руб.

В нарушение Инструкции по применению Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций, утвержденной Приказом Минфина России от 31.10.2000 N 94н, приобретенные в мае 2007 года путевки в санаторий «Утес» учитывались на

счете 97 «Расходы будущих периодов». Следовало приобретенные путевки учесть в составе денежных документов, на субсчете 50-3 «Денежные документы».

Таким образом, в ходе ревизионной проверки установлено:

- занижение налогооблагаемой прибыли за 2007 год на 36 431,03 руб. и соответственно налога на прибыль на 8 743 руб.;
- занижение прибыли до налогообложения (строка 140 формы №2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2007 год) на 26 569,60 руб.

Председатель Ревизионной комиссии **Мултановская Н.В.**

Привлеченные специалисты Ревизионной комиссии:
Начальник отдела бюджетирования
Чувашского филиала ОАО «ТГК-5» **Прокопьева Т.В.**

Заместитель главного бухгалтера
Чувашского филиала ОАО «ТГК-5» **Шарина Е.П.**

Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения ФКЦБ.

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1.	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня если законодательством не предусмотрен больший срок	нет	В соответствии с п.11.1 ст.11 Устава ОАО «Чувашэнергоремонт» (далее - Устав) В случае, если все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются этим акционером (уполномоченным органом управления акционера), оформляются письменно и доводятся до сведения Общества
2.	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров - до даты окончания приема бюллетеней для голосования	да	В пп.3 п.6.2 ст.6 Устава определено, что акционеры имеют право «получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества…»
3.	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами подлежащими предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	да	У Общества имеется сайт: www.cher.name
4.	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, - достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	да	В пп.11.1- 11.6 ст.11 Устава не предусмотрено предоставление выписки из реестра акционеров.
5.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	нет	Нормативно-правовыми актами Общества не предусмотрено
6.	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	нет	Нормативно-правовыми актами Общества не предусмотрено
7.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	нет	Нормативно-правовыми актами Общества не предусмотрено

Совет директоров			
8.	Наличие в уставе акционерного общества полномочий совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	да	В соответствии с пп.14 п.12.1 ст.12 Устава к компетенции Совета директоров Общества относится утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение годового (квартального) бюджета Общества и отчета об итогах выполнения бюджета Общества.
9.	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	нет	-
10.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	да	Пп.8 П.12.1 ст.12 Устава предусмотрено досрочное прекращение полномочий Генерального директора, избираемого Советом Директоров.
11.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	да	В соответствии с П.16.7,16.8 ст.16 Устава условия трудового договора генерального директора, в том числе в части срока полномочий, определяются Советом директоров Общества или лицом, уполномоченным Советом директоров Общества на подписание трудового договора в соответствии с пунктом 16.7 Устава.
12.	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	да	П.16.8 ст.16 Устава
13.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	нет	Данное положение Уставом Общества не предусмотрено
14.	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	нет	Данное положение Уставом Общества не предусмотрено
15.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдаются	-
16.	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдаются	-
17.	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	нет	Общество имеет единственного акционера
18.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	нет	-

19.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	нет	Члены Совета директоров Общества не являются владельцами ценных бумаг Общества.
20.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	нет	П. 15.2 ст. 15 Устава предусмотрено проведение заседаний Совета директоров по мере необходимости, но не реже оного раза в квартал. П.5.1. Положения о порядке созыва и проведения СД предусматривает, что заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным Планом работы Совета директоров, а также по мере необходимости, но не реже одного раза в квартал.
21.	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	да	Фактически в 2007 году было проведено 12 (четырнадцать) заседаний Совета директоров, что обеспечило периодичность не реже одного раза в шесть недель.
22.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	да	В ст.15 Устава и в разделах 7-10 Положения о порядке созыва и проведения заседаний совета директоров определяется порядок проведения заседаний совета директоров.
23.	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	иная ситуация	П. 18 п.12.1 ст. 121 Устава предусмотрено, что к компетенции Совета директоров относится принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества.
24.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	да	П.3.2, 3.3 Положения о порядке созыва и проведения заседаний совета директоров.
25.	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	нет	Внутренними документами Общества не предусмотрено создание комитета совета директоров по стратегическому планированию.
26.	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	нет	Внутренними документами Общества не предусмотрено создание комитета совета директоров по аудиту.
27.	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	нет	Комитет совета директоров по аудиту отсутствует.
28.	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	нет	Комитет совета директоров по аудиту отсутствует.
29.	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	нет	Комитет совета директоров по аудиту отсутствует.
30.	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	нет	Внутренними документами Общества не предусмотрено создание комитета совета директоров по кадрам и вознаграждениям.
31.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	нет	Комитет совета директоров по кадрам и вознаграждениям отсутствует.
32.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	нет	Комитет совета директоров по кадрам и вознаграждениям отсутствует.

33.	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	нет	Внутренними документами Общества не предусмотрено создание комитета совета директоров по рискам.
34.	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	нет	Внутренними документами Общества не предусмотрено создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов.
35.	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	нет	Комитет совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов отсутствует.
36.	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	нет	Комитет совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов отсутствует.
37.	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	нет	-
38.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	нет	-
	Исполнительные органы		
39.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	нет	-
40.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	нет	-
41.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	нет	-
42.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдаются	-
43.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим - соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдаются	-
44.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	нет	-

45.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта - обязанности информировать об этом совет директоров	нет	-
46.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	нет	-
47.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	да	Генеральный директор представляет отчеты о финансово-хозяйственной деятельности ежеквартально.
48.	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	да	-
	Секретарь общества		
49.	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	нет	В ст.4 Положения о порядке созыва и проведения заседаний совета директоров предусмотрены функции, порядок избрания и задачи секретаря совета директоров.
50.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	нет	-
51.	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	нет	-
	Существенные корпоративные действия		
52.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	да	Пп.19 п.12.1. ст.12 Устава
53.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	да	-
54.	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	нет	-
55.	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	нет	-
56.	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдаются	-

57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	нет	–
	Раскрытие информации		
58.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	да	На заседании Совета директоров, состоявшегося 21.07.2006 утверждено Положение об информационной политике ОАО «Чувашэнергоремонт» (протокол №02 от 24.07.2006).
59.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в размещаемых акциях общества	нет	–
60.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	нет	–
61.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	да	www.cher.name
62.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	нет	Информация о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние не раскрывалась, поскольку раскрытие такой информации в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг от 16.03.2005 № 05-5/пз-н не является обязательным для общества.
63.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	нет	–
64.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	нет	–
	Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью		
65.	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	да	-Положение о ревизионной комиссии; -Регламент бизнес планирования; -Положение о формировании бюджета движения денежных средств и отчета о его исполнении; -Положении о порядке проведения регламентных закупок товаров, работ и услуг.
66.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	нет	-
67.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	нет	–

69.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	-	Контрольно-ревизионная служба в Обществе отсутствует.
70.	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	-	Контрольно-ревизионная служба в Обществе отсутствует.
71.	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия - совету директоров акционерного общества	-	Контрольно-ревизионная служба в Обществе отсутствует.
72.	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершении операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	-	Контрольно-ревизионная служба в Обществе отсутствует.
73.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	нет	-
74.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	нет	Порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности общества определяется в Положении о ревизионной комиссии, утвержденном общим собранием акционеров.
75.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	нет	-
	Дивиденды		
76.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	нет	-
77.	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	нет	Положение о дивидендной политике в Обществе не принято.
78.	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	нет	-