ЧУВАШЭНЕРГОРЕМОНТ

Приложение №1

Качественный и своевременный ремонт оборудования – залог доверия к профессионализму Общества

Утверждено Решением Единственного акционера ОАО «Чувашэнергоремонт» от 30 июня 2010г.

Предварительно Утверждено решением Совета Директоров ОАО «Чувашэнергоремонт»

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

Открытого Акционерного Общества

«Чувашэнергоремонт»

по результатам работы за 2009 год

Исполнительныйд иректор Ю.К.Алексеев

Главный бухгалтер А.А.Абанькина

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ГЛОССАРИЙ 4

2 ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА 6

3.ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

3.1 История развития Общества 7

3.2 Положение в отрасли 7

3.3.Краткий обзор основных рынков 8

3.4 Факторы и условия, влияющие на деятельность Общества в связи реформированием электроэнергетики 9

3.5 Конкурентное окружение Общества и факторы риска 9

3.6 Приоритетные направления деятельности Общества 10

3.7 Управление рисками 10

3.7.1 Отраслевые риски 10

3.7.2 Страновые и региональные риски 11

3.7.3 Финансовые риски 12

3.7.4 Правовые риски 12

3.7.5 Риски, связанные с деятельностью эмитента 14

4. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

4.1 Принципы и документы 15

4.2 Органы управления и контроля 15

4.2.1 общее собрание акционеров 15

4.2.2 Совет директоров 16

4.2.3 Генеральный директор 18

4.2.4 Ревизионная комиссия 19

4.2.5 Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного ФКЦБ РФ 20

4.2.6 Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность 20

5. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ 21

6. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

6.1 Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности Общества 24

6.2 Финансовая отчетность.Анализ финансовой устойчивости, ликвидности и деловой активности 30

6.3 Распределение полученной прибыли 31

7. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ 32

8. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

8.1 Принципы и цели кадровой политики Общества 33

8.2 Структура работающих 33

8.3 Динамика численности персонала 35

8.4 Качественный состав работников. Система развития персонала 35

8.5 Социальная политика 38

9. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА

9.1 Бухгалтерская отчетность 41

10. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

10.1 Реквизиты Общества 77

10.2 Информация об аудиторе 78

11.ПРИЛОЖЕНИЯ

11.1 Заключение Ревизионной комиссии 79

11.2 Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения ФКЦБ 80

1 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)

2 ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемые акционеры!

2009 год был полоне важных, значимых событий, как в энергетике России, так и в жизни Открытого акционерного общества «Чувашэнергоремонт». Подводя итоги работы ОАО « Чувашэнергоремонт» за 2009 год отмечаем, что предприятие успешно прошло кризисный период 2009 года и полностью выполнило все производственно-экономические показатели, определенные бизнес-планом на отчетный год. Серьезное внимание Общество уделило мероприятиям по достижению финансовой устойчивости.

Работая устойчиво и планомерно, коллектив Общества обеспечил выполнение всех объемов 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 2009 год составил 7, 270 млн.рублей, что превышает установленное задание.

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 310 человек.

Обеспечение социальной защищенности коллектива, роста заработной платы – еще одно направление деятельности администрации Общества. Размер средней заработной платы в 2009 году вырос на 2%.

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 2009 году и в ближайшей перспективе Общество будет еще больше позиционировать себя, как предприятие обладающее достаточным потенциалом для расширения сферы деятельности, наращивания объемов производства, повышение эффективности и как следствие этого, обеспечение интересов акционеров.

Председатель Совета директоров А.П. Тринц

Исполнительный директор Ю.К. Алексеев

3 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

3.1 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.

3.2 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 филиала ОАО «ТГК-5» «Марий Эл и Чувашия»;
- наличие квалифицированного персонала, имеющего большой опыт работы;
- собственных лабораторий по контролю металла и измерению вибрации.

Общество обладает достаточной конкурентной способностью.

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, техническое перевооружение и реконструкцию энергетических объектов;
- развитие конкурентных рыночных отношений в сфере ремонтной деятельности;
- рост стоимости общества.

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.

Повышение эффективности использования средств, выделяемых 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 в целях повышения 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 отрицательное влияние на деятельность Общества, не произошло.

3.3 Краткий обзор основных рынков

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

Внешних потенциальных заказчиков можно сгруппировать по следующим критериям:

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.

Продукция Общества подразделяется на следующие группы::

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

3.4 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.

3.5 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 на 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. Это 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 могут возникнуть различные проблемы, в том числе и в случае необходимости устранения дефектов, возникающих по объективным причинам.

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.

Задачи Общества в настоящее время состоят 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.

3.6 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	2007	2008	2009
Объем выручки от оказания услуг, тыс.руб.	88 374	210 140	210 140,4

Доля выручки Общества от основных видов деятельности:

Основные виды деятельности	2007	2008	2009
Ремонт (монтаж) энергетического оборудования	98,5%	98,4%	99,4%

Свою основную хозяйственную деятельность Общество ведет только в Российской Федерации.

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

3.7 Управление рисками

3.7.1 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.

3.7.2 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.

3.7.3 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 возникновения	Характер изменений в отчетности
1	Рост процентных ставок	Низкая	Увеличение в отчете о прибылях и убытков операционных расходов
2	Рост курса евро относительно рубля и долларар США	Отсутствует	
3	Снижение курса долларар США относительно рубля и евро	Отсутствует	

3.7.4 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.

3.7.5 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.

4 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

4.1 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 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 ревизионной комиссии.

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

4.2 Органы управления и контроля

4.2.1 общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

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.»*

01.04.2009 г. было принято Решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации- ЗАО «Иркутскэнергострой» .

В 2009 году было принято решение единственного акционера ОАО «Чувашэнергоремонт» по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров Общества (25.05.2009 г.):

- Об утверждении годового отчета Общества за 2008 год, бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) Общества за 2008 год;
- О распределении прибыли (в том числе выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2008 финансового года;
- Об избрании членов Совета директоров Общества;
- Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества;
- Об утверждении аудитора Общества;
- Об отмене Положений о выплате членам Совета директоров ОАО «Чувашэнергоремонт» вознаграждений и компенсаций;
- Об отмене Положения о выплате членам Ревизщионной комиссии ОАО «Чувашэнергоремонт» вознаграждений и компенсаций.

По всем вопросам были приняты соответствующие решения.

4.2.2 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 01.01.2009 г. членами Совета директоров Общества являлись 5 человек, избранные в состав на заседании Правления ОАО «ТГК-5» от 22.12.2008г. (протокол №13)

1. Тринц Александр Павлович – Председатель Совета директоров;
2. Соловьев Леонид Сергеевич - Заместитель председателя Совета директоров;
3. Алексеев Юрий Константинович - генеральный директор ОАО «Чувашэнергоремонт»;
4. Богатова Татьяна Феоктистовна;
5. Епифанов Сергей Александрович.

25.06.2009 г. единственным акционером Общества было принято решение об избрании Совета директоров в составе:

1. Тринц Александр Павлович – Генеральный директор ЗАО «Иркутскэнергострой»;
2. Чекасина Галина Викторовна- заместитель генерального директора по экономике и финансам ЗАО «Иркутскэнергострой»;
3. Камаева Светлана Валерьевна- юрисконсульт Правового департамента ЗАО «Иркутскэнергострой»;
4. Трушников Сергей Сергеевич- Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ЗАО «Иркутскэнергострой»;
5. Алексеев Юрий Константинович- Исполнительный директор ОАО «Чувашэнергоремонт».

фамилия, имя, отчество	**Трушников Сергей Сергеевич**
год рождения	1978
сведения об образовании	высшее профессиональное, Уральская государственная юридическая академия, год окончания 2000, специальность юриспруденция, кандидат юридических наук
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	2008-по наст. Время Заместитель генерального директора по корпоративному управлению ЗАО «Иркутскэнергострой» 07.2006 – 09.2007 ЗАО "КЭС-Энергосттройинжиниринг» Заместитель Руководителя юридической службы 08.2003 – 05.2006 Уральская государственная юридическая академия декан международного права

фамилия, имя, отчество	**Камаева Светлана Валерьевна**
год рождения	1968
сведения об образовании	Высшее юридическое, окончила в 1995 году Уральскую государственную юридическую академию рственная юридическая академия, год окончания 2000, специальность юриспруденция, кандидат юридических наук
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	09. 2007 г. - по настоящее время – юрисконсульт по подготовке и сопровождению договоров в ЗАО «Иркутскэнергострой» Август 2005 г. – сентябрь 2007 г. – юрисконсульт ОО «Эльмаш»;

фамилия, имя, отчество	**Тринц Александр Павлович**
год рождения	1967
сведения об образовании	Высшее
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	2007-по наст. время 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»

фамилия, имя, отчество	**Чекасина Галина Викторовна**
год рождения	1953 г.р.
сведения об образовании	Свердловский горно-металлургический техникум Техник-плановик, планирование на предприятиях металлургической промышленности
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	23.11.2005 по настоящее время - ОАО «Свердловская энергосервисная компания», Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам 12.2001-22.11.2005 - Городское управление Жилищно-коммунальное хозяйство, г.Краснотурьинск, Заместитель директора по финансово-экономической работе, директор МУП

фамилия, имя, отчество	**Алексеев Юрий Константинович**
год рождения	1947
сведения об образовании	высшее
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	06.2008-наст. время - Исполнительный директор ОАО «Чувашэнергоремонт» 2007-2008- 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»

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.

4.2.3 Генеральный директор

С 27 апреля 2009 г. и по настоящее время исполнительным директором Общества является Алексеев Юрий Константинович.

фамилия, имя, отчество	**Алексеев Юрий Константинович**
год рождения	1947
сведения об образовании	высшее
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	2009-по наст. время Исполнительный директор ОАО «Чувашэнергоремонт» 2007-2008- 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»

Исполнительный 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.

4.2.4 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.

Решением единственного акционера ОАО «Чувашэнергоремонт»- ЗАО «Иркутскэнергострой» от 25.06.2009 г. была избрана ревизионная комиссия в составе:

1. Кашпитарь Ирина Ивановна- Начальник контрольно-ревизионного управления департамента внутреннего аудита ЗАО «КЭС»;
2. Кузьмина Ольга Борисовна- начальник отдела контроля энергетических активов департамента внутреннего аудита ЗАО «КЭС»;
3. Чекасина Ольга Викторовна- руководитель финансового департамента ЗАО «Иркутскэнергострой»

фамилия, имя, отчество	**Чекасина Галина Викторовна**
год рождения	1953 г.р.
сведения об образовании	Свердловский горно-металлургический техникум Техник-плановик, планирование на предприятиях металлургической промышленности
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	23.11.2005 по настоящее время - ОАО «Свердловская энергосервисная компания», Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам 12.2001-22.11.2005 - Городское управление Жилищно-коммунальное хозяйство, г.Краснотурьинск, Заместитель директора по финансово-экономической работе, директор МУП

фамилия, имя, отчество	**Кузьмина Ольга Борисовна**
год рождения	1976
сведения об образовании	Уральский государственный технический университет, год окончания 2000, квалификация инженер-экономист, программист по специальности «информационные системы в экономике»
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	01.2009- н/в - ЗАО «Иркутскэнергострой» - Руководитель финансового департамента 01.2008 – 12.2008г. - ЗАО «Иркутскэнергострой» - Главный специалист финансового отдела 03.2002 – 12.2007 г. - Карпинское ЛПУ МГ ООО «Тюментрансгаз» - Бухгалтер 1 категории

фамилия, имя, отчество	**Кашпитарь Ирина Ивановна**
год рождения	1967
сведения об образовании	Хабаровский институт народного хозяйства, год окончания 1989, специальность «бухгалтерский учет, контроль и анализ хозяйственной деятельности»; Московский открытый социальный университет, специальность «правоведение», год окончания 1999, АНХ при Правительстве РФ, год окончания 2007, MBA «финансы»
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	04.2005 – н/в Начальник контрольно-ревизионного управления департамента внутреннего аудита ЗАО "КЭС" 01.2004 – 03.2005 Финансовый директор ООО «Межрегиональная энергосбытовая компания» 10.2001 – 10.2003 Финансовый директор ОАО «Ждановский леспромхоз» 08.1999 – 09.2001Главный бухгалтер ОАО «Усть-Илимский деревообрабатывающий завод»

4.2.5 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.

4.2.6 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.

5 ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

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

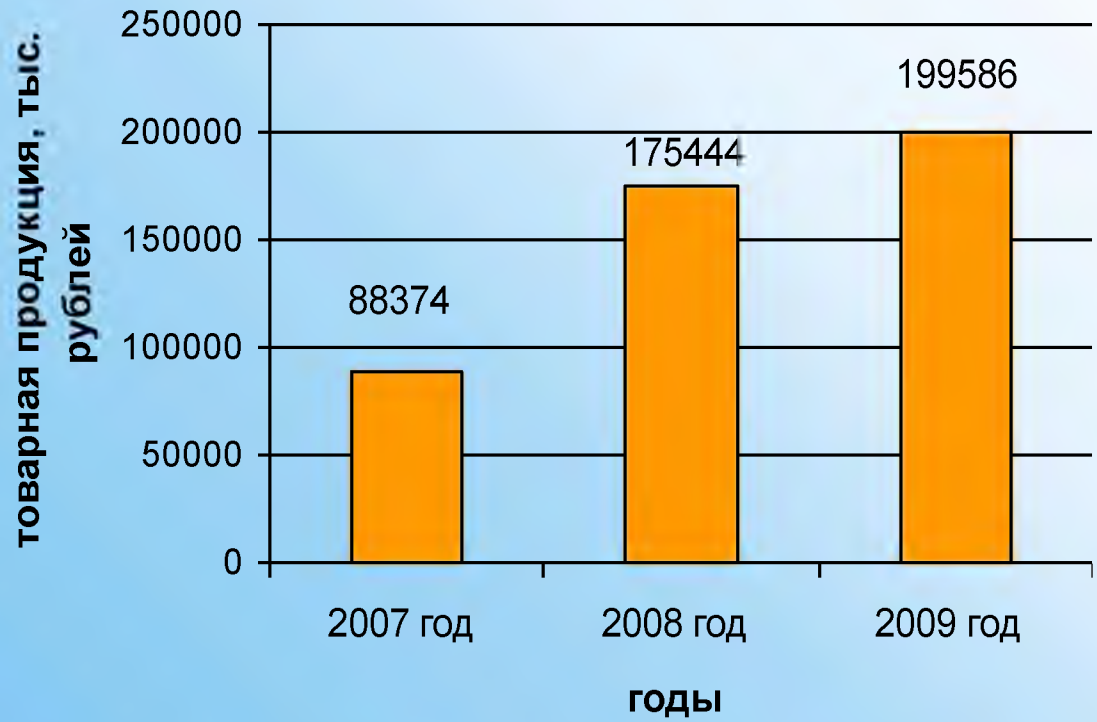
Основные виды деятельности: все виды ремонтов и техническое обслуживание основного и вспомогательного оборудования тепловых электрических станций, ремонт магистральных тепловых сетей; изготовление запчастей к ремонтируемому оборудованию, ремонт зданий и сооружений. Обслуживаемые объекты: Чебоксарская ТЭЦ-1, Чебоксарская ТЭЦ-2, Новочебоксарская ТЭЦ-3, магистральные тепловые сети гг. Чебоксары и Новочебоксарск.

Основные производственные показатели за период с 2007 года по 2009 год:

Объем производства товарной продукции **тыс.руб.**

№	Наименование работ	2007 год	2008 год	2009 год
1	Капитальные и текущие ремонты	79922	168054	180804
2	Услуги производственного характера	3559	2408	4097
3	Запчасти	4893	4982	14685
	ВСЕГО :	**88374**	**175444**	**199586**

Динамика объемов производства по годам



Объемы производства по объектам ОСП и сторонним заказчикам тыс.руб

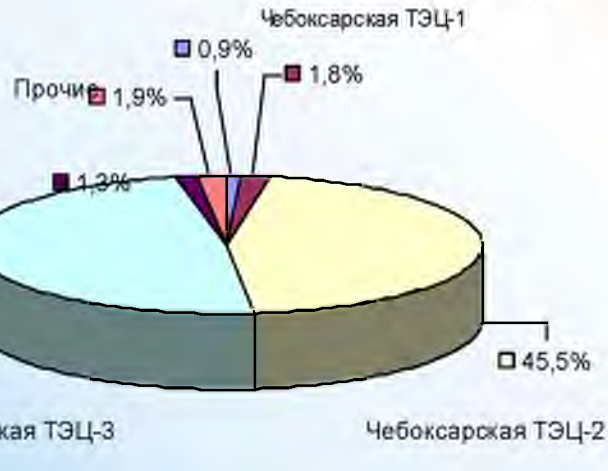
№	Объекты ОСП	2007 год	2008 год	2009 год
1	Чебоксарская ТЭЦ-1	776	51253	25942
2	Алатырская котельная	1621	0	0
3	Чебоксарская ТЭЦ-2	40216	51711	53280
4	Новочебоксарская ТЭЦ-3	42930	552080	45857
5	Чебоксарская ГЭС	1176	0	0
6	ЗАО «Иркутсэнергострой»	0	0	35567
7	Йошкар-Олинская ТЭЦ-2	0	0	18091
8	Прочие	1655	17272	20849
9	Итого	88374	175444	199586

Удельный вес объектов в общем объеме товарной продукции

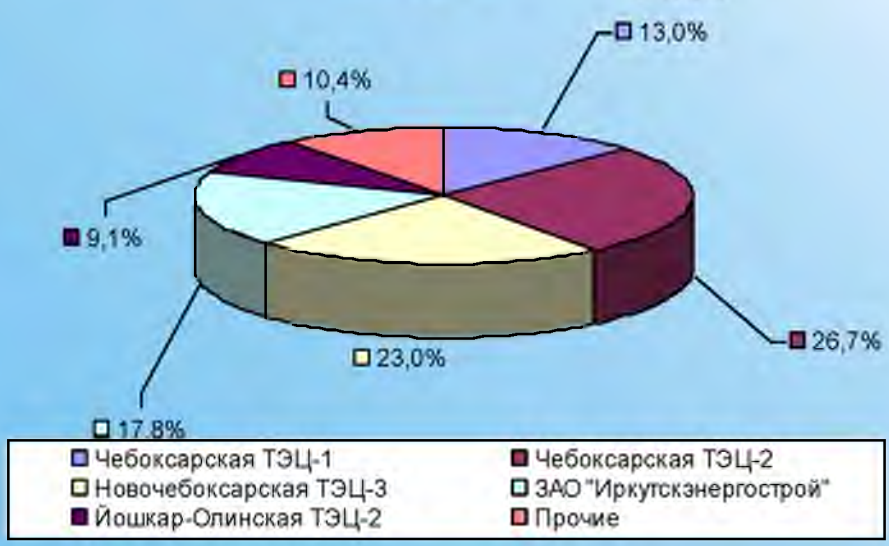
2007 год



2008 год



2009 год



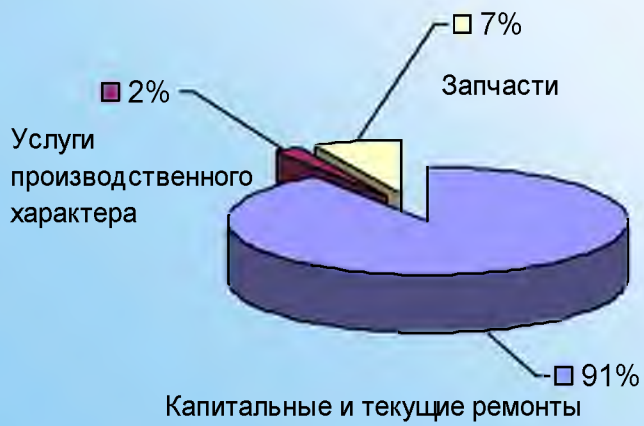
Объемы производства по объектам ОСП и сторонним заказчикам тыс.руб

№	Объекты ОСП	2007 год	2008 год	2009 год
1	Капитальные и текущие ремонты	79922	168054	180804
2	Услуги производственного характера	3559	2408	4097
3	Запчасти	4893	4982	14685
	Итого	88374	175444	199586

2007 год



2008 год



2009 год



6 ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

6.1 Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности Общества

Наименование показателя	2008 год, тыс.руб.	2009 год, тыс.руб.	Отклонение	
			тыс.руб.	%
Выручка от продаж	176577	200698	24121	13,7
Себестоимость продукции	162464	188352	25888	15,9
Валовая прибыль	14113	12346	-1767	-12,5
Коммерческие расходы	-	-	-	-
Прибыль от продаж	14113	12346	-1767	-12,5
Проценты к получению	2	13	11	550,0
Проценты к уплате	266	-	-	-
Операционные доходы	831	52348	51517	6199,4
Операционные расходы	754	53403	52649	6982,6
Внереализационные доходы	-	-	-	-
Внереализационные расходы	3529	1399	-2130	-60,4
Прибыль до налогообложения	10397	9905	-492	-4,7
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	3746	2635	-1111	-29,7
Чрезвычайные доходы	-	-	-	-
Чистая прибыль	6651	7270	619	9,3
Чистая прибыль на 1 акцию, руб.	255,1	278,9	23,8	9,3

В 2009г. предприятием получена чистая прибыль в размере 7270 тыс.руб., что выше показателя 2008г. на 619 тыс.руб. (9,3%).

Динамика затрат Общества

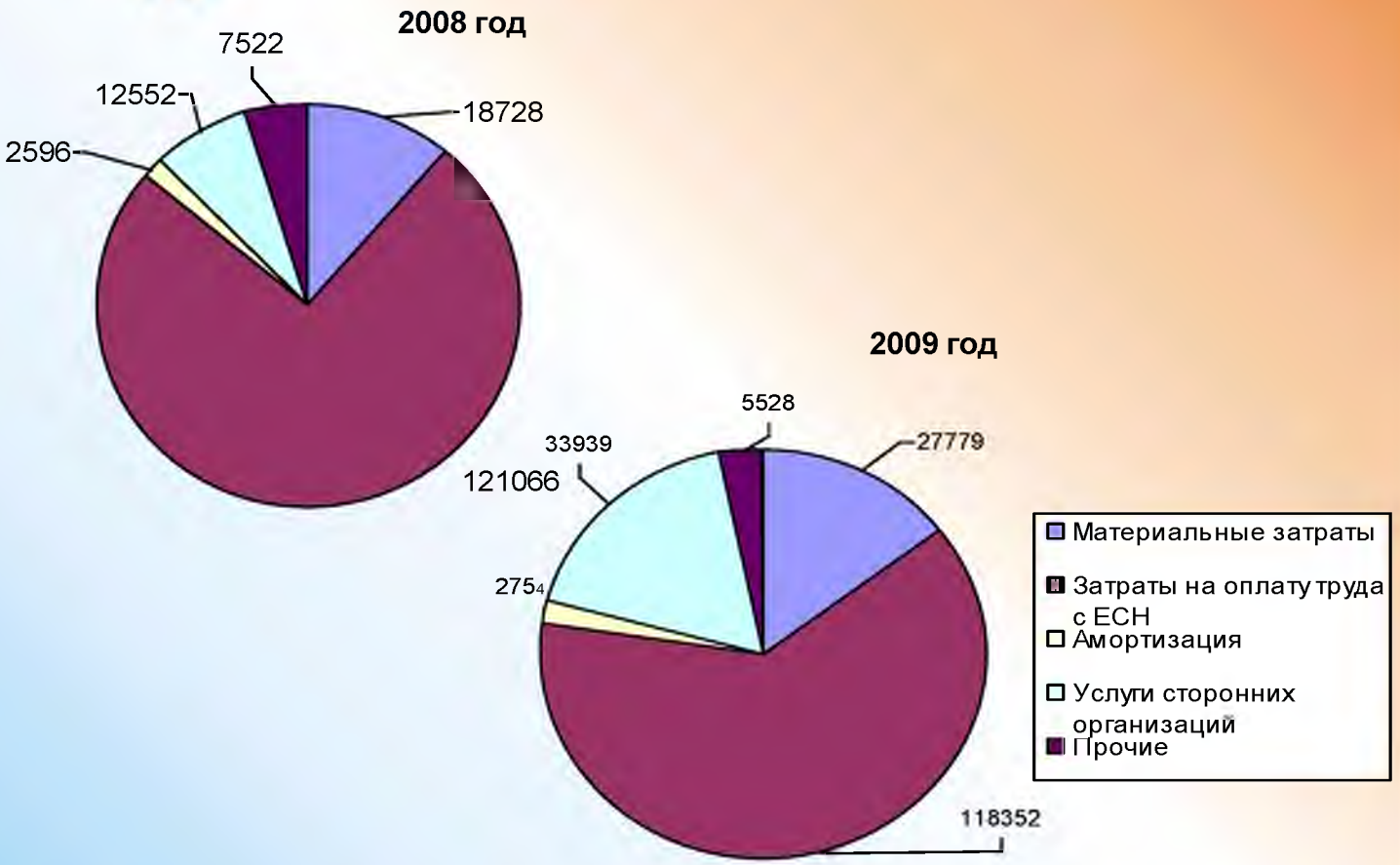
№ п/п	Наименование показателя	2008 год, тыс.руб.	2009 год, тыс.руб.	Отклонение	
				тыс.руб	%
1	2	3	4	5	6
	Затраты на производство и реализацию продукции (услуг) обычной деятельности, всего	162464	188352	25888	15,9
1	Материальные затраты	18728	27779	9051	48,3
1.1.	Топливо	1358	1608	250	18,4
1.2.	Электрическая энергия	578	921	343	59,3
1.3.	Тепловая энергия	454	570	116	25,6
1.4.	Вода	28	41	13	46,4
1.5.	Сырье и материалы	16310	24639	8329	51,1
2	Работы и услуги производственного характера	735	961	226	30,7
3	Затраты на оплату труда	97272	94747	-2525	-2,6
4	ЕСН	23794	23605	-189	-0,8
5	Амортизация основных средств и НМА	2596	2754	158	6,1
6	Прочие затраты	19339	38506	19167	99,1

№ п/п	Наименование показателя	2008 год, тыс.руб.	2009 год, тыс.руб.	Отклонение	
				тыс.руб	%
6.1.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.	12552	33939	21387	170,4
6.1.1	расходы по договору управления		10040	10040	
6.1.2	услуги транспорта	6647	3614	-3033	-45,6
6.1.3	связь	303	300	-3	-1,0
6.1.4	повышение квалификации и проф. переподготовка	337	708	371	110,1
6.1.5	юридические и информационные услуги	105	501	396	377,1
6.1.6	аудиторские и консультационные услуги	175	327	152	86,9
6.1.7	Участие в электронных торгах	92	92	0	0,0
6.1.8	Прочие работы и услуги сторонних организаций	4893	18357	13464	275,2
6.2.	Коммандировочные и представительские расходы	334	334	0	0,0
6.3.	Арендная плата	2697	485	-2212	-82,0
6.3.1	Помещений	1794	5	-1789	-99,7
6.3.2	Транспорта	903	350	-553	-61,2
6.3.3	Квартир	903	130	-773	-85,6
6.4.	Расходы на страхование	20	35	15	75,0
6.5.	Налоги и сборы, относимые на с/с (за исключением ЕСН)	755	1393	638	84,5
6.6.	Охранан труда	2359	1749	-610	-25,9
6.7.	Другие расходы	622	571	-51	-8,2

№ п/п	Расшифровка статьи "Прочие работы и услуги сторонних организаций стр. 6.1.8	2008 год, тыс.руб.	2009 год, тыс.руб.	Отклонение	
				тыс.руб	%
1	Ремонт оргтехники	**46**	**53**	**7**	**15,2**
2	Заправка тонеров	**101**	**55**	**-46**	**-45,2**
3	Услуги по поверке приборов	**188**	**229**	**41**	**21,8**
4	Лицензирование	**53**	**177**	**124**	**234,0**
5	Услуги субподряда	**3389**	**16834**	**13445**	**396,7**
6	Перезарядка огнетушителей	**14**	**20**	**6**	**42,9**
7	Охрана помещений	**959**	**984**	**25**	**2,6**
8	Ремонты зданий и сооружений	**143**	**5**	**-138**	**-96,5**
	ИТОГО	**4893**	**18357**	**13464**	**275,2**

Структура затрат

№ п/п	Наименование статьи	2008 год		2009 год	
		Затраты тыс.руб.	Доля в общих затратах, %	Затраты, тыс.руб.	Доля в общих затратах, %
1	Материальные затраты	18309	11,3	27779	14,7
2	Затраты на оплату труда с ЕСН	121066	74,5	118352	62,8
3	Амортизация	2596	1,6	2754	1,5
4	Услуги сторонних организаций	12552	7,7	33939	18,0
5	Прочие	7941	4,9	5528	2,9
6	Итого	162464	100,0	188353	100,0

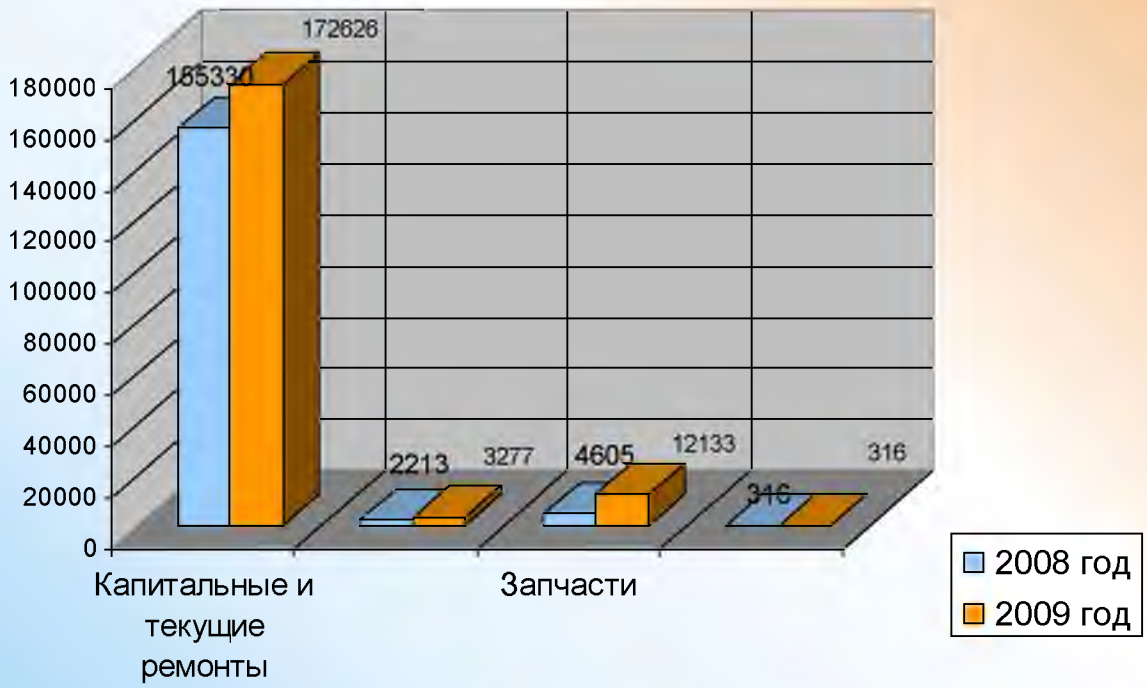


Динамика структуры затрат на производство

№	Наименование статей	2008г.		2009г.	
		Затраты, тыс.руб.	Доля в общих затратах, %	Затраты, тыс.руб.	Доля в общих затратах, %
1	Топливо	1358	0,8	1608	0,9
2	Электрическая энергия	578	0,4	921	0,5
3	Тепловая энергия	454	0,3	570	0,3
4	Вода	28	0	41	0,0
5	Сырье и материалы	16310	10	24639	13,1
6	Работы и услуги производственного характера	735	0,5	961	0,5
7	Затраты на оплату труда	97272	59,9	94747	50,3
8	ЕСН	23794	14,6	23605	12,5
9	Амортизация основных средств	2596	1,6	2754	1,5
10	Оплата работ и услуг сторонних организаций	12552	7,7	33939	18,0
11	Командировочные и представительские расходы	334	0,2	1419	0,8
12	Арендная плата	2697	1,7	485	0,3
13	Налоги и сборы, относимые на с/с (за искл. ЕСН)	755	0,5	1393	0,7
14	Прочие	3001	1,8	1270	0,7
	Итого	162464	100	188352	100

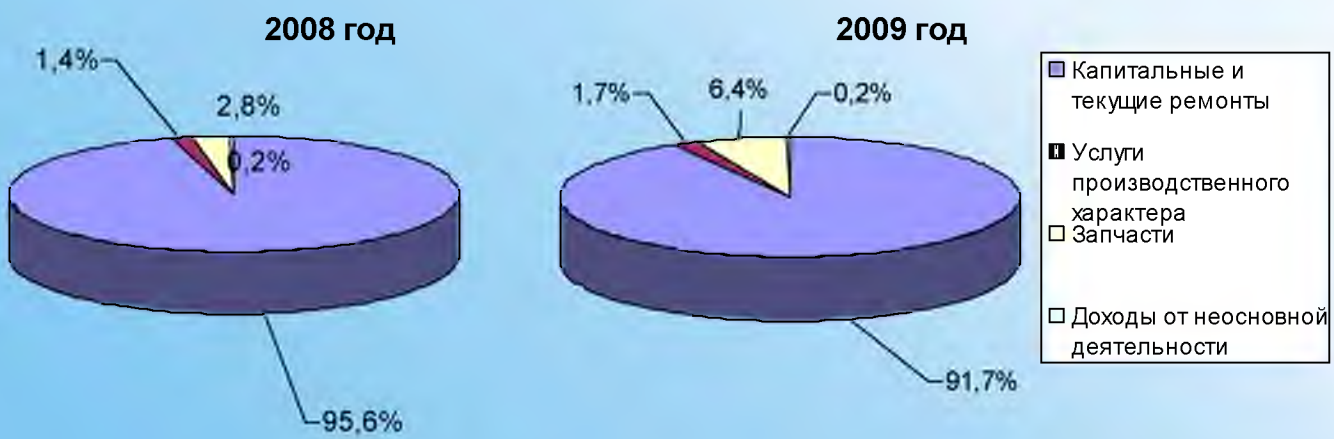
Динамика затрат по видам деятельности

№ п/п	Себестоимость продукции	2008 год	2009 год	Отклонение, %
1	Себестоимость продукции основной деятельности	162148	188036	15,97
1.1	Капитальные и текущие ремонты	155330	172626	11,14
1.2	УПХ	2213	3277	48,08
1.3	Запчасти	4605	12133	163,47
2	Себестоимость по неосновной деятельности	316	316	0,00
	Всего	162464	188352	15,93



Структура затрат по видам деятельности

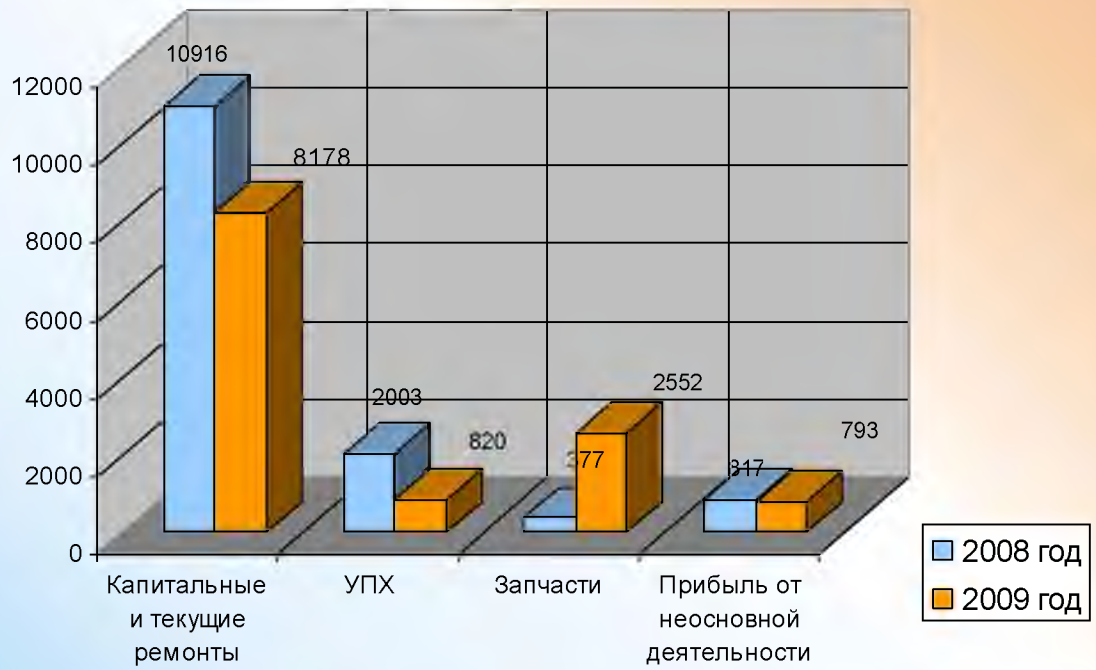
№ п/п	Затраты	2008 год	2009 год
1	Капитальные и текущие ремонты	95,6%	91,7%
2	Услуги производственного характера	1,4%	1,7%
3	Запчасти	2,8%	6,4%
4	Доходы от неосновной деятельности	0,2%	0,2%
	Всего	1	1



Динамика валовой прибыли по видам деятельности

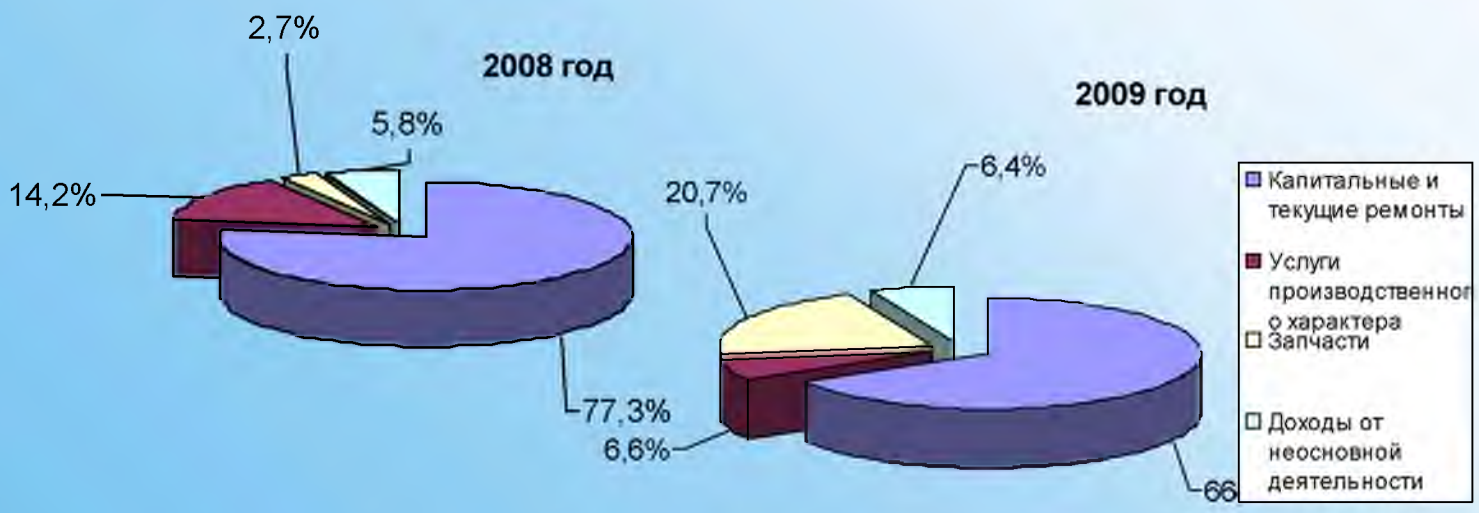
тыс.руб.

№ п/п	Валовая прибыль	2008 год	2009 год
1	Капитальные и текущие ремонты	10916	8178
2	УПХ	2003	820
3	Запчасти	377	2552
4	Прибыль от неосновной деятельности	817	793



Структура валовой прибыли по видам деятельности, %

№ п/п	Валовая прибыль	2008 год	2009 год
1	Капитальные и текущие ремонты	77,3%	66,3%
2	Услуги производственного характера	14,2%	6,6%
3	Запчасти	2,7%	20,7%
4	Доходы от неосновной деятельности	5,8%	6,4%
	Всего	100	100



Динамика операционных и внереализационных доходов и расходов

№	Виды продукции	2008 г.	2009 г.	отклонение от плана	
				тыс.руб.	%
1.	**Операционные доходы, всего**	833	52361	51528	6185,8
1.1	Проценты к получению	2	13	11	550,0
1.2	От реализация основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других активов	776	449	-327	-42,1
1.3	Доходы от реализации ценных бумаг	0	51894	51894	
1.4	Прочие операционные доходы	55	5	-50	-90,9
2.	**Операционные расходы, всего**	672	1003	331	49,3
2.1	Проценты к уплате	266		-266	-100,0
2.2	От реализация основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других активов	271	357	86	31,7
2.3.	Расходы от реализации ценных бумаг	0	52495	52495	
2.4	Оплата услуг кредитных организаций	466	551	85	18,2
3.	**Сальдо**	-170	-1042	-872	512,9
4	**Внереализационные доходы, всего**	0	0	0	0,0
5	**Внереализационные расходы, всего**	3546	1339	-2147	-60,5
5.1	Убытки прошлых лет, выявленные в отчётном периоде	17	30	13	76,5
5.2	Затраты социального характера	928	463	-465	-50,1
5.3	Оплата труда работников производственной сферы из прибыли	1471	0	-1471	-100,0
5.4	Выплаты вознаграждений членам Советов директоров и ревизионной комиссии	340	0	-340	-100,0
5.5	Проведение культурно-массовых си спортивных мероприятий	240	257	17	7,1
5.6	Прочие разные расходы	550	649	99	18,0
6	**Сальдо**	-3546	-1399	2147	-60,5
7	**Сальдо Операционных и внереализационных расходов**	-3716	-2441	1275	-34,3

6.2 Финансовая отчетность

Анализ финансовой устойчивости, ликвидности и деловой активности

Показатели ликвидности и платежеспособности

Наименование показателя	2008 г.	2009 г.	Норматив
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,01	0,03	*0,2-0,25*
Коэффициент срочной ликвидности	1,29	0,94	*0,7-1,0*
Коэффициент текущей ликвидности	1,40	1,66	*>2*
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,29	0,40	*0,1-0,6*

Показатели финансовой устойчивости

Наименование показателя	2008 г.	2009 г.	Норматив
Коэффициент концентрации заемного капитала	0,52	0,45	*<0,4*
Коэффициент концентрации собственного капитала	0,48	0,55	*≥0,5*
Коэффициент финансового левереджа	1,10	0,83	*≤1*
Коэффициент финансовой независимости	0,48	0,55	*>0,5*

Показатели деловой активности

Наименование показателя	Единица измерения	2008 г.	2009 г.	Норматив
Рентабельность продаж (продукции), ROS	%	7,99	6,15	*>0*
Рентабельность основной деятельности	%	8,69	6,55	*>0*
Рентабельность собственного капитала, ROE	%	20,35	18,33	*>0*
Рентабельность активов, ROA	%	11,99	9,39	*>0*
Коэффициент оборачиваемости текущих активов		5,01	3,49	
Оборачиваемость собственного капитала	Обороты	5,40	5,06	
Оборачиваемость дебиторской задолженности	Обороты	5,93	4,80	
Длительность оборота дебиторской задолженности	Дни	61	4,80	
Длительность оборота кредиторской задолженности	Дни	46	75	
Период оборота запасов	Дни	8	67	
Финансовый цикл	Дни	23	19	
Динамика ДЗ	%	475,62	-0,76	<0
Динамика КЗ	%	565,34	-8,96	<0
Соотношение ДЗ/КЗ		1,28	1,40	>1

Показатель	Норматив	2009г.	Баллы	Вес	Рейтинг
ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ					
Коэффициент абсолютной ликвидности (К1)	0,2-0,5	0,03	2	0,25	0,5
Коэффициент срочной ликвидности (К2)	0,7-1,0	0,94	3	0,5	1,5
Коэффициент текущей ликвидности (К3)	>=2	1,66	3	0,5	1,5
ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ					
Коэффициент финансовой независимости (К4)	>=0,5	0,55	2	1,25	1,25
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ					
Рентабельность продаж (К5)	>0	6,15	3	0,25	0,75
Рентабельность собственного капитала (К6)	>0	18,33	4	0,25	1
Рентабельность активов (К7)	>0	9,39	4	0,25	1
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ					
Динамика дебиторской задолженности (К8)	<0	-0,76	3	0,25	0,75
Динамика кредиторской задолженности (К9)	<0	-8,96	3	0,25	0,75
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (К10)	>1	1,40	4	0,25	1
Итоговый рейтинг					11,25

В соответствии с рекомендациями «Методика оценки финансового состояния ДЗО» по результатам работы за 2009 год предприятие относится к группе предприятий с неудовлетворительным финансовым состоянием.

6.3 Распределение полученной прибыли

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

№	Наименование показателей	ГОСА 2004 г	ГОСА 2005 г	ВОСА 9мес. 2006 г	ГОСА 2006 г	ГОСА 2007 г	ГОСА 2008	ГОСА прогноз 2009 г
1.	Нераспределенная прибыль	11748	3392	2838	822	1942	6651	7270
2.	Резервный фонд	587	169	-	599	48		
3.	Фонд накопления	11161	-	-	-11161	1844	6651	
4.	Дивиденды	-	3223	1558	11384			7270
5.	Прочие цели	-	-	-	-			

7 Ценные бумаги и акционерный капитал

Акционерный (уставный) капитал Общества составляют 26 068 обыкновенных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1000 рублей. Привилегированные акции обществом не размещались. Изменений в структуре акционерного капитала в отчетном периоде не происходило.

По состоянию на 31.12.2009 г. единственным акционером Общества являлось ЗАО «Иркутскэнергострой» - 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

№	Наименование показателей	2005 г.	9 месяцев 2006 г.	2006 г.	2007 г	2008 г	2009 г
1	Начислено дивидендов	3223	1558	11384	-		-
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	-		-

8 Кадровая и социальная политика

8.1 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.

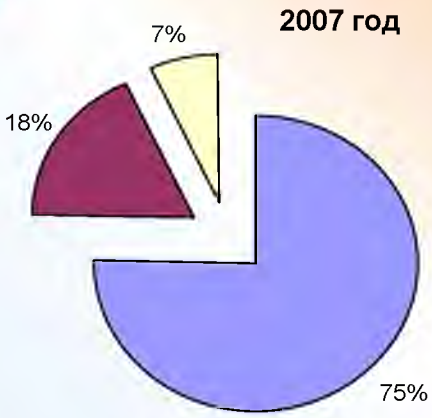
Стратегические цели работы с персоналом:

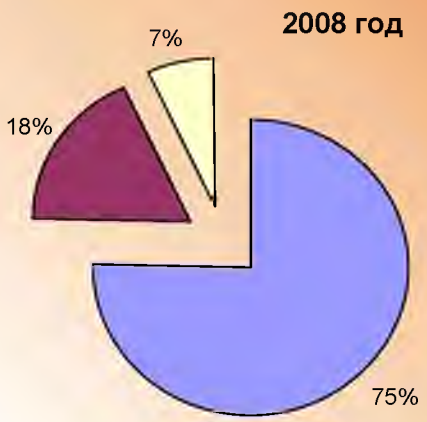
- добиться полного количественного и качественного соответствия состава персонала стратегическим целям Общества и поддерживать это соответствие;
- обеспечить высокий уровень мотивации персонала на выполнение задач Общества;
- поддерживать и развивать преданность сотрудников предприятию, корпоративную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

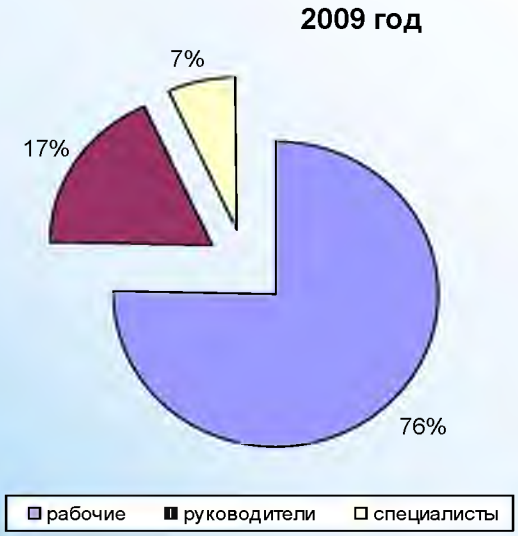
8.2 Структура работающих

По категориям

Год	Все работающие	Руководители	Специалисты	Рабочие	Служащие
на 31.12.2007	354	65	24	264	1
на 31.12.2008	485	85	34	365	1
на 31.12.2009	485	81	33	370	1

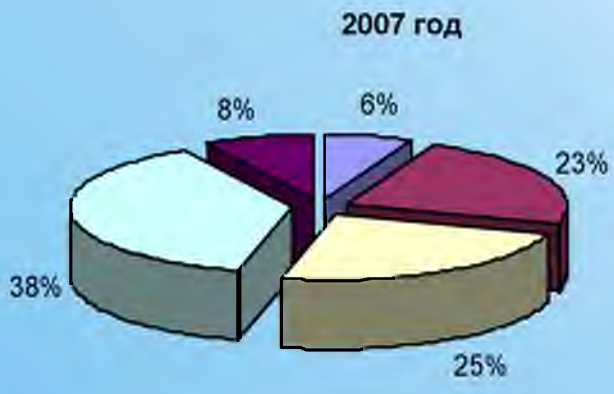


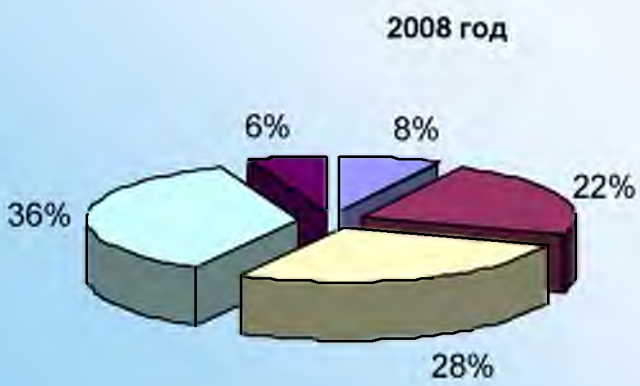


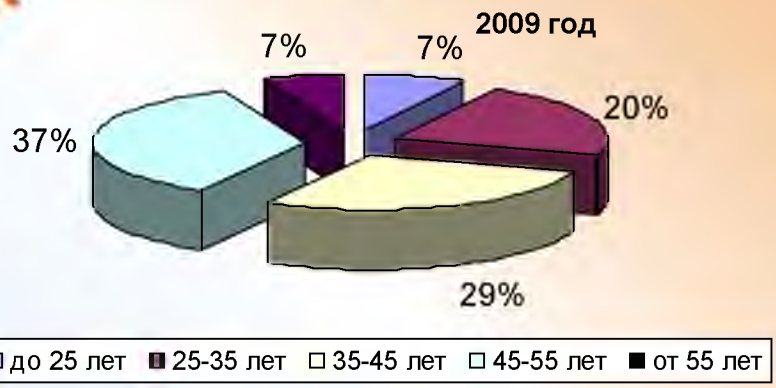


• **по возрасту:**

Возраст	2007	2008	2009
до 25 лет	24	38	34
25-35 лет	87	108	99
35-45 лет	93	135	140
45-55 лет	144	174	179
от 55 и более	6	30	33
Всего	354	485	485







В 2009 году средний возраст работающих составил 46 лет.

В целом структурный и возрастной состав персонала является сбалансированными и позволяет выполнять стоящие перед Обществом задачи.

8.3 Динамика численности персонала

Динамика численности персонала за последние три года:

	2007 год		2008 год		2009 год	
	принято	уволено	принято	уволено	принято	уволено
Всего	38	50	222	91	56	56
Численность на конец года	354		485		485	
Текучесть (кол-во всех уволенных по отношению к численности)	14,12%		18,76%		11,56%	

Численность персонала в 2009 году по сравнению с 2008 годом не изменилась и соответствовала запланированному на год объему работ.

Основные причины выбытия персонала в 2009 году:

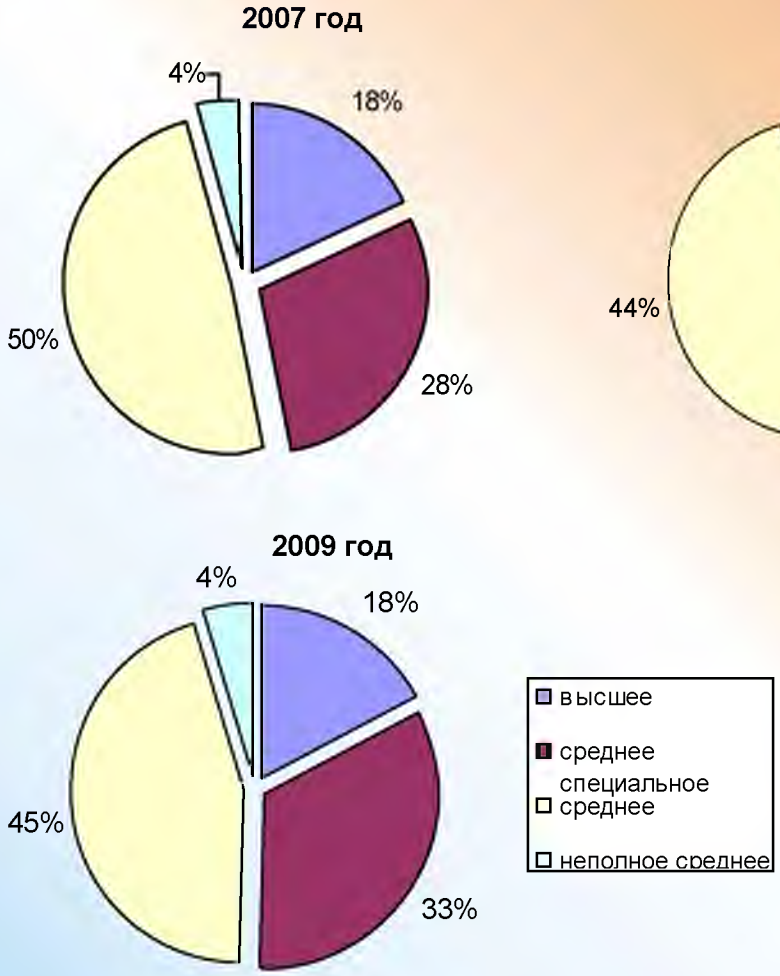
- по собственному желанию – 34 чел.;
- по сокращению численности или штата работников – 3 чел.;
- в порядке перевода – 5 чел;
- выход на пенсию – 6 чел.;
- по окончанию трудового договора – 5 чел.;
- по случаю смерти – 1 чел.;
- по инвалидности, болезни – 2 чел.

Численность персонала, работающего в 2009 году, позволила Обществу полностью выполнить производственную программу года.

8.4 Качественный состав работников. Система развития персонала

Динамика качественного состава кадров:

Образование	2007	2008	2009
Два высших	4	3	4
Высшее	61	82	81
Среднее специальное	100	159	162
Среднее	174	218	217
Неполное среднее	15	23	21



В течение 2009 года обучением были охвачены – 310 чел. Из них – 265 рабочих, 10 - специалистов, 35 – руководителей.

Распределение финансовых затрат по направлениям обучения

Направление обучения	Затраты на обучение		
	2007 год	2008 год	2009 год
Повышение квалификации производственного персонала	477796 руб.	382430 руб.	796212 руб.
Обучение второй и новой профессии	26400 руб.	165058 руб.	123405 руб.
Повышение квалификации управленческого персонала	127642 руб.	21610 руб.	68376 руб.
ВСЕГО	**631838 руб.**	**569098 руб.**	**987993 руб.**
Процентное соотношение затрат на обучение от фонда оплаты труда / %	1,0%	0,6%	1,0%

В течение 2009 года проводилось следующее обучение персонала ОАО «Чувашэнергоремонт»:

1. Повышение квалификации производственного персонала: (в НОУ «Чувашский учебно-курсовой комбинат):

- предаттестационная подготовка лиц, ответственных за эксплуатацию, транспортировку, сдачу, получение, хранение баллонов со сжатыми, сжиженными и растворенными газами;

- предаттестационная подготовка специалистов по ремонту, монтажу, наладке КИПиА систем газораспределения и газопотребления с правом допуска к руководству газоопасными работами;
- специальная подготовка квалифицированных рабочих взрывоопасных и химически опасных производственных объектов, привлекаемых к производству работ по перевозке, выгрузке, хранению и использованию опасных веществ, транспортируемых железнодорожным транспортом;
- предаттестационная подготовка лиц, ответственных за безопасное производство работ кранами, за содержание г/п кранов в исправном состоянии, за безопасное производство работ подъемниками (вышками);
- предаттестационная подготовка специалистов организаций, осуществляющих деятельность в области ПБ на взрывоопасных производственных объектах (сосуды, работающие под давлением);
- переаттестация стропальщиков 2 разряда; (в АНТЦ «Энергомонтаж» г. Москва и в Учебном центре ОАО «Чувашэнергоремонт» г. Чебоксары):
- аттестация специалистов неразрушающего и разрушающего контроля;
- аттестация специалистов сварочного производства на I и III уровень профессиональной подготовки; (в ООО Фирма «ДИАМЕХ» г. Москва):
- курсы: «Системы автоматического регулирования и защиты паровых турбин».

2.Обучение рабочих второй и новой профессии, повышение квалификации:

- пожарно-технический минимум (ОАО «Чувашэнергоремонт);
- специальная подготовка рабочих люльки, находящихся на подъемнике (вышке) (НОУ «Чувашский учебно-курсовой комбинат»);
- подготовка стропальщиков 2 разряда (НОУ «Чувашский учебно-курсовой комбинат»);
- специальная подготовка электросварщиков ручной сварки к аттестации на первый уровень (ООО «Школа мастерства);
- повышение квалификации без отрыва от производства (ОАО «Чувашэнергоремонт»);
- повышение разрядов (ОАО «Чувашэнергоремонт»).

3. Повышение квалификации управленческого персонала:

- обучение по промышленной безопасности в химической, нефтехимической и нефтеперерабатывающей промышленности (ПБ 09-540-03; ПБ 03-585-03; ПБ 09-596-03; ПБ 09-560-03; ПБ 03-605-03; РД 09-536-03); Требования промышленной безопасности к подъемным сооружениям (ПБ 10-382-00); Требования промышленной безопасности на объектах газораспределения и газопотребления (ПБ 12-529-03); Требования промышленной безопасности к оборудованию, работающему под давлением (ПБ 10-574-03; ПБ 03-576-03, ПБ 10-573-03);
- обучение руководителей и специалистов по охране труда.

Процент работников, прошедших обучение в 2009 году, составляет 64%.

Повышение квалификации рабочих – приоритетное направление обучения в ОАО «Чувашэнергоремонт». В 2010 году планируется продолжить сотрудничество с НОУ «Чувашский учебно-курсовой комбинат» по подготовке и повышению квалификации работников предприятия.

8.5 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 2009 года израсходовано на мероприятия по охране труда – 1888,4 тыс. руб., в том числе:

- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты – 1080,4 тыс. руб.;
- на обеспечение спецмолоком – 749,1 тыс. руб.;
- затраты на мед. осмотр – 111,0 тыс. руб.;
- ремонт мастерских – 5,2 тыс. руб.;
- затраты на медикаменты – 14,92 тыс. руб.;
- на инструментальные замеры – 89,7 тыс. руб.;
- на медицинское обслуживание – 48,0тыс. руб.;
- на обеспечение водой питьевой – 28,0 тыс. руб.;
- на моющие средства – 79,0 тыс. руб.

Прошли периодический медицинский осмотр – 153 чел. (по плану на год – 100%). Проведена аттестация 100 рабочих мест.

Основным принципом политики ОАО «Чувашэнергоремонт» в области охраны труда является обеспечение 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, если это могло привести или привело к несчастным случаям или заболеваниям на производстве.

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

Минимальная месячная тарифная ставка рабочих первого разряда промышленно-производственного персонала установлена с 01.01.2010 –3867 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;

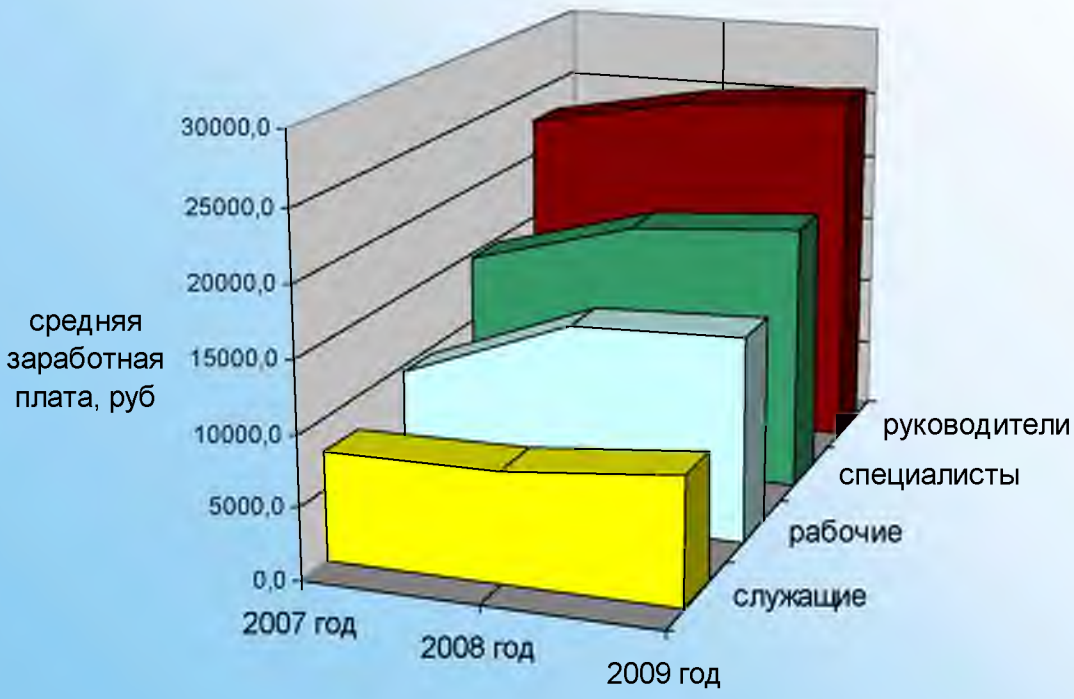
Устанавливаются надбавки:

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

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 2009 году по отношению к 2008 году составил 102,0%.

График роста заработной платы по категориям работников за 2007-2009гг.



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 установлении инвалидности в результате увечья по вине работодателя или профзаболевания, в размерах:
- инвалидам, имеющим 3 степень ограничения способности к трудовой деятельности, - не менее 75 процентов годового заработка;
- инвалидам, имеющим 2 степень ограничения способности к трудовой деятельности, - не менее 50 процентов годового заработка;
- инвалидам, имеющим 1 степень ограничения способности к трудовой деятельности, - не менее 30 процентов годового заработка;
- доплата к трудовой пенсии по инвалидности неработающему инвалиду, получившему инвалидность в результате увечья по вине работодателя, на период установления инвалидности; детям погибшего на производстве работника до достижения ими 18 лет - в размере одного минимального размера оплаты труда;
- 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 юбилейной датой, 50-летием;
- выплата вознаграждения работникам, удостоенным отраслевых, ведомственных, корпоративных наград и почетных званий на основании утвержденного в Организации Положения.

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, 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.

9.1 Бухгалтерская отчетность

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Декабря 2009 г.

		КОДЫ
	Форма №1 по ОКУД	0710001
	Дата (год, месяц, число)	2009|12|31
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018305
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093\212701001
Вид деятельности Тепловые электростанции	по ОКВЭД	40.10.4
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16
ОАО / частная		
Единица измерения тыс руб	по ОКЕИ	384
Местонахождение (адрес) 428008, г.Чебоксары, ул.Энергетиков,38		

Дата утверждения	
Дата отправки / принятия	

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	20113	19972
Незавершенное строительство	130	-	-
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	-
Отложенные налоговые активы	145	-	120
Прочие внеоборотные активы	150	128	500
Итого по разделу I	**190**	**20241**	**19592**
II. Оборотные активы			
Запасы	210	4119	8190
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3198	7219
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	921	971
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	73	126
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	-
в том числе			
покупатели и заказчики	231		
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	50747	50361
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	50041	45075
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	-
Денежные средства	260	390	1051
Прочие оборотные активы	270	-	-
Итого по разделу II	**290**	**55329**	**59728**
БАЛАНС	**300**	**75570**	**79320**

Форма 0710001 с 2

ПАССИВ	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. Капитал и резервы			
Уставный капитал	410	26068	26068
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	-	-
Резервный капитал	430	1453	8104
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	1453	8104
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	8495	9114
Итого по разделу III	**490**	**36016**	**43286**
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	46	43
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
Итого по разделу IV	**590**	**46**	**43**
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	266	266
Кредиторская задолженность	620	39242	35725
в том числе			
поставщики и подрядчики	621	10727	7575
задолженность перед персоналом организации	622	8824	5850
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	5935	2763
задолженность по налогам и сборам	624	12640	7884
прочие кредиторы	625	1116	11653
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	**690**	**39508**	**35991**
БАЛАНС	**700**	**75570**	**79320**

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Арендованные основные средства	910	10040	10040
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
		-	-

Руководитель — Алексеев Юрий Константинович (подпись / расшифровка подписи)

Главный бухгалтер — Абанькина Алла Анатольевна (подпись / расшифровка подписи)

30 Марта 2010 г.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2009 г.

		КОДЫ		
	Форма №2 по ОКУД	0710002		
	Дата (год, месяц, число)	2009	12	31
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018305		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093\212701001		
Вид деятельности Тепловые электростанции	по ОКВЭД	40.30.5		
Организационно-правовая форма / форма собственности		47	16	
ОАО / частная	по ОКОПФ / ОКФС			
Единица измерения тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	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	200698	176577
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-188352	-162464
Валовая прибыль	029	12346	14113
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	12346	14113
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	13	2
Проценты к уплате	070	-	-266
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	52348	831
Прочие расходы	100	-54802	-4283
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	9905	10397
Отложенные налоговые активы	141	120	-
Отложенные налоговые обязательства	142	3	28
Текущий налог на прибыль	150	-2499	-3535
Иные платежи из прибыли	180	-259	-239
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	7270	6651
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	395	1013
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

Форма 0710002 с 2

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	1	-	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	-	14	38	17
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	-	-	-	-
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	-	-	-	-
	270	-	-	-	-

Руководитель _____ Алексеев Юрий Константинович (подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Абанькина Алла Анатольевна (подпись) (расшифровка подписи)

30 Марта 2010 г.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за период с 1 Января по 31 Декабря 2009 г.

		КОДЫ
	Форма №3 по ОКУД	0710003
	Дата (год, месяц, число)	2009 | 12 | 31
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018305
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093\212701001
Вид деятельности Тепловые электростанции	по ОКВЭД	40.10.4
Организационно-правовая форма / форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС	47 | 16
ОАО / частная		
Единица измерения тыс руб	по ОКЕИ	384

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	26068	-	1355	1942	29365
2008 (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X	-	X	-	-
	020	X	-	-	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	030	26068	-	1355	1942	29365
Результат от пересчета иностранных валют	031	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	032	X	X	X	6651	6651
Дивиденды	033	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	040	X	X	98	-98	-
Увеличение величины капитала за счет дополнительного выпуска акций	051	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	052	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	053	-	X	X	-	-
	054	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет уменьшения номинала акций	061	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	062	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	063	-	X	X	-	-
	064	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	26068	-	1453	8495	36016
2009 (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	071	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	072	X	-	X	-	-
	080	X	-	-	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	26068	-	1453	8495	36016
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	7270	7270
Дивиденды	103	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	6651	-6651	-

1	2	3	4	5	6	7
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	123	-	X	X	-	-
	124	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет						
уменьшения номинала акций	131	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	132	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	133	-	X	X	-	-
	134	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	26068	-	8104	9114	43286

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Исполь-зовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством: Всего					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	1355	98	-	1453
данные отчетного года	152	1453	6651	-	8104
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	171	-	-	-	-
данные отчетного года	172	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	181	-	-	-	-
данные отчетного года	182	-	-	-	-

Форма 0710003 с 3

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	36016		43166	
		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:	211	-	-	-	-
	212	-	-	-	-
	213	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-
	223	-	-	-	-

Руководитель _____ Алексеев Юрий Константинович
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Абанькина Алла Анатольевна
(подпись) (расшифровка подписи)

30 Марта 2010 г.

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2009 г.

		КОДЫ		
	Форма №4 по ОКУД	0710004		
	Дата (год, месяц, число)	2009	12	31
	по ОКПО	71018305		
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"				
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093\212701001		
Вид деятельности Тепловые электростанции	по ОКВЭД	40.10.4		
Организационно - правовая форма ОАО / форма собственности	по ОКОПФ /ОКФС			
Единица измерения тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	390	2257
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	183230	164704
	030	-	-
Прочие доходы	110	524	846
Денежные средства, направленные:	120	-243223	-164796
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	-75262	-34460
на оплату труда	160	-89939	-81677
на выплату дивидендов, процентов	170	-	-
на расчеты по налогам и сборам	180	-72814	-45895
	181	-	-
на прочие расходы	190	-5208	-2764
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	-59469	754
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	-	568
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	61892	-
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	13	2
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие доходы	260	-	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	-865	-2687
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
	320	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	61040	-2117

Форма 0710004 с. 2

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	-	8010
Прочие доходы	370	-	
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-	-8010
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-910	-504
	410	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	-910	-504
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	661	-1867
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	1051	390
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	-	-

Руководитель _____ Алексеев Юрий Константинович
(подпись) (расшифровка подписи)

30 Марта 2010 г.

Главный бухгалтер _____ Абанькина Алла Анатольевна
(подпись) (расшифровка подписи)

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2009 г.

		КОДЫ		
	Форма №5 по ОКУД	0710005		
	Дата (год, месяц, число)	2009	12	31
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018305		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093\212701001		
Вид деятельности Тепловые электростанции	по ОКВЭД	40.10.4		
Организационно-правовая форма / форма собственности				
ОАО / частная	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

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 правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
	035	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-
в том числе	051	-	-
	052	-	-
	053	-	-

Форма 0710005 с. 2

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	10964	-	-	10964
Сооружения и передаточные устройства	075	1801	-	-	1801
Машины и оборудование	080	13497	73	-34	13536
Транспортные средства	085	2547	1552	-	4099
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	1195	-	-1	1194
Рабочий скот	095	-	-	-	-
Продуктивный скот	100	-	-	-	-
Многолетние насаждения	105	-	-	-	-
Другие виды основных средств	110	123	-	-1	122
Земельные участки и объекты природопользования	115	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	30127	1625	-36	31716

Показатель		На начало отчётного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	10013	12744
в том числе: зданий и сооружений	141	1732	2112
машин, оборудования, транспортных средств	142	7459	9570
других	143	822	1061
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	1195	1161
в том числе здания	151	1195	1161
сооружения	152	-	-
	153	-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	4691	10040
в том числе: Здание КИПиА	161	276	276
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			
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-

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

Форма 0710005 с. 3

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	-	-	-	-
	230	-	-	-	-
Прочие	240	-	-	-	-
Итого	250	-	-	-	-

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	260	-	-

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	-	-	-	-

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Справочно:	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

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

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Справочно:	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	-	-

Форма 0710005 с. 4

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	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	-	-	-	-

Форма 0710005 с. 5

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	50747	50361
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	50041	45075
авансы выданные	612	442	1386
прочая	613	264	3900
долгосрочная - всего	620	-	-
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	-	-
Итого	630	50747	50361
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	39508	35991
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	10727	7575
авансы полученные	642	-	10480
расчеты по налогам и сборам	643	12640	7884
кредиты	644	-	-
займы	645	266	268
прочая	646	15875	9786
долгосрочная - всего	650	-	-
в том числе:			
кредиты	651	-	-
займы	652	-	-
расчеты с поставщиками и подрядчиками	653	-	-
Итого	660	39508	35991

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	22530	19133
Затраты на оплату труда	720	97418	97273
Отчисления на социальные нужды	730	23434	23720
Амортизация	740	2759	2614
Прочие затраты	750	42211	19724
Итого по элементам затрат	760	188352	162464
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	50	5
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Форма 0710005 с. 6

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	-	-
	824	-	-
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	-	-
	844	-	-

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	-		-	
	913	-		-	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-
	923	-	-	-	-

Руководитель (подпись) Алексеев Юрий Константинович (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер (подпись) Абанькина Алла Анатольевна (расшифровка подписи)

30 Марта 2010 г.

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2009 г.

		КОДЫ		
	Форма №2 по ОКУД	0710002		
	Дата (год, месяц, число)	2009	12	31
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018305		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093\212701001		
Вид деятельности Тепловые электростанции	по ОКВЭД	40.30.5		
Организационно-правовая форма / форма собственности		47	16	
ОАО / частная	по ОКОПФ / ОКФС			
Единица измерения тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	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	200696	176577
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-188352	-162464
Валовая прибыль	029	12346	14113
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	12346	14113
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	13	2
Проценты к уплате	070	-	-286
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	52348	831
Прочие расходы	100	-54802	-4283
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	9905	10397
Отложенные налоговые активы	141	120	-
Отложенные налоговые обязательства	142	3	28
Текущий налог на прибыль	150	-2499	-3535
Иные платежи из прибыли	180	-259	-239
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	7270	6651
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	395	1013
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

Форма 0710002 с 2

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	1	-	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	-	14	38	17
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	-	-	-	-
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	-	-	-	-
	270	-	-	-	-

Руководитель _____ Алексеев Юрий Константинович
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ Абанькина Алла Анатольевна
(подпись) (расшифровка подписи)

30 Марта 2010 г.

ЧУВАШЭНЕРГОРЕМОНТ

Открытое акционерное общество
"Чувашэнергоремонт"

БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2009 ГОД

Пояснительная записка

Чебоксары, 2010

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ.

Настоящая пояснительная записка является неотъемлемой частью годовой бухгалтерской отчётности ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2009 год, сформированной исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности.

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

Сокращенное фирменное наименование Общества в соответствии с учредительными документами – ОАО «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).

Дата регистрации выпуска ценных бумаг осуществлена 23.03.2004.
Выпуску присвоен государственный регистрационный № 1-01-11664-Е.
Акции обыкновенные именные бездокументарные.
Способ размещения: Распределение среди учредителей.
Количество ценных бумаг выпуска 26 068 штук. (Двадцать шесть тысяч шестьдесят восемь).
Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска 1000. (Одна тысяча рублей 00 коп.)
Общий объем выпуска (по номинальной стоимости) 26 068 000 р. (Двадцать шесть миллионов шестьдесят восемь тысяч рублей).

Единственным акционером ОАО «Чувашэнергоремонт», зарегистрированным в реестре владельцев ценных бумаг, является ЗАО «Иркутскэнергострой», которое имеет право распоряжаться 100% акционерного капитала Общества.

Сведения о регистраторе:
Полное фирменное наименование: ЗАО "Профессиональный регистрационный центр"
Сокращенное фирменное наименование: ЗАО "ПРЦ"
Место нахождения: 117452, г.Москва, Балаклавский проспект, д.28 В
ИНН: 3821010220
ОГРН: 1023802254574
Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:
Номер: 10-000-1-00293
Дата выдачи: 13.01.2004
Дата окончания действия: Бессрочная
Наименование органа, выдавшего лицензию: ФКЦБ (ФСФР) России
Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента: 29.01.2009

Аудитор Общества: Закрытое акционерное общество «БДО Юникон», место нахождения аудитора: 117545, г. Москва, Варшавское шоссе, д.125, тел. (495) 797-56-65, (495) 319-66-36. Лицензия № Е 000547 от 25.06.2002 г., выдана Министерством финансов РФ, срок действия лицензии до 25.06.2012

Аудиторская проверка бухгалтерской отчетности за 2008 г. проводилась аудиторской фирмой ЗАО «ЭНПИ Консалт».

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. Структура органов управления Общества:

1. Высший орган управления - Общее собрание акционеров;

2. Совет Директоров;

Состав совета директоров Общества:

ФИО	
Трушников Сергей Сергеевич (председатель)	ЗАО "Иркутскэнергострой"- заместитель генерального директора по корпоративному управлению
Алексеев Юрий Константинович	ЗАО "Иркутскэнергострой"- Исполнительный директор ОАО «Чувашэнергоремонт»
Камаева Светлана Валерьевна	ЗАО "Иркутскэнергострой"- юрисконсульт по подготовке и сопровождению договоров
Чекасина Галина Викторовна	ЗАО "Иркутскэнергострой"- заместитель генерального директора по экономике и финансам
Тринц Александр Павлович	ЗАО "Иркутскэнергострой"- Генеральный директор

3. Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор до 01.04.2009 г., с 01.04.2009 г., в соответствии с Решением единственного акционера от 01.04.2009 г., полномочия единоличного исполнительного органа Общества переданы управляющей организации ЗАО «Иркутскэнергострой» (зарегистрировано 05.08.2002 г. ИМНС РФ по г.Ангарску Иркутской области за № ОГРН 1023800516552, место нахождения: 620017, РФ, г.Екатеринбург, ул.Электриков, д.16).

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

1.7. Сведения о наличии у Общества лицензий

Наименование органа, выдавшего лицензию: УТЭН Ростехнадзора по Чувашской Республике

Номер: письмо-разрешение № 2141

Наименование вида (видов) деятельности: Ремонт, монтаж и наладка технических устройств на опасных производственных объектах: систем газоснабжения, котлонадзора и химической, нефтехимической промышленности.

Дата выдачи: 18.06.2007

Дата окончания действия: 18.06.2012 8.06.2007

Дата окончания действия: 18.06.2012

Наименование органа, выдавшего лицензию: Некоммерческое партнерство "Строоители Чувашии"

Номер: Свидетельство № СРО-С-0046-1-2127329093-1209

Наименование вида (видов) деятельности: Допуск к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

Дата выдачи: 29.12.2009

Дата окончания действия: Бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

Номер: Разрешение № РРС –ТУ-044-000031

Наименование вида (видов) деятельности: Применение оборудования (техническое устройство, материал) – изделия из углеродистой и низколегированной сталей для трубопроводов ТЭС и тепловых сетей по ТУ 34.10.1202-97 согласно приложению.

Дата выдачи: 25.05.2009

Дата окончания действия: 25.05.2014

Наименование органа, выдавшего лицензию: Аттестационный научно-технический центр «Энергомонтаж», г. Москва

Номер: Свидетельство об аттестации Центральной лаборатории металлов и сварки ОАО "Чувашэнергоремонт" № ЭЦ-15/118

Наименование вида (видов) деятельности: Выполнение работ по контролю качества основного материала и сварных соединений при изготовлении, строительстве, монтаже, эксплуатации, ремонте, реконструкции и техническом диагностировании оборудования и трубопроводов объектов котлонадзора, подъемных сооружений, газового хозяйства, нефтяной и газовой промышленности, взрывопожароопасных и химически опасных производств следующими лабораторными методами - механические испытания, металлографические исследования, измерения твердости и химический анализ

Дата выдачи: 27.11.2008

Дата окончания действия: 27.11.2011

Наименование органа, выдавшего лицензию: Аттестационный научно-технический центр «Энергомонтаж», г. Москва

Номер: Свидетельство об аттестации Центральной лаборатории металлов и сварки ОАО «Чувашэнергоремонт» № 78А440243

Наименование вида (видов) деятельности: Проведение контроля оборудования и материалов неразрушающими методами при изготовлении, монтаже, эксплуатации, ремонте, реконструкции и техническом диагностировании оборудования (объектов) котлонадзора, систем газоснабжения (газораспределения), подъемных сооруженииий, оборудования нефтяной и газовой промышленности, оборудования взрывопожароопасных и химически опасных производств неразрушающими методами контроля и диагностики: ВИК, акустический метод (УЗ -контроль, толщинометрия), радиационный метод (рентгенографический контроль), магнитный метод (магнитопорошковый контроль), проникающими веществами (капиллярный контроль), вихретоковый метод, оптический (спектральный анализ.

Дата выдачи: 27.11.2008

Дата окончания действия: 27.11.2011

Наименование органа, выдавшего лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

Номер: Разрешение № РРС 4400003 от 31.10.2005

Наименование вида (видов) деятельности: Применение технических устройств - грузозахватные приспособления (стропы грузовые канатные для строи-тельства типа СКП1, СКК1, 1СК, 2СК, 3 СК, 4 СК) в соответст-вии с ГОСТ 25573-82

Дата выдачи: 31.10.2005

Дата окончания действия: 31.10.2010

Наименование органа, выдавшего лицензию: ЗАО "ЭНСЕРТИКО", г. Москва

Номер: Сертификат соответствия производства на объектах электроэнергетики № 000446 (ПР 1396230407)

Наименование вида (видов) деятельности: деятельность по обеспечению работоспособности электрических станций (ОКВЭД 40.10.4), в том числе, деятельность по обеспечению работоспособности тепло-и гидро-электростанций;

Дата выдачи: 23.04.2007

Дата окончания действия: 23.04.2010

Наименование органа, выдавшего лицензию: Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

Номер: Разрешение № РРС 00-36434

Наименование вида (видов) деятельности: Применение пакетов змеевиков конвективного пароперегревателя II-IV ступеней (по ОСТ 108.030.40-79) для применения на котлоагрегатах типа ТГМЕ-464 давлением до 14,5 МПа и температурой до 565 0С

Дата выдачи: 26.10.2009

Дата окончания действия: 26.10.2014

Наименование органа, выдавшего лицензию: Федеральная служба по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Чувашской Республике

Номер: Лицензия № 21.01.04.002.Л.000017.06.06

Наименование вида (видов) деятельности: Деятельность в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих): эксплуатация, хранение источников ионизирующего излучения для рентгеновской дефектоскопии. Используемые радиационные источники: аппараты рентгеновские для переносной рентгеновской дефектоскопии

Дата выдачи: 05.06.2006

Дата окончания действия: 05.06.2011

Наименование органа, выдавшего лицензию: Управление по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Чувашской Республике - Чувашии

Номер: Свидетельство № 159

Наименование вида (видов) деятельности: Регистрация электролаборатории с правом выполнения испытаний и (или) измерений электрооборудования и (или) электроустановок напряжением до и выше 1000 В

Дата выдачи: 27.06.2008

Дата окончания действия: 27.06.2011

1.8. 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	Электроремонтный цех (ЭРЦ)	. Новочебоксарск, ул. Промышленная, 97 (территория Новочебоксарской ТЭЦ-3)	Ремонт электрооборудования электрических станций	
4	Цех по ремонту магистаральных тепловых сетей	. Чебокары, ул. З.Яковлевой , 58 (территория Чебоксарской	Ремонт магистральных тепловых сетей	

1.9. Ответственные лица.

1. Алексеев Юрий Константинович – генеральный директор ОАО «Чувашэнергоремонт» (приказ от 30.06.2008 №164) до 27.04.2009 г.

2. Алексеев Юрий Константинович – исполнительный директор ОАО «Чувашэнергоремонт» (приказ от 27.04.2009 № 81) с 28.04.2009 г. по наст.время.

3. Абанькина Алла Анатольевна – главный бухгалтер ОАО «Чувашэнергоремонт» (приказ от 28.02.2005 № 27) до 02.11.2009 г.

4. Абанькина Алла Анатольевна – руководитель направления - главный бухгалтер ОАО «Чувашэнергоремонт» (приказ от 03.11.2009 № 63/10) с 03.11.2009 г. по наст. время.

1.10. Среднесписочная численность за 2009 г. составила 468 человек.

2. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Настоящий бухгалтерский отчет сформирован, исходя из действующих в РФ правил бухгалтерского учета и отчетности, и Учетной политики ОАО "Чувашэнергоремонт" на 2009 год, утвержденной приказом генерального директора от 29.12.2007 № 284.

2.1. 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 2009 году не проводилась.

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 31.12.09. составила – 31716 тыс. руб., в т.ч.:

- здания – 10964 т. руб.,
- сооружения и передаточные устройства – 1801 тыс. руб.,
- машины и оборудования – 13536 тыс. руб.,
- транспортные средства – 4099 тыс. руб.,
- производственный и хозяйственный инвентарь – 1316 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 31.12.09г. начисленная амортизация основных средств составила – 12744 тыс. руб., в т.ч.:

- здания и сооружения - 2112 тыс. руб.;
- машины, оборудование, транспортные средства - 9570 тыс. руб.
- другие основные средства - 1061 тыс. руб.

Объекты основных средств стоимостью не более 20000 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.

2.2. 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 производство, включаются в состав расходов на производство.

2.3. 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.. В соответствии с требованиями к ведению бухгалтерского учета на предприятиях энергетического холдинга расходы будущих периодов, срок полезного использования которых составляет более 12 месяцев после отчетной даты, отражаются в бухгалтерском отчетности в составе внеоборотных активов. Расходы будущих периодов списываются равномерно в течение периода, к которому они относятся

2.4. Задолженность Покупателей и Заказчиков

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

2.5. Признание дохода.

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

Доходами от обычных видов деятельности ОАО «Чувашэнергоремонт» в целом являются выручка от продажи прочих товаров, работ, услуг промышленного характера, продажи прочих товаров, работ, услуг непромышленного характера и другие виды деятельности, которые являются обычными для организации.

Доходы от предоставления Предприятиями в аренду (субаренду) собственного (арендованного, с учетом согласия арендодателя) имущества учитываются в составе доходов от обычных видов деятельности.

Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

2.6. Признание расходов

В целях учета затрат и калькулирования себестоимости продукции в ОАО «Чувашэнергоремонт» основным способом производственного учета является способ суммирования затрат.

Полная себестоимость видов продукции определяется в целом по организации как стоимостная оценка используемых в процессе производства видов продукции сырья, материалов, топлива, энергии, основных фондов, трудовых ресурсов, а также других затрат на ее производство и реализацию.

При формировании затрат на производство обеспечивается их группировка по следующим элементам: материальные затраты, затраты на оплату труда, отчисления на социальные нужды, амортизация, прочие затраты.

Учет затрат на производство ведется в полном объеме с подразделением на прямые, собираемые по дебету счетов 20 «Основное производство» и косвенные, отражаемые по дебету счетов 25 «Общепроизводственные расходы» и 26 «Общехозяйственные расходы».

В конце отчетного периода суммы по балансовым счетам 25 и 26 включаются в себестоимость продукции (работ, услуг) в результате распределения: дебет счетов 20 , кредит счета 25,26 по принадлежности.

Косвенные расходы, собираемые по дебету счета 25 «Общепроизводственные расходы», по дебету счета 26 «Общехозяйственные расходы», распределяются между видами продукции пропорционально зарплате производственных рабочих.

Учет выпуска готовой продукции организуется с применением счета 43 «Готовая продукция». Готовая продукция отражается в балансе по средней фактической производственной себестоимости. Принятие к бухгалтерскому учету готовой продукции, изготовленной для продажи, в том числе и продукции частично предназначенной для собственных нужд организации, отражается по дебету счета 43 «Готовая продукция» в корреспонденции со счетом 40 «Выпуск готовой продукции».

2.8. Добавочный и резервный капитал

Добавочный капитал отсутствует, так как переоценка в 2009 году не производилась.

ОАО "Чувашэнергоремонт" имеет резервный капитал, созданный в 2005 – 2009гг., за счет чистой прибыли на основании Устава ОАО «Чувашэнергоремонт» и предназначенный для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств. Размер резервного фонда в денежном выражении на дату 31.12.2009 г. - 8104 тыс. руб. Средства фонда не использовались.

3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ.

3.1. Пояснения к существенным статьям бухгалтерского баланса

3.1.1 Краткосрочная дебиторская задолженность

Наибольший удельный вес в структуре дебиторской задолженности Общества имеет задолженность покупателей и заказчиков

тыс.руб

Наименование дебитора	Сумма задолженности (на 01.01.2009 г.)	Сумма задолженности (на 31.12.2009 г.)
ОАО АБС «Автоматизация»	486	6
ООО « Аквариум»	35	20
МУП « Водоканал»	24	0
ЧМУПП « Водоканал»	0	86
ОАО « Гидромеханизация «	66	187
ОАО « Дорисс»	0	39
ООО «ПК» Железобетон»	34	2
ООО « Инженерный1 центр»	0	100
ЗАО « Иркутскэнергострой»	45692	20206
ОАО « Кировэнергоремонт»	0	1666
ООО « Коммунальные технологии»	138	0
ОАО « Мариэнергоремонт»	94	0
ОАО « Новочебоксарский хлебозавод»	0	28
ООО « Планета –Строй»	0	2000
ООО « Промстройремонтсервис»	3078	992
ООО « Промтрактор-Промлит»	36	0
ОАО « РусГидро»	0	526
ООО « Спецтурбомонтаж»	0	2024
ООО « Строймонтах»	41	0
ООО « Стройтранс»	30	0
ОАО « Суслогерский лесокомбинат»	47	16
ОАО « ТГК №5»	150	17095
ОАО « Турборемонт ВКК»	60	0
ОАО « Чебоксарский агрегатный завод»	20	0
ОАО « Чувашская автотранспортная компания»	10	0
ООО» Электромонтажсервис»	0	60
ООО « Энергокран»	0	12
ООО « Промкомплект»		10
Итого по покупателям	**50041**	**45075**

В течение 2009 года резервы по сомнительным долгам не создавались.

3.1.2. Кредиторская задолженность

Ниже представлен перечень наиболее крупных кредиторов, которыми являются поставщики и подрядчики.

тыс. руб.

Наименование поставщика	Сумма задолженности (на 01.01.2009 г.)	Сумма задолженности (на 31.12.2009 г.)
ОАО «АБС Автоматизация»	0	314
Предприниматель Берендеев Дмитрий Сергеевич	13	0
ОАО"ВолгаТелеком "	14	14
ОАО "Вымпелком"	18	26
ООО "ГАРАНТ- Чебоксары"	38	0
ООО ЧОП "Гарда"	246	82
ООО "ДИАМЕХ 2000"	20	21
Индивидуальный предприниматель Дудкин Андрей Васильевич	369	80
Индивидуальный предприниматель Жукова Елизавета Васильевна	34	23
ООО "Зеленое строительство"	1269	0
ОАО "Зеленстрой"	845	0
ЗАО ТПФ "Зоряна"	42	0
ООО "Интерметпоставка"	87	0
ООО «Консенд»	28	0
ООО "Красноармейская сельхозхимия"	442	0
ЗАО "НПО Металл - Альянс"	229	0
ООО "ПромСтройРемонтСервис "	990	992
ООО "Реалхимпласт-НН"	20	0
ООО "РегионИнвест"	253	0
Индивидуальный предприниматель Семенов Владислав Витальевич	276	0
ООО "СоюзСпецодежда"	146	44
ООО "С-Строй Сервис"	216	0
ООО "ПТК "Талан"	73	0
ОАО "Территориальная генерирующая компания №5"	2239	2515
ООО "ТД "Техноснаб"	92	0
ООО ПКФ "Трейд-Инвест"	359	0
ООО "Феникс"	52	0
ОАО "Чувашская автотранспортная компания"	1335	92
НОУ "Чувашский учебно-курсовой комбинат"	92	13
ООО "НПП Энерготехсервис"	450	
ООО «ЭПИТ»	54	41
ИП Андрюшкин Василий Никифорович	0	61
ЗАО "Волмаг"	0	242
ЗАО " Гидротехник"	0	32
ООО "Коммунальные технологии"	0	31
Марийский государственный технический университет	0	95
ОАО " Мариэнергоремонт"	0	1247
Матасова Елена Сергеевна	0	50
ФГУП"Охрана" МВД России по ЧР	0	42
ООО "Промсвязьмонтаж"	0	232
ОАО "РусГидро"-"Чебоксарская ГЭС"	0	14
ЗАО "Спецремэнерго"	0	217
ООО "ТехТранс"	0	96
ОАО "Турборемонт ВКК"	0	230
ЗАО «Фарм»	0	14
ООО "НПО "Электротехника"	0	25
ООО АНТЦ "Энергомонтаж"	0	605
ОАО "Чувашская энергосбытовая компания"	0	17
Прочие организации	386	68
Итого по поставщикам и подрядчикам	**10727**	**7575**

Так же, большой удельный вес имеет прочая кредиторская задолженность

тыс.руб.

Прочие кредиторы	На 01.01.2009 г.	На 31.12.2009 г.
1.. Авансы полученные		
ЗАО « Иркутскэнергострой»	0	10333
ООО « Промтрактор-Промлит»	0	26
ООО « Таттеплоизоляция»	0	73
ОАО « НПК Элара»	0	48
Итого по полученным авансам	0	**10480**
2 Арендные обязательства		
ЗАО « Европлан»	425	827
3. Прочие организации	691	346
Итого по прочим организациям	**1116**	**11653**

Результаты проведения годовой инвентаризации.

Инвентаризация по дебиторской и кредиторской задолженности проведена по состоянию на 31.12.2009 г. в соответствии с приказом Исполнительного директора от 21.12.2009 г. № 255а. Суммы дебиторской и кредиторской задолженностей подтверждаются актами сверки.

Задолженность перед персоналом организации по оплате труда

на 31.12.2009 г. составляет 5850 тыс. руб., а по состоянию на начало периода (01.01.2009 г.) она составляла 8824 тыс. руб.

Задолженность по налогам

Размер начисленных и уплаченных налогов за 2009г., состояние расчетов по уплате налогов приведены в таблице:

тыс.руб.

№ п/п	Наименование налога	С-до на 01.01.09		Начислено налогов	Уплачено	С-до на 31.12.09	
		Дт	Кт			Дт	Кт
1	Налог на добавленную стоимость		8984	27457	29635		6806
2	Расчеты с бюджетом по налогу на прибыль		1222	2499	4000	279	
3	Налог на доходы физических лиц		2314	12366	13723		957
4	Налог на имущество		112	428	436		104
5	Прочие налоги		8	463	471	17	17
	Итого		**12640**	**43213**	**48265**	**296**	**7884**

Задолженность перед государственными внебюджетными фондами

тыс.руб.

Наименование показателя	На 01.01.2009 г.	На 31.12.2009 г.
Фонд социального страхования	43	-615
Федеральный бюджет и ОПС	5070	2394
Фонд обязательного медицинского страхования	782	369
Взносы от НС и ПЗ	40	-9
ИТОГО кредиторская задолженность:	5935	2763
ИТОГО дебиторская задолженность:	0	624

3.1.3. Уставный капитал

Уставный капитал на 31.12.2009 составляет 26068000 руб. (Двадцать шесть миллионов шестьдесят восемь тысяч рублей 00 копеек), 100 % акций принадлежат ЗАО «Иркутскэнергострой».

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

3.1.4. Арендованные основные средства

По состоянию на 31.12.2009г. на забалансовом счете 001 числится арендованное имущество на общую сумму 10 040 т.руб.

Кроме того, в аренде имеется имущество без указания балансовой стоимости, общей площадью 5 109,26 кв. м, находящееся на территории Чебоксарской ТЭЦ-2 по адресу г. Чебоксары, Марпосадское шоссе, д. 4.

Арендуемое имущество без указания балансовой стоимости:

№ п\п	Наименование тех. паспортов зданий и помещений	Площадь арендуемая в кв. м	Инв. №	Помещение	Технический паспорт		№ регистрации в Едином государственном реестре (дата)	Свидетельство №, дата
					Инв. №	Дата выполнения		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Инженерно-бытовой корпус, шестиэтажное панельное здание с подвалом из железобетонных блоков	1195,16	44	Литера 07, 07А	15 444	26.06.2001г.	21-21-01/059/2006-250 от 12.05.2006г.	Сер. 21АА № 142 459 от 12.05.2006г.
2	Здание центральной ремонтной мастерской, ремонтно-строительного цеха, центрального склада, административно-бытовое здание	2080,3	36,37, 38,39	Литера 15, 15А, 15Б, 15В	15 444	04.07.2001г.	21-21-01/059/2006-250 от 12.05.2006г.	Сер. 21 АА №142 459 от 12.05.2006г.
3	Здание ВК-2, пятиэтажное панельное здание	884,5	5_5.1	Литера 12	15 444	04.07.2001г.	21-21-01/059/2006-25 от 12.05.2006г.	Сер. 21 АА № 142 459 от 12.05.2006г.
4	Здание химводоочистки (двухэтажное здание из керамзитобетонных панелей)	259,7	7_7.1	Литера 9	15 444	04.07.2001г.	21-21-01/059/2006-250 от 12.05.2006г.	Сер. 21 АА № 142 459 от 12.05.2006г.
5	Склад реагентов (двухэтажное здание из керамзитобетонных панелей, навес без стен)	71,7	20	Литера 10, 10а Помещения 14-21	15 444	11.07.2001г.	21-21-01/059/2006-250 от 12.05.2006г.	Сер. 21 АА № 142 459 от 12.05.2006г.
6	Главный корпус, здание теплового щита, здание котельного отделения, здание турбинного отделения, здание ГРЩУ-2, здание котельного отделения, здание турбинного отделения	514,1	14/13	Ллитера 1, 1а	15 444	04.07.2001г.	21-21-01/059/2006-250 от 12.05.2006г.	Сер. 21 АА № 142 459 от 12.05.2006г.
7	Здание щита управления ПС Чебоксарская	51,6	83_2	Литера 03,04; 1 этаж, помещения 26-27	15 444	05.07.2001г.	21-21-01/059/2006-250 от 12.05.2006г.	Сер 21 АА № 142 459 от 12.05.2006г.
8	Гараж на два бокса электроцеха (одноэтажное кирпичное здание)	52,2	64	Литера33, 1 этаж – помещение 2,3	15 444	02.07.2001г.	21-21-01/059/2006-250 от 12.05.2006г.	Сер 21 АА № 142 459 от 12.05.2006г.
	ВСЕГО	5 109,26						

3.2. Пояснения к существенным статьям отчета о прибылях и убытках

3.2.1. Доходы по обычным видам деятельности

Выручка от продажи продукции, товаров, оказания услуг, выполнения работ (за минусом НДС, акцизов и аналогичных обязательных платежей):

тыс.руб.

Наименование показателя	2009 год
Ремонт разного производственного оборудования	180804
Услуги производственного характера	4097
Изготовление запчастей	14684
Аренда	1112
ИТОГО:	**200698**

3.2.2. Прочие доходы и расходы

Состав прочих доходов

Наименование показателя	2009 год
Доходы от реализации МПЗ	441
Пени, штрафы	5
Списание кредиторской задолженности	8
Проценты банка на остаток на расчетном счете	13
Выручка от реализации финансовых активов	51894
ИТОГО:	**52361**

Состав прочих расходов

Наименование показателя	2009 год
Расходы от реализации МПЗ	356
Списание ОС	1
Услуги банков	551
Невозмещаемый НДС	77
МПЗ для собственных нужд	23
Амортизация ОС непроизводственного назначения	6
ФСС от НС с выплат за счет прибыли	1
Обследование конструкций зданий	429
Содержание цеховой мед. службы	3
Проведение соц.-культ. мероприятий	214
Выплаты социального характера	630
Убытки прошлых лет	14
расходы от реализации финансовых активов	52495
Прочие расходы	2
ИТОГО:	**54802**

3.2.3 Затраты на потребление энергетических ресурсов

№ п/п	Вид энергии	2008 год	2009 год
1	Тепловая	457	568
2	Электрическая	578	923
	ИТОГО	**1035**	**1491**

3.2.4. Расходы по налогу на прибыль

Общество определило в 2009 году следующие составляющие налога на прибыль

тыс.руб.

Наименование показателей	Сумма	Ставка налога, %	Сумма	Составляющая налога на прибыль
Бухгалтерская прибыль до налогообложения	9905	20	1981	Условный расход по налогу на прибыль
Временные разницы	600	20	120	Отложенные налоговые активы
Временные разницы	13	20	3	Отложенные налоговые обязательства
Постоянные разницы	1977	20	395	Постоянное налоговое обязательство
Налоговая база	12496	20	2499	Текущий налог на прибыль

3.2.5. Результат чрезвычайных обстоятельств

В 2009 году расходов и доходов от чрезвычайных обстоятельств не было.

3.2.6. Прибыль на акцию.

По решению единственного акционера Общества ЗАО «Иркутскэнергострой» от 25.06.2009 чистая прибыль 2008 года в размере 6651 т.руб. распределена на резервный фонд.

Дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2008 года решено не выплачивать.

1.Аффилированные лица.

Содержание информации об аффилированных лицах, подлежащей раскрытию в годовой бухгалтерской отчетности акционерных обществ, определено ПБУ 11/2008 «Информация о связанных сторонах».

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)
1	2	3	4	5
1	Закрытое акционерное общество «Иркутскэнергострой»	Россия, г.Екатеринбург, ул.Электриков,16	Лицо является акционером общества Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	22.12.2008 100% акций 22.12.2008
2	Тринц Александр Павлович	Россия	Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества, Лицо является членом Совета директоров общества	27.04.2009 25.06.2009
3	Чекасина Галина Викторовна	Россия	Лицо является членом Совета директоров общества	30.06.2008
4	Камаева Светлана Валерьевна	Россия	Лицо является членом Совета директоров общества	30.06.2008
5	Трушников Сергей Сергеевич	Россия	Лицо является членом Совета директоров общества	30.06.2008
6	Алексеев Юрий Константинович	Россия	Лицо является членом Совета директоров общества	30.06.2008
7	ОАО «Кировэнергоспецремонт»	Россия, г. Киров ул. Луганская, 49	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	30.06.2008
8	ОАО «Кировэнергоремонт»	Россия, г. Киров ул. Лепсе,27	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	30.06.2008
9	ОАО «Мариэнергоремонт»	Россия, г. Йошкар-Ола, ул.Крылова,47	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	30.06.2008
10	ООО «Спецтурбомонтаж»	140150, Московская область, Раменский район, п.Быково, ул.Аэропортная, д.14	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	12.02.2009
11	ОАО «Пермэнергоремонт»	614065,г.Пермь, ул.Г.Хасана,38	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	22.12.2008
12	ОАО «Свердловская энергосервисная компания»	620014,г.Екатеринбург, ул.Московская,16	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	22.12.2008
13	ОАО «Владимирэнергоремонт»	600016,г.Владимир, ул.Б.Нижегородская, 108 «А»	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	22.12.2008
14	ОАО «Пензенская энергоремонтная компания»	440028, г.Пенза, ул.Кирпичеая,20	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	22.12.2008
15	ОАО «Пензаэнергоремонт»	440028, г.Пенза, ул.Кирпичеая,20	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	22.12.2008
16	ОАО «Свердловскэлектроремонт»	,620017, г.Екатеринбург, ул..Электриков,14-а	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	22.12.2008

Задолженность материнской компании ЗАО «Иркутскэнергострой» по договору субподряда №ИЭС-7/П-898-08 от 01.05.2008 г. на 31.12.2009 г. составляет 17535 тыс.руб. Всего, по вышеуказанному договору за 2009 г., оказано услуг субподряда на сумму 3887 тыс.руб. По договору №ИЭС/П-160-09 от 01.06.2009г. на 31.12.2009г. задолженность составляет 2086 тыс. руб. По данному договору оказано услуг субподряда на сумму 52855 тыс. руб.

По договору подряда по техническому обслуживанию и текущему ремонту оборудования № 52 от 01.02.09 г., заключенного между ОАО «Чувашэнергоремонт» и ОАО «Мариэнергоремонт», сумма оказанных услуг за 2009 г. составила 14724 тыс.руб. Задолженность перед ОАО «Мариэнергоремонт», по вышеуказанному договору, на 31.12.2009 г. – 1247 тыс.руб.

По договору субподряда № 2.379 от 30.07.2009г., заключенного между ОАО «Чувашэнергоремонт» и ОАО «Кировэнергоремонт», сумма оказанных услуг составила 5210 тыс. руб. Задолженность ОАО «Кировэнергоремонт» на 31.12.2009г. по данному договору 314 тыс. руб.

По договору субподряда № 2.408-С от 01.12.2009г., заключенного между ОАО «Чувашэнергоремонт» и ОАО «Кировэнергоремонт», сумма оказанных услуг составила 1354 тыс. руб. Задолженность ОАО «Кировэнергоремонт» на 31.12.2009г. по данному договору 1352 тыс. руб.

По договору субподряда № 74-прп/09/276 от 20.08.2009г., заключенного между ОАО «Чувашэнергоремонт» и ОАО «Пензаэнергоремонт», сумма оказанных услуг составила 1415 тыс. руб. Задолженность ОАО «Пензаэнергоремонт» на 31.12.2009г. по данному договору отсутствует.

По договору субподряда № 107.09-0-/227 от 21.07.2009г., заключенного между ОАО «Чувашэнергоремонт» и ООО «Спецтурбомонтаж», сумма оказанных услуг составила 324,5 тыс. руб. Задолженность ООО «Спецтурбомонтаж»на 31.12.2009г. по данному договору отсутствует.

По договору субподряда № 165.09-09/305 от 07.09.2009г., заключенного между ОАО «Чувашэнергоремонт» и ООО «Спецтурбомонтаж», сумма оказанных услуг составила 2806,5 тыс. руб. Задолженность ООО «Спецтурбомонтаж» на 31.12.2009г. по данному договору 1061 тыс. руб.

По договору субподряда № 374 от 03.11.2009г., заключенного между ОАО «Чувашэнергоремонт» и ООО «Спецтурбомонтаж», сумма оказанных услуг составила 962 тыс. руб. Задолженность ООО «Спецтурбомонтаж»на 31.12.2009г. по данному договору 962 тыс. руб.

5. Связанные стороны

5.1. Основным заказчиком Общества является ОАО «ТГК-5». Удельный вес потребленных услуг ОАО «ТГК-5» составляет 71 % от общей выручки Общества.

Выполнение объема работ за 2009 год для ОАО «ТГК №5» (в разрезе по договорам)

тыс.руб

№ договоров	Дебиторская задолженность на 01.01.2009г	Выполнение объема работ	Дебиторская задолженность на 31.12.2009г	Примечание
№4421502049 от 13.08.08г	7			спецгазы
№4409502214 от 28.10.08г	127			ремонт
№4440502070 от 01.08.08г	16			ремонт
№03/008/2009 от 19.01.09г		659	131	ремонт
№03/009/2009 от 16.01.09г		602		Услуги производственного характера
№03/021/2009 от 21.01.09г		710		ремонт
№03/030/2009 от 21.01.09г		78		Услуги производственного характера
№03/031/2009 от 21.01.09г		658	91	Услуги производственного характера
№03/032/2009 от 19.01.09г		1729		ремонт
№03/033/2009 от 23.01.09г		1293		ремонт

тыс.руб

№ договоров	Дебиторская задолженность на 01.01.2009г	Выполнение объема работ	Дебиторская задолженность на 31.12.2009г	Примечание
№03/034/2009 от 21.01.09г		311	311	ремонт
№03/035/2009 от 21.01.09г		551		ремонт
№03/036/2009 от 29.01.09г		585		Услуги производственного характера
№03/098/2009 от 26.01.09г		35		ремонт
№03/100/2009 от 13.02.09г		132		ремонт
№03/101/2009 от 27.02.09г		1297		ремонт
№03/126/2009 от 16.02.09г		63		Услуги производственного характера
№03/145/2009 от 27.02.09г		1982		ремонт
№03/156/2009 от 01.01.09г стирка ТЭЦ-3		56	20	Услуги производственного характера
№03/172/2009 от 10.03.09г		44		ремонт
№03/197/2009 от 06.02.09г		165		Услуги производственного характера
№03/198/2009 от 06.02.09г		58		Услуги производственного характера
№03/249/2009 от 09.04.09г		42		ремонт
№03/251/2009 от 13.04.09г		163		ремонт
№03/256/2009 от 17.04.09г з/части (для ТЭЦ-2)		2112	794	запчасти
№03/258/2009 от 02.04.09г		1108		ремонт
№03/259/2009 от 17.04.09		763		ремонт
№03/260/2009 от 09.04.09г		422		ремонт
№03/265/2009 от 10.04.09г		646		ремонт
№03/266/2009 от 17.04.09г		875		ремонт
№03/278/2009 от 24.04.09г		205		ремонт
№03/314/2009 от 12.05.09г		2584	52	ремонт
№03/333/2009 от 20.05.09г стирка -ТЭЦ-2		39	4	Услуги производственного характера
№03/342/2009 от 28.05.09г		49		ремонт
№03/343/2009 от 22.05.09г		890	87	ремонт
№03/365/2009 от 09.06.2009г		404		ремонт
№03/372/2009 от 10.06.09г		1853		ремонт
№03/380/2009 от 01.06.09г		338		ремонт
№03/386/2009 от 01.06.09г		197		ремонт
№03/387/2009 от 01.06.09г		670	54	ремонт

тыс.руб.

№ договоров	Дебиторская задолженность на 01.01.2009г	Выполнение объема работ	Дебиторская задолженность на 31.12.2009г	Примечание
№03/391/2009 от 21.05.09г		88		ремонт
№03/407/2009 от 01.06.09г		42		ремонт
№03/408/2009 от 01.06.09		225		ремонт
№03/411/2009 от 17.07.09г		24	1	ремонт
№03/412/2009 от 01.06.09г		154		ремонт
№03/413/2009 от 16.07.09г		109		ремонт
№03/414/2009 от 17.07.09г		144		ремонт
№03/415/2009 от 31.07.09г		118		ремонт
№03/439/2009 от 04.08.09г		113		ремонт
№03/441/2009 от 27.07.09г		183		Услуги производственного характера
№03/452/2009 от 04.08.09г		391		ремонт
№03/458/2009 от 01.08.09г		533	71	ремонт
№03/466/2009 от 14.08.09г		1644	1644	ремонт
№03/503/2009 от 08.09.09г		78		Услуги производственного характера
№03/504/2009 от 25.09.09г		416		ремонт
№03/505/2009 от24.09.09г		58		ремонт
№03/516/2009 от 22.09.09г		349		ремонт
№03/534/2009 от 01.11.09г		234	234	ремонт
№03/542/2009 от 28.09.09г		159		ремонт
№03/546/2009 от 20.11.09г		75		ремонт
№03/547/2009 от 20.11.09г		103		ремонт
№03/548/2009 от 20.11.09г		38		ремонт
№03/549/2009 от 02.11.09г		188		ремонт
№03/552/2009 от 02.11.09г		71		Услуги производственного характера
№03/570/2009 от 16.11.09г		152	152	ремонт
№03/588/2009 от 30.11.09г		229	229	ремонт
№03/589/2009 от 10.12.09г		70	70	ремонт
№112/03/264/2009 от 10.04.09г		175		ремонт
№129/031/2009 от 06.07.09г		5709		ремонт
№131/03/279/2009 от 24.04.09г		117		ремонт
№15/03/003/2009 от 13.01.09 з/части (для ТЭЦ-3)		3715	650	з/части
№179/03/397/09 от 10.06.09г з/части -МЭР		236	151	з/части

тыс.руб

№ договоров	Дебиторская задолженность на 01.01.2009г	Выполнение объема работ	Дебиторская задолженность на 31.12.2009г	Примечание
№24/03/034/2009 от 21.01.09г		556		Услуги производственного характера
№27/19/031/2009 от 05.03.09г		5573		ремонт
№286/03/467/2009 от 06.08.09г спецгазы		52	52	Спецгазы
№32/20/0417/2009 от 06.03.09 з/части		11210		з/части
№4410502266 от 28.12.08г аренда имущества		13	1	аренда
№46/031/2009 от 01.04.09г		89431	12 296	ремонт
№5552000021 от 01.05.08г		14 996		ремонт
№68/031/2009 от 31.03.09г		5 782		ремонт
доп. согл. №1 от 20.11.09г к дог. №336/03/510/09г от 25.03.09г		529		ремонт
Итого	**150**	**168 928**	**17 095**	

Оказанные услуги и приобретенные товарно-материальные ценности за 2009год у ОАО «ТГК №5»

№ договоров	Кредиторская задолженность на 01.01.2009г	Приобретение материалов	Кредиторская задолженность на 31.12.2009г	Примечание
№3/9/03/551/2009 от 11.11.2009г.		275	275	Труба ф 36х6
№4421502082 от 09.09.08г.	112		112	Головка насоса УВД 630М
№4410500862 от 01.01.2007г. доп.согл.№1 от 31.12.07г.	15		15	Аренда помещений
№«4410501897 от 10.06.08г.	549		549	Аренда помещений
№3078К40000623 от 03.03.07г.	1		1	Услуги связи
№4410502030/549 от 01.08.08г.	1183		1183	Аренда помещений
За электронные карточки	12		12	Электронные карточки
№ 467/4410502136 от 01.07.08г.	367		367	Аренда помещений
Итого	**2239**	**275**	**2514**	

5.2. Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор до 01.04.2009 г. Краткосрочные выплаты генеральному директору за период с 01.01.2009 по 27.04.2009 составили 751 тыс.руб.

5.3. С 01.04.2009 г., на основании Решения единственного акционера от 01.04.2009 г., полномочия единоличного исполнительного органа Общества переданы управляющей организации ЗАО «Иркутскэнергострой». В соответствии с договором «О передаче полномочий единоличного исполнительного органа акционерного общества управляющей организации и оказания услуг в области управления» стоимость услуг Управляющей компании определена в размере 11847 тыс. руб.

5.4. Вознаграждения членам Совета директоров и членам ревизионной комиссии в 2009 г. не выплачивались.

5.5. За 2009 г. Обществом были произведены краткосрочные выплаты в пользу основного управленческого персонала в сумме 2447 тыс.руб.

6. 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 прибыли 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.

Наименование обособленных подразделений	Адрес
1. Котлотурбинный цех № 2	г. Чебоксары, Марпосадское шоссе, 4
2. Котлотурбинный цех № 3	г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, 97
3. Электроремонтный цех	г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, 97
4. Цех по ремонту магистральных тепловых сетей	г. Чебоксары, ул. З.Яковлевой, 58

7. События после отчетной даты

1. По договору продажи от 24.02.2010 г., заключенного между Обществом и ОАО «Мариэнергоремонт», в апреле 2010 г. будут приобретены основные средства на сумму 3140 тыс.руб. (в т.ч. НДС- 479 тыс.руб.).

2.По договорам цессии от 28.02.2010 г. принята дебиторская задолженность в сумме 2247 тыс.руб. от ОАО «Мариэнергоремонт», в т.ч.:

- ООО Строительная компания «Идэн» - 1554 тыс.руб.;
- ООО «Сансара» - 105 тыс.руб.;
- ОАО «ТГК- 5» - 335 тыс.руб.;
- ООО «ТЭМ-12» - 7 тыс.руб.;
- ООО ПФ «Энергетик» - 220 тыс.руб.;
- ООО «Росагропром» - 4 тыс.руб.;
- ООО «Татнефть – АЗС Центр»- 22 тыс.руб.;

3. Договора аренды недвижимого имущества на Чебоксарской ТЭЦ-1 и Новочебоксарской ТЭЦ-3 поступили в ОАО «Чувашэнергоремонт» для рассмотрения и подписания в феврале 2010г.

В результате рассмотрения договоров выявлено, что размер арендной платы в месяц за 1 кв.м. арендуемой площади по сравнению с 2008 годом многократно возрос.

В соответствии с аналогичными договорами аренды на 2008 год размер арендной платы за 1 кв.м. составил:

- по Чебоксарской ТЭЦ-1 - 15,56 руб. с НДС
- по Новочебоксарской ТЭЦ-3 - 6,4 руб. с НДС

На 2009 год предлагаемый размер арендной платы:

- по Чебоксарской ТЭЦ-1 - 36,34 руб. с НДС
- по Новочебоксарской ТЭЦ-3 - 74,32 руб.с НДС

Столь значительный рост размера арендной платы не подкреплен соответствующими расчетами со стороны Арендодателя.

Учитывая, что основные статьи затрат, составляющие основу размера арендной платы (амортизация, налог на имущество, арендная плата за землю, размеры коммунальных платежей) в течении года не претерпели значительных изменений, ОАО «Чуваш-энергоремонт» считает рост арендной платы в несколько раз необоснованным.

В настоящее время ведутся переговоры с филиалом ОАО «ТГК-5» «Марий Эл и Чувашии» по урегулированию разногласий. Новый договор аренды с Чебоксарской ТЭЦ-2 до настоящего времени в общество не поступил.

10 Контактная информация

10.1 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;
- Пермский филиал ОАО «Меткомбанк», Кировская обл., г. Киров, ул.Энгельса, д.84/1
БИК 045773710, р/с 40702810001050005421,к/с 30101810200000000710.

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	*Исполнительный директор*	*8352*	*630323*
Мясникова Марина Николаевна	*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*
Андреев Сергей Вячеславович	*Начальник юридического отдела*	*8352*	*399056*
Фомичева Елена Юрьевна	*начальник ОУП*	*8352*	*399007*
Гайворонский Вячеслав Евгеньевич	*Начальник ОКЗ*	*8352*	*399027*

В 2009 году реестр акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт» вел ЗАО «Профессиональный регистрационный центр»

10.2 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.

Решением единственного акционера ОАО «Чувашэнергоремонт» от 12.03.2010 г. утверждено аудитором ЗАО «БДО»

Полное фирменное наименование (или ФИО индивидуального аудитора):	Закрытое акционерное общество «БДО»
Сокращенное фирменное наименование:	ЗАО «БДО»
Место нахождения аудиторской организации:	117587 г.Москва, Варшавское шоссе, д.125, строение 1, секция 11
ИНН:	7716021332
Почтовый адрес:	115054 г.Москва, ул.Дубининская,д.53,строение 7
Телефон:	(495) 7975665
Факс:	(495) 3196636
Адрес электронной почты:	www.bdo.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности:	№ Е 000547 от 25.06.2002 г., действительна до 25.06.2012 г.
Орган, выдавший лицензию:	Министерство финансов РФ
Финансовый период, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:	2009 год

Членство в международных ассоциациях аудиторских и консалтинговых фирм:
Компания «БДО» входит в состав членов саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческого партнера «Аудиторская Палата России».

Заключение
по ревизионной проверке финансово-хозяйственной деятельности
ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2009 год

г.Чебоксары **24 марта 2010 г.**

Проверка проводилась с 15 марта по 20 марта 2010 года с ведома исполнительного директора Общества Алексеева Ю.К. в присутствии главного бухгалтера Абанькиной А.А.

При проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества выборочным методом проверены первичные бухгалтерские, финансовые документы, отчеты, бухгалтерская отчетность с приложениями, аналитические материалы, договоры и другие документы. Вопросы, касающиеся соблюдения корпоративных процедур, управления имуществом проверены методом запроса документов.

В составе бухгалтерской отчетности за 2009 год Обществом представлены все необходимые формы бухгалтерской отчетности, а именно: бухгалтерский баланс (форма №1); отчет о прибылях и убытках (форма №2); отчет об изменениях капитала (форма №3); отчет о движении денежных средств (форма №4), Приложения к бухгалтерскому балансу (форма №5) и Пояснительная записка.

Ревизионная комиссия отмечает, что в результате проведения выборочных процедур проверки получен достаточный объем доказательств, необходимый для формирования мнения о достоверности годовой отчетности предприятия.

В ходе проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2009 год фактов грубых нарушений, нанесших серьезный материальный ущерб Обществу не выявлено.

Таким образом, ревизионная комиссия отмечает, что отчетность ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2009 год является достоверной и соответствует во всех существенных аспектах действующему законодательству РФ.

Председатель Ревизионной комиссии : Кашпитарь И.И.

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	иная ситуация	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 2008 году было проведено 6 (шесть) заседаний Совета директоров, что обеспечило периодичность не реже одного раза в квартал.
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 предоставляет 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	Не соблюдается	-
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	да	П.п. 4.4.2, 4.4.3 Положения об информационной политике определен порядок и перечень документов, подлежащих представлению к годовому общему собранию акционеров.
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	–

68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы 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	-	Контрольно-ревизионная служба в Обществе отсутствует.
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	-