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 2010 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 Исполнительный 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 92

10.2 Информация об аудиторе 93

11.ПРИЛОЖЕНИЯ

11.1 Заключение Ревизионной комиссии 94

11.2 Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения ФКЦБ 95

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 ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемые акционеры!

2010 год был полоне важных, значимых событий, как в энергетике России, так и в жизни Открытого акционерного общества «Чувашэнергоремонт». Подводя итоги работы ОАО « Чувашэнергоремонт» за 2010 год отмечаем, что предприятие успешно прошло кризисный период 2010 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 2010 год составил 15, 588 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 284 человек.

Обеспечение социальной защищенности коллектива, роста заработной платы – еще одно направление деятельности администрации Общества. Размер средней заработной платы в 2010 году вырос на 19%.

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 2010 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.

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 Чувашии", наличию квалифицированного персонала, имеющего большой опыт работы и собственных лабораторий по контролю металла и измерению вибрации, Общество может конкурировать с другими ремонтными предприятиями.

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

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::

- капитальные и текущие ремонты основного и вспомогательного оборудования тепловых станций и тепловых сетей;
- котлоочистные работы;
- изготовление нестандартного оборудования и запасных частей;
- виброналадочные работы, наладка системы автоматического регулирования турбин;
- техническое диагностирование технических устройств на опасных промышленных объектах;
- антикоррозионное покрытие оборудования и металлоконструкций;
- обмуровочные и теплоизоляционные работы;
- неразрушающие виды контроля металла и сварных соединений, физико-механические и металлографические исследования;
- реконструкция энергетического оборудования с выполнением общестроительных работ..

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 (ОКВЭД 40.10.4), 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 (ОКВЭД 40.10.5);
- деятельность по обеспечению работоспособности котельных (ОКВЭД 40.30.4) ;
- деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей (ОКВЭД 40.30.5) ;

Динамика объемов производства:

Наименование показателя	2008	2009	2010
Объем выручки от оказания услуг, тыс.руб.	176 577,0	200 698,0	307 647,0

Доля выручки Общества от основных видов деятельности:

Основные виды деятельности	2008	2009	2010
Ремонт (монтаж) энергетического оборудования	99,4%	99,5%	99,7%

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 доллара США	Отсутствует	
3	Снижение курса доллара 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.»*

17.12.2010 г. было принято Решение о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации - ЗАО «УК Энергостройсервис» и о прекращении полномочий генерального директора ОАО «Чувашэнергоремонт».

В 2010 году было принято решение единственного акционера ОАО «Чувашэнергоремонт» по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров Общества (30.06.2010 г.):

- Об утверждении годового отчета Общества за 2009 год;
- Об утверждении бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) Общества за 2009 год;
- О распределении прибыли и убытков Общества по результатам 2009 финансового года, в том числе о выплате дивидендов по итогам 2009 года;
- Об избрании Ревизионной комиссии (Ревизора) Общества;
- Об утверждении аудитора Общества на 2010 год;
- Об избрании Совета директоров Общества

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.

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.

Решением единственного акционера ОАО «Чувашэнергоремонт» от 30.06.2010г. Было принято решение об упразднении Совета директоров Общества

4.2.3 Исполнительный 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 30.06.2010 г. была избрана ревизионная комиссия в составе:

1. Золотайко Дмитрий Александрович - Начальник контрольно-ревизионного управления департамента внутреннего аудита ЗАО «КЭС»;
2. Кузнецова Татьяна Александровна - начальник отдела контроля энергетических активов департамента внутреннего аудита ЗАО «КЭС»;
3. Байниязов Игорь Анатольевич - руководитель финансового департамента ЗАО «Иркутскэнергострой»

фамилия, имя, отчество	Золотайко Дмитрий Александрович
год рождения	1985 г.р.
сведения об образовании	Уральский Государственный Экономический Университет. Уральская Государственная Юридическая Академия
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:	26..01..2010 – по настоящее время - ЗАО "Управляющая компания "Энергостройсервис» Финансовый аналитик 10. 07..2009 – 30..11..2009 - ОАО "Челябинский Электродный Завод« - Начальник планово-экономического отдела 01..07..2009 – 25..05..2009 - ЗАО "Уральский Турбинный Завод» - Экономист I категории Отдела бюджетного планирования и анализа 14..0.1.2008- 01.07.2009 - ЗАО "Уральский Турбинный Завод» - Экономист Отдела бюджетного планирования и анализа

фамилия, имя, отчество	Кузнецова Татьяна Александровна
год рождения	1984 г.р.
сведения об образовании	Московский Государственный университет экономики статистики и информатики
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:	2010 – по настоящее время - ЗАО "Управляющая компания "Энергостройсервис"Финансовый аналитик 2008 – 2009 - Международный автомобильный Холдинг "Атлант-М", отделение Холдинга - дилер французских автомобилей марки Citroen - Финансовый директор 2006 – 2008 - Международный автомобильный Холдинг "Атлант-М", отделение Холдинга-импортер китайских автомобилей - Финансовый менеджер 2004 – 2006 - ООО Научно-производственная фирма "ПРОМТЕХН» - Экономист по бухгалтерскому учету и анализу хозяйственной деятельности – начальник отдела кадров

фамилия, имя, отчество	Байниязов Игорь Анатольевич
год рождения	1984
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:	2010 – по настоящее время - ЗАО "Управляющая компания "Энергостройсервис» - Финансовый аналитик 2008 – 2009- ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС» - Ведущий эксперт Дирекции управления оборотным капиталом и ликвидностью Департамента бюджетного управления 2008 – 2008- ООО "Газпромгеофизика" ОАО "Газпром» - Ведущий экономист Управления учета обязательств и организации расчетов Финансово-казначейского департамента 2007 – 2008 - ОАО "Газпромгеофизика" ОАО "Газпром» - Ведущий специалист Финансово-казначейского департамента 2006 – 2006 - ОАО "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "ГидроОГК") ОАО РАО "ЕЭС России» - Ведущий специалист Департамента планирования инвестиций

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 2008 года по 2010 год:

Объем производства товарной продукции

тыс.руб.

№	Наименование работ	2008 год	2009 год	2010 год
1	Капитальные и текущие ремонты	168054	180804	160244
2	Услуги производственного характера	2408	4097	7997
3	Запчасти	4982	14685	15058
4	ТПИР			123323
	ВСЕГО :	**175444**	**199586**	**306622**

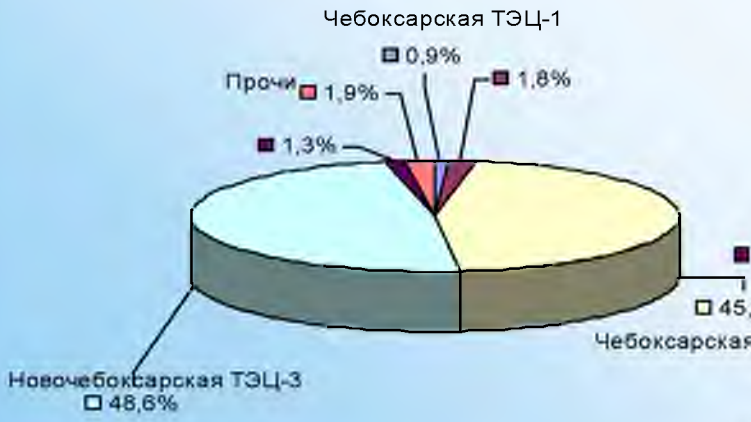


Объемы производства по объектам ОСП и сторонним заказчикам тыс.руб.

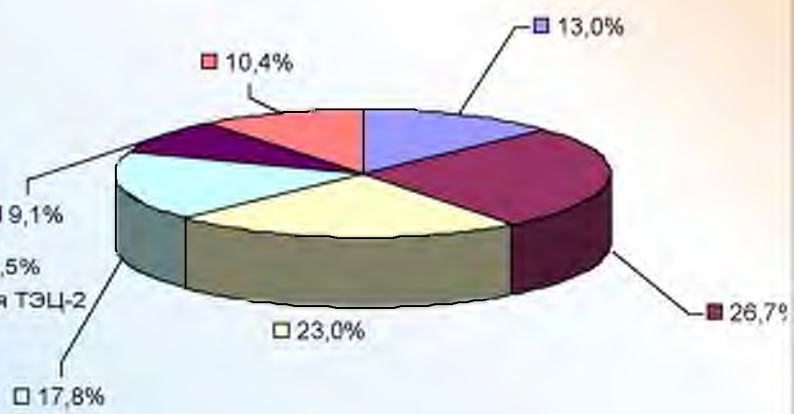
№	Объекты ОСП	2008 год	2009 год	2010 год
1	Чебоксарская ТЭЦ-1	51253	25942	80887
2	Чебоксарская ТЭЦ-2	51711	53280	52303
3	Новочебоксарская ТЭЦ-3	552080	45857	57440
4	Чебоксарская ГЭС	0	0	60253
5	ЗАО «Иркутсэнергострой»	0	35567	
6	Йошкар-Олинская ТЭЦ-2	0	18091	30788
7	Прочие	17272	20849	24951
	Итого	**175444**	**199586**	**306622**

Удельный вес объектов в общем объеме товарной продукции

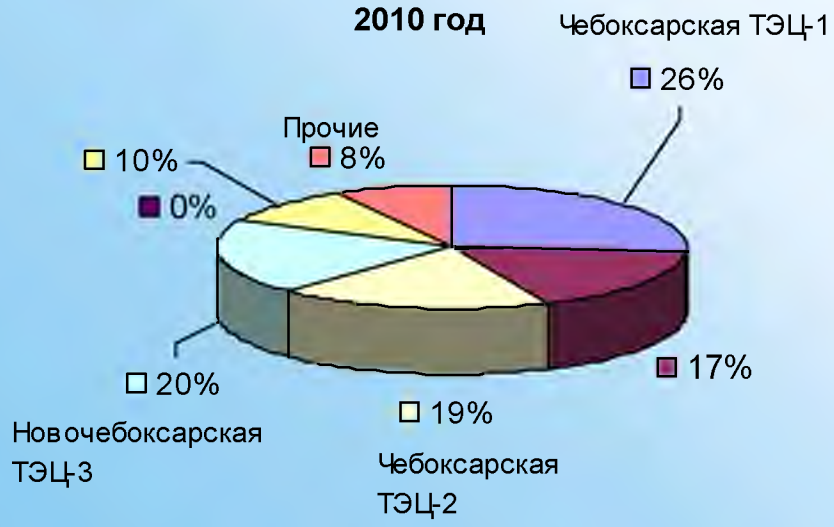
2008 год



2009 год



2010 год



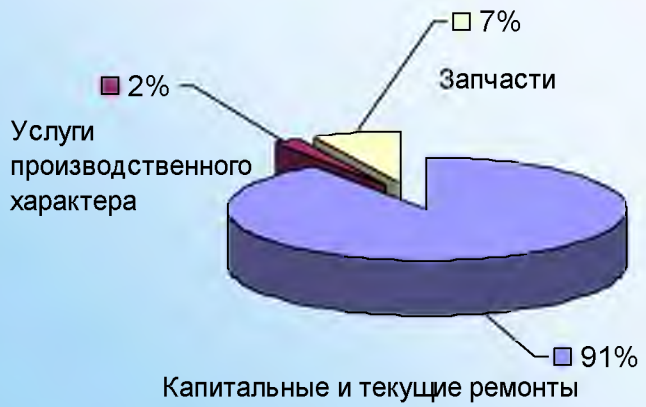


Объемы производства по объектам ОСП и сторонним заказчикам

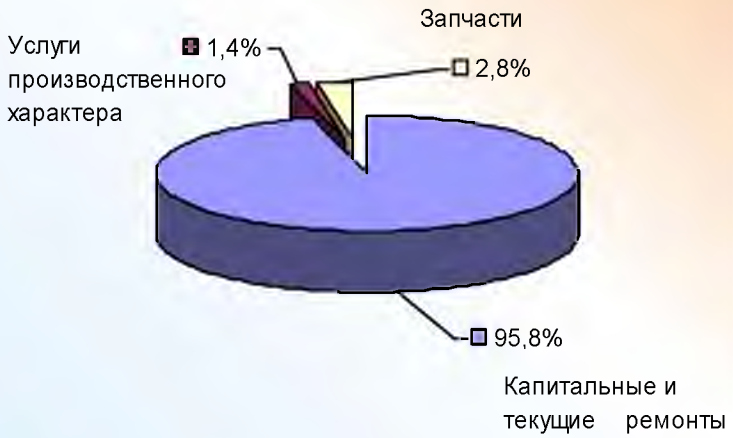
тыс.руб.

№	Объекты ОСП	2008 год	2009 год	2010 год
1	Капитальные и текущие ремонты	168054	180804	160244
2	Услуги производственного характера	2408	4097	7997
3	Запчасти	4982	14685	15058
4	ТПиР		4097	123323
	Итого	**175444**	**199586**	**306622**

2008 год



2009 год



2010 год



6 ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

6.1 Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности Общества

Наименование показателя	2009 год, тыс.руб.	2010 год, тыс.руб.	Отклонение	
			тыс.руб.	%
Выручка от продаж	200698	307647	106949	53,3
Себестоимость продукции	188352	278383	90031	47,8
Валовая прибыль	12346	29264	16918	137,0
Коммерческие расходы	-	-	-	-
Прибыль от продаж	12346	29264	16918	137,0
Проценты к получению	13	4	-9	-69,2
Проценты к уплате	-	-	-	-
Операционные доходы	52348	517	-51831	-99,0
Операционные расходы	53403	12885	-40518	-75,9
Внереализационные доходы	-	-	-	-
Внереализационные расходы	1399	0	-1399	-100,0
Прибыль до налогообложения	9905	16900	6955	70,6
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	2635	5046	2411	91,0
Чрезвычайные доходы	-	-	-	-
Чистая прибыль	7270	11854	4584	63,1
Чистая прибыль на 1 акцию, руб.	278,9	454,7	175,8	63,1

В 2010г. предприятием получена чистая прибыль в размере 11854 тыс.руб., что выше показателя 2009г. на 4584 тыс.руб. (63,1%).

Динамика затрат Общества

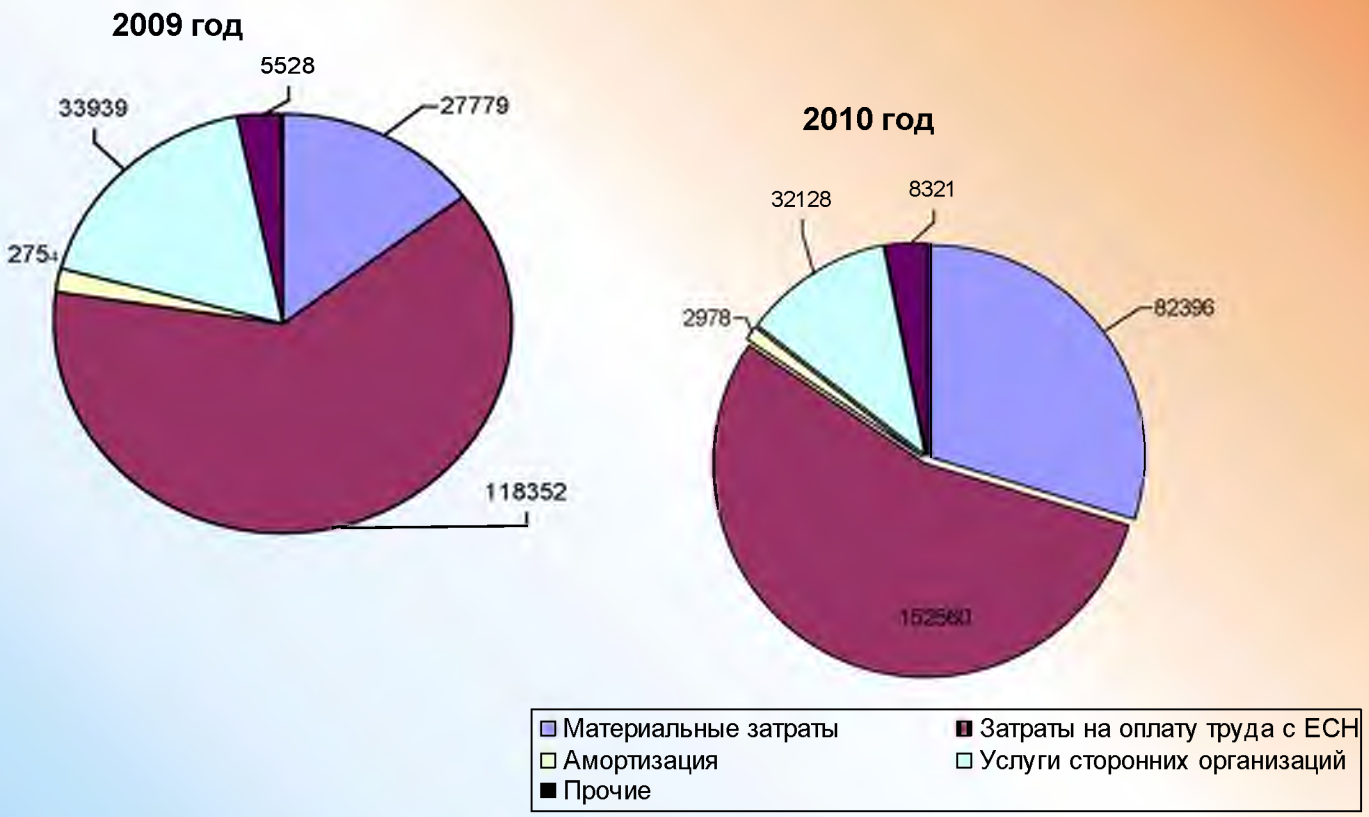
№ п/п	Наименование показателя	2009 год, тыс.руб.	2010 год, тыс.руб.	Отклонение	
				тыс.руб	%
1	2	3	4	5	6
	Затраты на производство и реализацию продукции (услуг) обычной деятельности, всего	188352	278383	90031	47,8
1	Материальные затраты	27779	82903	55124	198,4
1.1.	Топливо	1608	2322	714	44,4
1.2.	Электрическая энергия	921	1353	432	46,9
1.3.	Тепловая энергия	570	761	191	33,5
1.4.	Вода	41	63	22	53,7
1.5.	Сырье и материалы	24639	78404	53765	218,2
2	Работы и услуги производственного характера	961	3144	2183	227,2
3	Затраты на оплату труда	94747	122680	27933	29,5
4	ЕСН	23605	29880	6275	26,6
5	Амортизация основных средств и НМА	2754	2939	185	6,7
6	Прочие затраты	38506	36837	-1669	-4,3

1	2	3	4	5	6
6.1.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.	33939	31296	-2643	-7,8
6.1.1	расходы по договору управления	10040	6369	-3671	
6.1.2	услуги транспорта	3614	11245	7631	211,1
6.1.3	связь	300	269	-31	-10,3
6.1.4	повышение квалификации и проф. переподготовка	708	717	9	1,3
6.1.5	юридические и информационные услуги	501	294	-207	-41,3
6.1.6	аудиторские и консультационные услуги	327	313	-14	-4,3
6.1.7	Участие в электронных торгах	92	95	3	3,3
6.1.8	Прочие работы и услуги сторонних организаций	18357	11994	-6363	-34,7
6.2.	Коммандировочные и представительские расходы	334	2513	2179	652,4
6.3.	Арендная плата	485	753	268	55,3
6.3.1	Помещений	5	9	4	80,0
6.3.2	Транспорта	350	123	-227	-64,9
6.3.3	Квартир	130	621	491	377,7
6.4.	Расходы на страхование	35	0	-35	-100,0
6.5.	Налоги и сборы, относимые на с/с (за исключением ЕСН)	1393	905	-488	-35,0
6.6.	Охранан труда	1749	772	-997	-55,9
6.7.	Другие расходы	571	598	27	4,7

№ п/п	Расшифровка статьи "Прочие работы и услуги сторонних организаций стр. 6.1.8	2009 год, тыс.руб.	2010 год, тыс.руб.	Отклонение	
				тыс.руб.	%
1	Ремонт оргтехники	53	55	2	3,8
2	Заправка тонеров	55	83	28	50,9
3	Услуги по поверке приборов	229	234	5	2,2
4	Лицензирование	177	411	234	132,2
5	Услуги субподряда	16834	10167	-6667	-39,6
6	Перезарядка огнетушителей	20	16	-4	-20,0
7	Охрана помещений	984	1028	44	4,5
8	Ремонты зданий и сооружений	5	0	-5	-100,0
	ИТОГО	18357	11994	-6363	-34,7

Структура затрат

№ п/п	Наименование статьи	2009 год		2010 год	
		Затраты, тыс.руб.	Доля в общих затратах, %	Затраты, тыс.руб.	Доля в общих затратах, %
1	Материальные затраты	27779	10,0	82396	29,6
2	Затраты на оплату труда с ЕСН	118352	42,5	152560	54,8
3	Амортизация	2754	1,0	2978	1,1
4	Услуги сторонних организаций	33939	12,2	32128	11,5
5	Прочие	5528	2,0	8321	3,0
	Итого	**188353**	**100,0**	**278383**	**100,0**

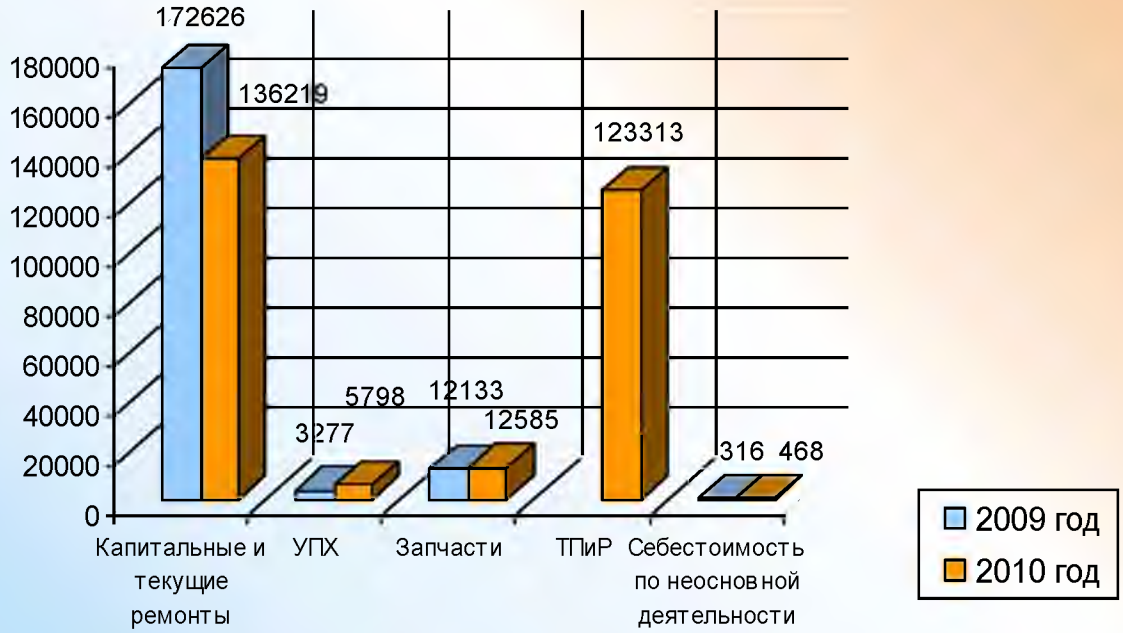


Динамика структуры затрат на производство

№	Наименование статей	2009г.		2010г.	
		Затраты, тыс.руб.	Доля в общих затратах, %	Затраты, тыс.руб.	Доля в общих затратах, %
1	Топливо	1608	0,9	2322	0,8
2	Электрическая энергия	921	0,5	1353	0,5
3	Тепловая энергия	570	0,3	761	0,3
4	Вода	41	0,0	63	0,0
5	Сырье и материалы	24639	10	78404	28,2
6	Работы и услуги производственного характера	961	0,5	3144	1,1
7	Затраты на оплату труда	94747	59,9	122680	44,1
8	ЕСН	23605	14,6	29880	10,7
9	Амортизация основных средств	2754	1,6	2939	1,1
10	Оплата работ и услуг сторонних организаций	33939	7,7	31296	11,2
11	Командировочные и представительские расходы	1419	0,2	2513	0,9
12	Арендная плата	485	1,7	753	0,3
13	Налоги и сборы, относимые на с/с (за искл. ЕСН)	1393	0,5	905	0,3
14	Прочие	1270	1,8	1370	0,5
	Итого	**188352**	**100**	**278383**	**100**

Динамика затрат по видам деятельности

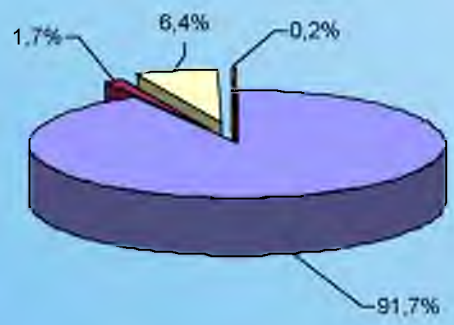
№ п/п	Себестоимость продукции	2009 год	2010 год	Отклонение, %
1	Себестоимость продукции основной деятельности	188036	154602	-17,78
1.1	Капитальные и текущие ремонты	172626	136219	-21,09
1.2	УПХ	3277	5798	76,93
1.3	Запчасти	12133	12585	3,73
2	Себестоимость по неосновной деятельности	316	468	48,10
	Всего	188352	278383	47,80



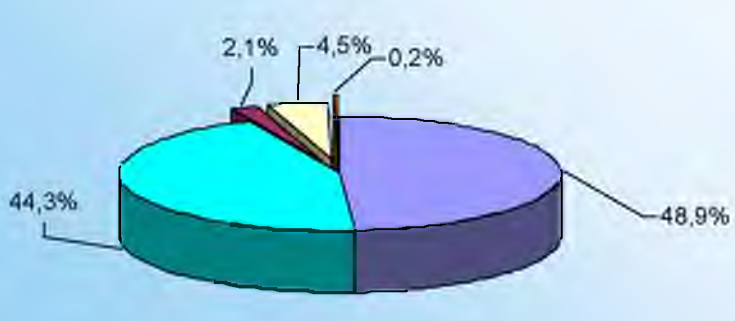
Структура затрат по видам деятельности

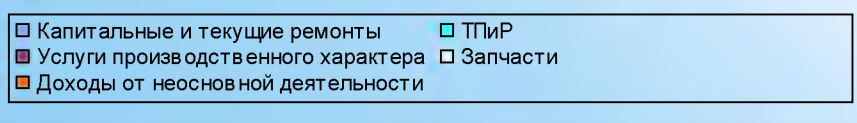
№ п/п	Затраты	2009 год	2010 год
1	Капитальные и текущие ремонты	91,7%	48,9%
2	ТПиР		44,3%
3	Услуги производственного характера	1,7%	2,1%
4	Запчасти	6,4%	4,5%
5	Доходы от неосновной деятельности	0,2%	0,2%
	Всего	100,0%	100,0%

2009 год



2010 год

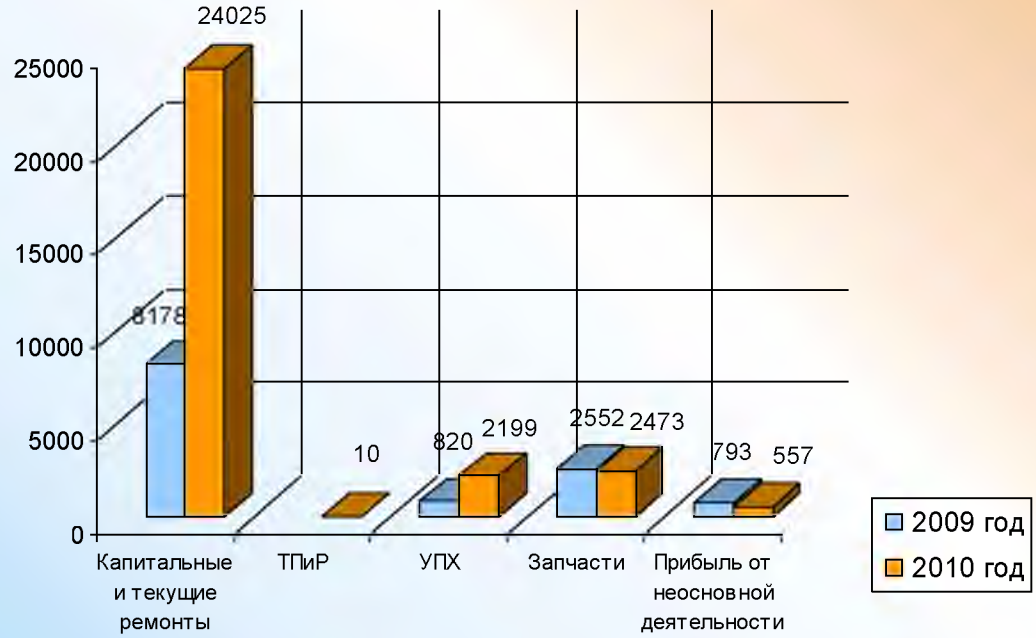




Динамика валовой прибыли по видам деятельности

тыс.руб.

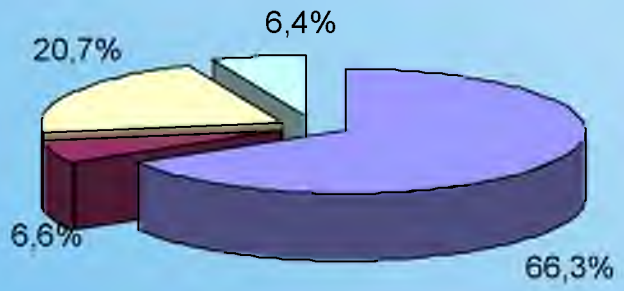
№ п/п	Валовая прибыль	2009 год	2010 год
1	Капитальные и текущие ремонты	8178	24025
	ТПиР		10
2	УПХ	820	2199
3	Запчасти	2552	2473
4	Прибыль от не основной деятельности	793	557



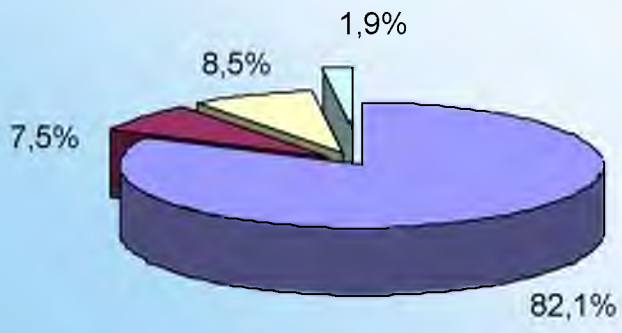
Структура валовой прибыли по видам деятельности, %

№ п/п	Валовая прибыль	2009 год	2010 год
1	Капитальные и текущие ремонты	66,3%	82,1%
2	Услуги производственного характера	6,6%	7,5%
3	Запчасти	20,7%	8,5%
4	Доходы от неосновной деятельности	6,4%	1,9%
	Всего	**100 %**	**100 %**

2009 год



2010 год



Капитальные и текущие ремонты
Услуги производственного характера
Запчасти
Доходы от неосновной деятельности

Динамика операционных и внереализационных доходов и расходов

№	Виды продукции	2009 г.	2010 г.	отклонение от плана	
				тыс.руб.	%
1.	**Операционные доходы, всего**	52361	512	-51840	-99,0
1.1	Проценты к получению	13	4	-9	-69,2
1.2	От реализация основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других активов	449	517	68	15,1
1.3	Доходы от реализации ценных бумаг	51894		-51894	
1.4	Прочие операционные доходы	5		-5	-100.0
2.	**Операционные и внереализациооные расходы, всего**	54802	12885	-41917	-76,5
2.1	Проценты к уплате			0	
2.2	От реализация основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других активов	357	428	71	19,9
2.3.	Расходы от реализации ценных бумаг	52495		-52495	
2.4	Оплата услуг кредитных организаций	551	780	229	41,6
2.5	Убытки прошлых лет, выявленные в отчётном периоде	30	2895	2865	9550,0
2.6	Затраты социального характера	463	2518	2055	443,8
2.7	Оплата труда работников производственной сферы из прибыли	0	0	0	
2.8	Расходы по созданию резервов	0	5678	5678	
2.9	Проведение культурно-массовых си спортивных мероприятий	257	203	-54	-21,0
2.10	Прочие разные расходы	649	383	-266	-41,0
3	**Сальдо Операционных и внереализационных расходов**	-2441	-12364	-9923	406,5

6.2 Финансовая отчетность

Анализ финансовой устойчивости, ликвидности и деловой активности

Показатели ликвидности и платежеспособности

Наименование показателя	2009 г.	2010 г.	Норматив
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,03	0,04	*0,2-0,25*
Коэффициент срочной ликвидности	0,94	1,58	*0,7-1,0*
Коэффициент текущей ликвидности	1,66	1,77	*>2*
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,40	0,43	*0,1-0,6*

Показатели финансовой устойчивости

Наименование показателя	2009 г.	2010 г.	Норматив
Коэффициент концентрации заемного капитала	0,45	0,46	*<0,4*
Коэффициент концентрации собственного капитала	0,55	0,54	*≥0,5*
Коэффициент финансового левереджа	0,83	0,85	*≤1*
Коэффициент финансовой независимости	0,55	0,54	*>0,5*

Показатели деловой активности

Наименование показателя	Единица измерения	2009 г.	2010 г.	Норматив
Рентабельность продаж (продукции), ROS	%	6,15	9,51	*>0*
Рентабельность основной деятельности	%	6,55	10,51	*>0*
Рентабельность собственного капитала, ROE	%	18,33	24,09	*>0*
Рентабельность активов, ROA	%	9,39	13,05	*>0*
Коэффициент оборачиваемости текущих активов		3,49	4,31	
Оборачиваемость собственного капитала	Обороты	5,06	6,25	
Оборачиваемость дебиторской задолженности	Обороты	4,80	5,02	
Длительность оборота дебиторской задолженности	Дни	75	72	
Длительность оборота кредиторской задолженности	Дни	67	46	
Период оборота запасов	Дни	11	10	
Финансовый цикл	Дни	19	36	
Динамика ДЗ	%	-0,76	43,49	<0
Динамика КЗ	%	-8,96	20,02	<0
Соотношение ДЗ/КЗ		1,40	1,54	>1

Показатель	Норматив	2010г.	Баллы	Вес	Рейтинг
ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ					
Коэффициент абсолютной ликвидности (К1)	0,2-0,5	0,04	3	0,25	0,75
Коэффициент срочной ликвидности (К2)	0,7-1,0	1,58	4	0,5	2
Коэффициент текущей ликвидности (К3)	>=2	1,77	3	0,5	1,5
Коэффициент финансовой независимости (К4)	>=0,5	0,54	2	1,25	2,5
Рентабельность продаж (К5)	>0	9,51	3	0,25	0,75
Рентабельность собственного капитала (К6)	>0	24,09	4	0,25	1
Рентабельность активов (К7)	>0	13,05	4	0,25	1
Динамика дебиторской задолженности (К8)	<0	43,49	1	0,25	0,25
Динамика кредиторской задолженности (К9)	<0	20,02	1	0,25	0,25
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (К10)	>1	1,54	3	0,25	0,75
Итоговый рейтинг					10,75

В соответствии с рекомендациями «Методика оценки финансового состояния ДЗО» по результатам работы за 2010 год предприятие относится к группе предприятий с удовлетворительным финансовым состоянием.

6.3 Распределение полученной прибыли

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

№	Наименование показателей	ГОСА 2005 г	ВОСА 9мес. 2006 г	ГОСА 2006 г	ГОСА 2007 г	ГОСА 2008	ГОСА 2009 г	ГОСА Прогноз 2010
1.	Нераспределенная прибыль	3392	2838	822	1942	6651	7270	11854
2.	Резервный фонд	169	-	599	48	-	-	-
3.	Фонд накопления	-	-	-11161	1844	6651	7270	11854
4.	Дивиденды	3223	1558	11384	-	-	-	-
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 31.12.2010 г. единственным акционером Общества являлось ЗАО «ТГК-5» - доля в уставном капитале 100%.

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

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

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

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1. участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;
2. вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;
3. получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;
4. получать дивиденды, объявленные Обществом;
5. преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций;
6. в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
7. осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом».

Обществом выпущен и зарегистрирован один выпуск ценных бумаг (акции обыкновенные именные бездокументарные, номинальной стоимостью 1000 рублей каждая в количестве 26 068 шт.) государственный регистрационный номер 1-01-11664E 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	2010 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.

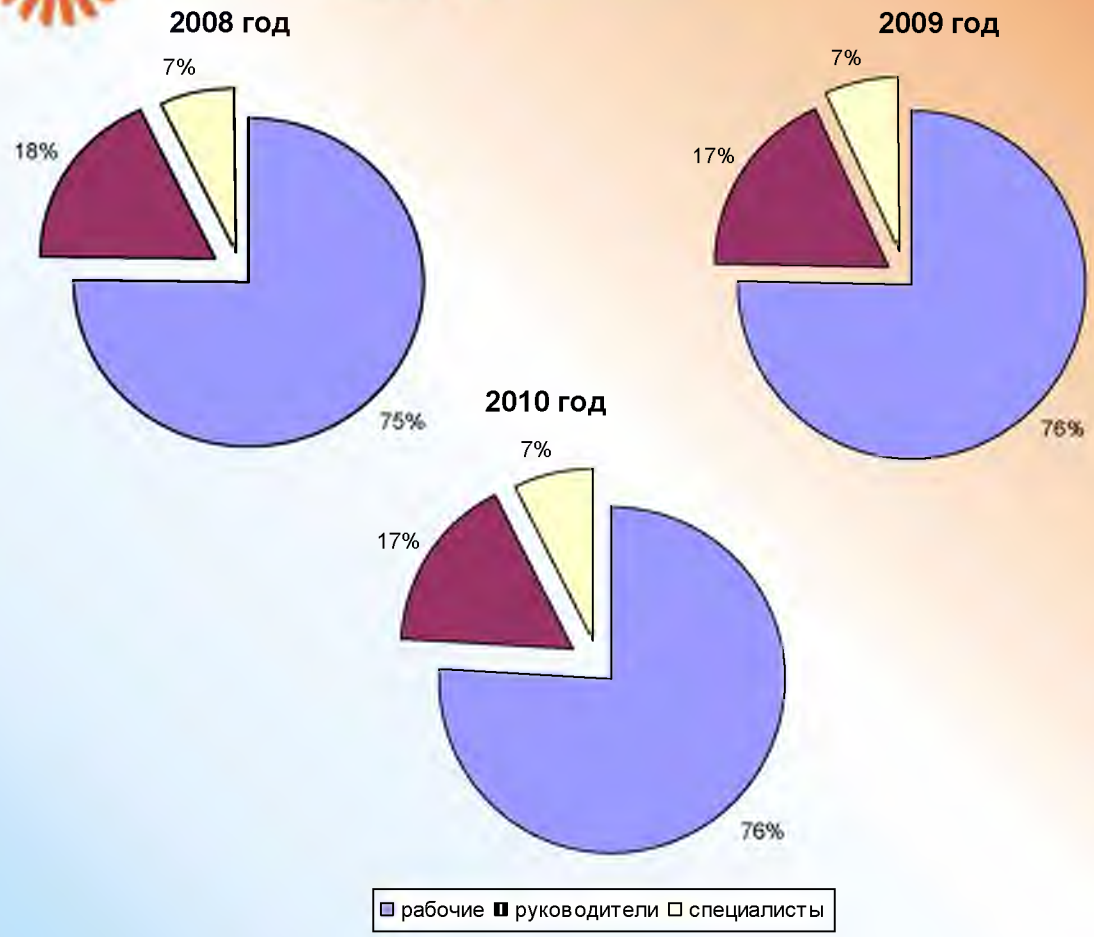
Стратегические цели работы с персоналом:

- 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

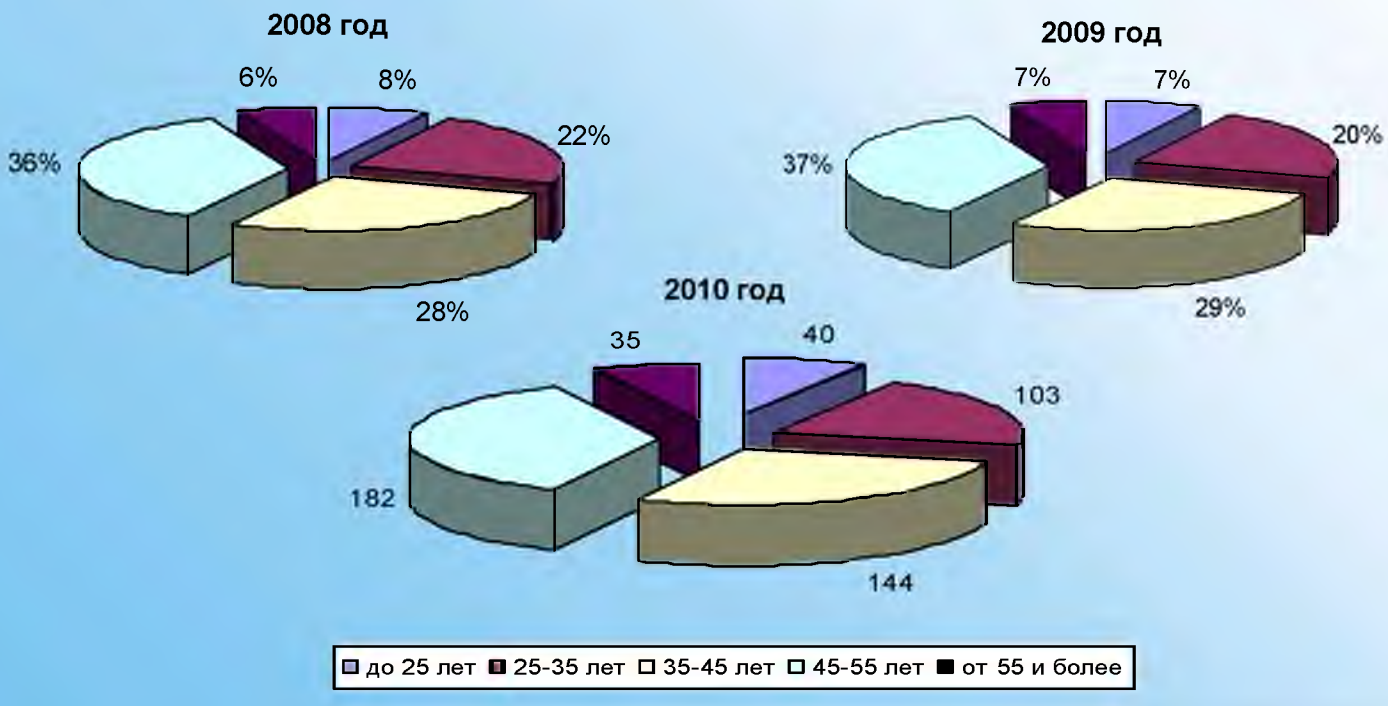
По категориям

Год	Все работающие	Руководители	Специалисты	Рабочие	Служащие
на 31.12.2008	485	85	34	365	1
на 31.12.2009	485	81	33	365	1
на 31.12.2010	504	85	37	380	2



• **по возрасту:**

Возраст	2008	2009	2010
до 25 лет	38	34	40
25-35 лет	108	99	103
35-45 лет	135	140	144
45-55 лет	174	179	182
от 55 и более	30	33	35
Всего	485	485	504



В 2010 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:

	2008 год		2009 год		2010 год	
	принято	уволено	принято	уволено	принято	уволено
Всего	222	91	56	56	124	105
Численность на конец года	485		485		504	
Текучесть (кол-во всех уволенных по отношению к численности)	18,76%		11,56%		20,83%	

Численность персонала на конец 2010 года по сравнению с 2009 годом увеличилась на 19 человек и соответствовала запланированному на год объему работ. Количество принятых и уволенных в 2010 году по сравнению с предыдущими годами резко увеличилось в связи с тем, что в 2010 году с поступающими на работу заключался срочный трудовой договор на несколько месяцев для проведения работ, связанных с временным расширением производства или объема оказываемых услуг. Основные причины выбытия персонала в 2010 году:

- по собственному желанию – 58 чел.;
- по сокращению численности или штата работников – 3 чел.;
- в порядке перевода – 2 чел;
- выход на пенсию – 3 чел.;
- по окончанию срочного трудового договора – 34чел.;
- по случаю смерти – 1 чел.;
- по инвалидности, болезни – 5 чел.
- по решению акционера – 1 чел.

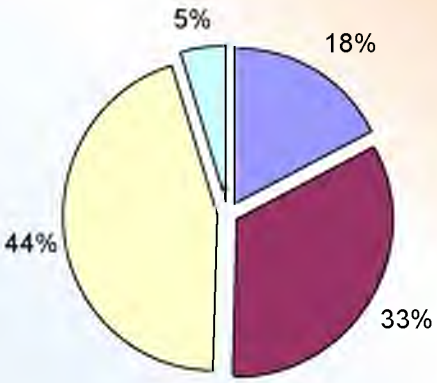
Численность персонала, работающего в 2010 году, позволила Обществу полностью выполнить производственную программу года.

8.4 Качественный состав работников. Система развития персонала

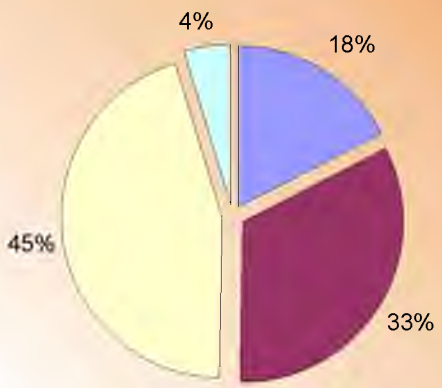
Динамика качественного состава кадров:

Образование	2008	2009	2010
Два высших	3	4	4
Высшее	82	81	85
Среднее специальное	159	162	170
Среднее	218	217	222
Неполное среднее	23	21	23

2008 год



2009 год



2010 год



В течение 2010 года обучением были охвачены – 284 чел. Из них – 178 рабочих, 11 - специалистов, 95 – руководителей.

Распределение финансовых затрат по направлениям обучения

Направление обучения	Затраты на обучение		
	2008 год	2009 год	2010год
Повышение квалификации производственного персонала	382430 руб.	796212 руб.	589430 руб.
Обучение второй и новой профессии	165058 руб.	123405 руб.	39920 руб.
Повышение квалификации управленческого персонала	21610 руб.	68376 руб.	139841 руб.
ВСЕГО	**631838 руб.**	**987993 руб.**	**76191 руб.**
Процентное соотношение затрат на обучение от фонда оплаты труда / %	1,0%	1,0%	0,6%

В течение 2010 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, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности при ремонте и монтаже по объектам взрывоопасных, химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств;
- -Предаттестационная подготовка лиц, ответственных за безопасное производство работ кранами, за содержание г/п кранов в исправном состоянии;
- -Предаттестационная подготовка специалистов организаций, осуществляющих изготовление, монтаж и ремонт элементов оборудования, работающего под давлением;
- - Пожарно-технический минимум; в Приволжском управлении Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору г. Йошкар-Ола
- -Предаттестационная подготовка специалистов, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности при ремонте и монтаже систем газоснабжения; в УКК «Нива» г. Чебоксары
- - Курсы: «Перевозка опасных грузов. Ответственный за безопасность дорожного движения»; в АНОО НПЦСП «Энергия» г. Москва
- - Предаттестационная подготовка специалистов в области промышленной безопасности опасных производственных объектов; в ГОУ «СПбГПУ» г. Санкт-Петербург
- - Обучение по программе «Электрические станции: эксплуатация и модернизация оборудования»; в АНТЦ «Энергомонтаж» г. Москва
- - Аттестация специалиста сварочного производства на 1 уровень профессиональной подготовки; в ООО Фирма «ДИАМЕХ» г. Москва
- Семинар: «Вибродиагностика роторного оборудования. Второй уровень».

2.Обучение рабочих второй и новой профессии.

в НОУ «Чувашский учебно-курсовой комбинат» г. Чебоксары:

- специальная подготовка рабочих на право выполнения работ по техническому обслуживанию и ремонту грузоподъемных машин;
- подготовка стропальщиков.

3. Повышение квалификации управленческого персонала:

в НОУ «Чувашский учебно-курсовой комбинат» г. Чебоксары:

- обучение по промышленной безопасности при ремонте и монтаже систем газоснабжения;
- требования промышленной безопасности к подъемным сооружениям (ПБ 10-382-00); 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);
- обучение руководителей и специалистов по охране труда;

в ООО «Центр экономики и ценообразования в строительстве» г. Чебоксары:

- курсы повышения квалификации «Теория и практика сметного дела в строительстве»;

в ООО «Школа мастерства» г. Чебоксары:

- аттестация специалистов сварочного производства на 2 уровень профессиональной подготовки, включая спец.подготовку;

в АНТЦ «Энергомонтаж» г. Москва:

- аттестация специалистов сварочного производства на 4 уровень профессиональной подготовки, включая спец.подготовку.

Процент работников, прошедших обучение в 2010 году, составляет 56%.

Повышение квалификации рабочих – приоритетное направление обучения в ОАО «Чувашэнергоремонт». В 2011 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 и безопасности труда работников.

Так, в течение 2010 года израсходовано на мероприятия по охране труда – 3197,6 тыс. руб., в том числе:

- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты – 1317,9 тыс. руб.;
- на обеспечение спецмолоком – 957,3 тыс. руб.;
- затраты на мед. осмотр – 105,5 тыс. руб.;
- ремонт мастерских – 5,2 тыс. руб.;
- затраты на медикаменты – 21,9 тыс. руб.;
- на инструментальные замеры – 131,1 тыс. руб.;
- на медицинское обслуживание – 54,0тыс. руб.;
- на обеспечение водой питьевой – 26,0 тыс. руб.;
- на моющие средства – 52,5 тыс. руб.

Прошли периодический медицинский осмотр – 153 чел. (по плану на год – 100%). Проведена аттестация 512 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 01.01.2011 –4207 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 и стимулировании труда работников ОАО «Чувашэнергоремонт».

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;

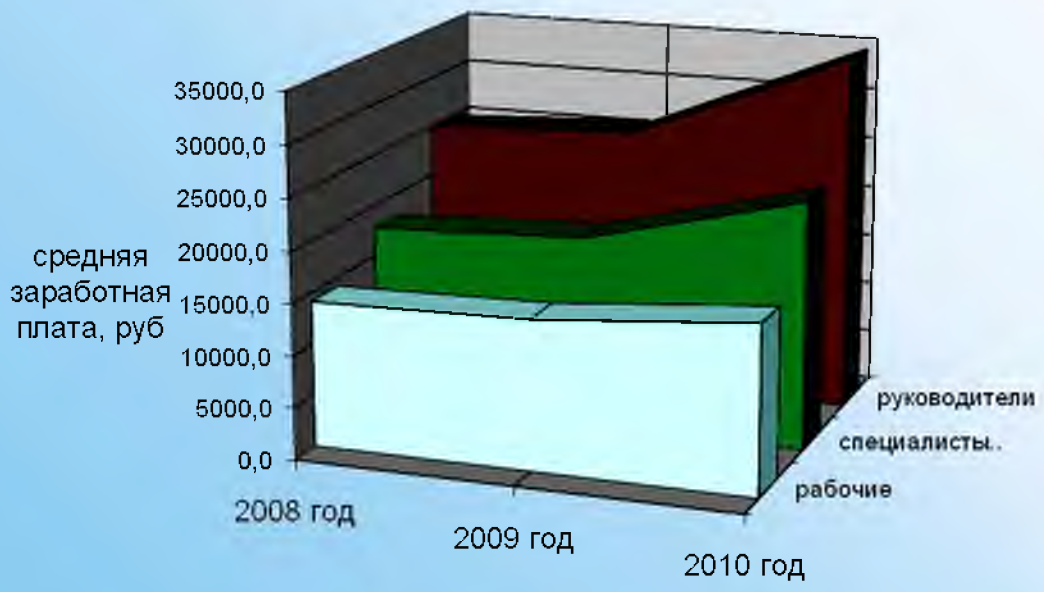
Устанавливаются надбавки:

- 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 2010 году по отношению к 2009 году составил 119,3%.

График роста заработной платы по категориям работников за 2008-2010гг.



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.

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 Финансовая отчетность общества

9.1 Бухгалтерская отчетность

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Декабря 2010 г.

		КОДЫ	
	Форма №1 по ОКУД	0710001	
	Дата (год, месяц, число)	2010|12|31	
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018305	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329083\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	
Местонахождение (адрес) 428006, 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	18872	18281
Незавершенное строительство	130	-	-
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	-
Отложенные налоговые активы	145	120	510
Прочие внеоборотные активы	150	500	570
Итого по разделу I	190	19592	19361
II. Оборотные активы			
Запасы	210	8190	8764
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	7219	7185
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	971	1579
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	128	79
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	101
в том числе:			
покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	50361	72264
в том числе:			
покупатели и заказчики	241	45075	68151
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	-
Денежные средства	260	1051	1740
Прочие оборотные активы	270	-	-
Итого по разделу II	290	59728	82948
БАЛАНС	300	79320	102309

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	8104	8104
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	8104	8104
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	8114	20968
Итого по разделу III	**490**	**43286**	**55140**
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	43	40
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	307
Итого по разделу IV	**590**	**43**	**347**
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	266	266
Кредиторская задолженность	620	35725	42878
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	7575	17426
задолженность перед персоналом организации	622	5850	7302
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	2763	2663
задолженность по налогам и сборам	624	7884	11650
прочие кредиторы	625	11653	3837
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	3679
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	**690**	**35991**	**46822**
БАЛАНС	**700**	**79320**	**102308**

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Арендованные основные средства	910	10040	5308
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	-	23
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)

15 Марта 2011 г.

ОТЧЁТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2010 г.

		КОДЫ		
	Форма №2 по ОКУД	0710002		
	Дата (год, месяц, число)	2010	12	31
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018305		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329082\212701001		
Вид деятельности Тепловые электростанции	по ОКВЭД	40.30.5		
Организационно-правовая форма / Форма собственности				
ОАО / частная	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
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	307847	200696
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-278383	-188352
Валовая прибыль	029	29264	12346
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	29264	12346
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	4	13
Проценты к уплате	070	-	-
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	517	52348
Прочие расходы	100	-12885	-54802
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	16900	9905
Отложенные налоговые активы	141	390	120
Отложенные налоговые обязательства	142	3	3
Текущий налог на прибыль	150	-5296	-2499
Налоговые санкции	180	-143	-259
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	11854	7270
СПРАВОЧНО:			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1623	395
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	-	2895	-	14
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	-	23	-	-
	270	-	-	-	-

Руководитель (подпись) Алексеев Юрий Константинович (расшифровка подписи)

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

ОАО «Чувашэнерго-ремонт»

15 Марта 2011 г.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за период с 1 Января по 31 Декабря 2010 г.

		КОДЫ		
	Форма №3 по ОКУД	0710003		
	Дата (год, месяц, число)	2010	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	14	
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	26066	-	1453	8495	36016
2009 (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	26066	-	1453	8495	36016
Результат от пересчета иностранных валют	031	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	032	X	X	X	7270	7270
Дивиденды	033	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	040	X	X	6651	-6651	-
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	26066	-	8104	9114	43286
2010 (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	26066	-	8104	9114	43286
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	11854	11854
Дивиденды	103	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	-	-	-

Форма 0710003 с.2

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	20988	55140

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
Всего					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	1453	6651	-	8104
данные отчетного года	152	8104	-	-	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:					
На покрытие иных затрат					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	181	-	-	-	-
данные отчетного года	182	-	3678	-	3678

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	43286		55140	
		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 (подпись) Алексеев Юрий Константинович (расшифровка подписи)

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

15 Марта 2011

«Чувашэнерго-ремонт»

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2010 г.

		КОДЫ		
	Форма №4 по ОКУД	0710004		
	Дата (год, месяц, число)	2010	12	31
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018306		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093/212701001		
Вид деятельности Тепловые электростанции	по ОКВЭД	40.10.4		
Организационно - правовая форма / Форма собственности	по ОКОПФ /ОКФС	47	14	
ОАО / частная				
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	1051	300
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	329898	183230
	030	-	-
Прочие доходы	110	1775	524
Денежные средства, направленные:	120	-326480	-243223
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	-125208	-75262
на оплату труда	160	-112958	-89939
на выплату дивидендов, процентов	170	-	-
на расчеты по налогам и сборам	180	-82431	-72814
	181	-	-
на прочие расходы	190	-7883	-5208
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	3193	-59469
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	99	-
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	61892
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	4	13
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	-1850	-865
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
	320	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	-1747	61040

Форма 0710004 с. 2

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг		-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями		-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)		(-)	(-)
Погашение обязательств по финансовой аренде		(757)	(910)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности		(757)	(910)
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		689	661
Остаток денежных средств на конец отчетного периода		1740	1051
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю		-	-

Руководитель _____ (подпись) _____ (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ (подпись) АБАНЬКИНА А. А. (расшифровка подписи)

" 30 " марта 2011 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2010 г.

		КОДЫ		
	Форма №5 по ОКУД	0710005		
	Дата (год, месяц, число)	2010	12	31
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018305		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127328083/212701001		
Вид деятельности Тепловые электростанции	по ОКВЭД	40.10.4		
Организационно-правовая форма / Форма собственности				
ОАО / частная	по ОКОПФ/ОКФС	47	14	
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		10964	-	(-)	10964
Сооружения и передаточные устройства		1801	-	(-)	1801
Машины и оборудование		13536	165	(92)	13609
Транспортные средства		4099	2123	(311)	5911
Производственный и хозяйственный инвентарь		1194	56	(1)	1249
Рабочий скот		-	-	(-)	-
Продуктивный скот		-	-	(-)	-
Многолетние насаждения		-	-	(-)	-
Другие виды основных средств		122	-	(-)	122
Земельные участки и объекты природопользования		-	-	(-)	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель		-	-	(-)	-
Итого		31716	2344	(404)	33656

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	12744	15375
в том числе: зданий и сооружений		2112	2492
машин, оборудования, транспортных средств		9570	11608
других		1061	1275
Передано в аренду объектов основных средств - всего		1161	1066
в том числе: здания		1161	1035
сооружения		-	-
Другие		0	31
Переведено объектов основных средств на консервацию		-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего		10040	5309
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации		-	-

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

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

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	-	-	-	-

Справочно.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	2	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	-	-	-	-

Справочно.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	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	50361	72264
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	45075	68151
авансы выданные	612	1386	1855
прочая	613	3900	2258
долгосрочная - всего	620	-	101
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	-	101
итого	630	50361	72365
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	35991	43144
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	7575	17428
авансы полученные	642	19480	3128
расчеты по налогам и сборам	643	7884	11650
кредиты	644	-	-
займы	645	266	266
прочая	648	9786	10674
долгосрочная - всего	650	-	307
в том числе:			
кредиты	651	-	-
займы	652	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	653	-	307
итого	660	35991	43451

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	79280	22530
Затраты на оплату труда	720	124093	97418
Отчисления на социальные нужды	730	30113	23434
Амортизация	740	2939	2758
Прочие затраты	750	42566	42211
Итого по элементам затрат	760	278991	188352
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	808	50
резервов предстоящих расходов	767	3979	-

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)

15 Марта 2011 г.

ОАО «Чувашэнерго-ремонт»

ЧУВАШЭНЕРГОРЕМОНТ

Открытое акционерное общество
"Чувашэнергоремонт"

БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2010 ГОД

Пояснительная записка

Чебоксары, 2011

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ.

Настоящая пояснительная записка является неотъемлемой частью годовой бухгалтерской отчётности ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2010 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, по состоянию на 31.12.2010 г. является Компания «ВАРМА ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛТД», которая 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: Полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «БДО»

Место нахождения аудитора: 117545, г. Москва, Варшавское шоссе, д.125, тел. (495) 797-56-65, (495) 319-66-36.

ОГРН: 1037739271701 ИНН: 7716021332

Лицензия № Е 000547 от 25.06.2002 г., выдана Министерством финансов РФ, срок действия лицензии до 25.06.2012. ЗАО «БДО» - независимая национальная аудиторская компания, входящая в состав международной сети BDO. ЗАО «БДО» является членом профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций №10201018307. НП «АПР» внесено в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов под №1 в соответствии с приказом Минфина России от 01.10.2009 № 455.

Аудиторская проверка бухгалтерской отчетности за 2009 г. проводилась аудиторской фирмой ЗАО «БДО».

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 с 01.01.2010 г. по 17.06.2010 г.:

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

В соответствии с Решением единственного акционера Общества от 17.06.2010 г. Совет директоров Общества упразднен. Годовым решением единственного акционера Общества от 30.06.2010 г. Совет директоров не избран.

3. 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). Решением единственного акционера Общества от 17.06.2010 г. прекращены полномочия Управляющей организации Общества - ЗАО «Иркутскэнергострой» с 18.06.2010 г.

Единоличным исполнительным органом с 22.06.2010 г. по 17.12.2010 г. являлся Генеральный директор (Решение единственного акционера Общества от 17.06.2010 г.).

По решению единственного акционера Общества от 17.12.2010 г. полномочия Единоличного исполнительного органа Общества переданы ЗАО «Управляющая компания «Энергостройсервис» с 20.12.2010 г.(ОГРН 1097746790107, ИНН 7702721214).

1.6. Состав Ревизионной комиссии

В соответствии с Решением единственного акционера Общества от 17.06.2010 г. избрана Ревизионная комиссия Общества в следующем составе:

Золотайко Дмитрий Александрович – финансовый аналитик ЗАО «УК Энергостройсервис».

Кузнецова Татьяна Александровна - финансовый аналитик ЗАО «УК Энергостройсервис».

Байниязов Игорь Анатольевич - финансовый аналитик ЗАО «УК Энергостройсервис».

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

1.8. 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

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

Номер:СвидетельствоNºСРО-С-0046-02-2127329093
Наименование вида (видов) деятельности: Допуск к работам, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства

Дата выдачи: 17.09.2010

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: ЗАО "ЭНСЕРТИКО", г. Москва

Номер: Сертификат соответствия услуг и работ

Наименование вида (видов) деятельности: - деятельность по обеспечению работоспособности электростанций (ОКВЭД 40.10.4), а именно деятельность по обеспечению работоспособности тепло- и гидроэлектростанций; - деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей (ОКВЭД 40.10.5); - деятельность по обеспечению работоспособности котельных (ОКВЭД 40.30.4); деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей (ОКВЭД 40.30.5)

Дата выдачи: 29.03.2010

Дата окончания действия: 29.03.2013

Наименование органа, выдавшего лицензию: Национальная Ассоциация Контроля и Сварки, г. Москва

Номер: Свидетельство № АЦСТ-15-00299

Наименование вида (видов) деятельности: Производственная аттестация технологи сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03 (ручная дуговая сварка покрытыми электродами труб и листов котельного оборудования, труб газопроводов, труб и листов оборудования ОХНВП).

Дата выдачи: 08.05.2009

Дата окончания действия: 08.05.2013

Наименование органа, выдавшего лицензию: Национальная Ассоциация Контроля и Сварки, г. Москва

Номер: Свидетельство № АЦСТ-15-00300

Наименование вида (видов) деятельности: Производственная аттестация технологии сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03 (ручная аргонодуговая сварка неплавящимся электродом труб котельного, газового оборудования и оборудования ОХНВП).

Дата выдачи: 08.05.2009

Дата окончания действия: 08.05.2013

Наименование органа, выдавшего лицензию: Национальная Ассоциация Контроля и Сварки, г. Москва

Номер: Свидетельство № АЦСТ-1500301

Наименование вида (видов) деятельности: Производственная аттестация технологии сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03 (ручная дуговая сварка металлических конструкций котельного оборудования).

Дата выдачи: 08.05.2009

Дата окончания действия: 08.05.2013

Наименование органа, выдавшего лицензию: Национальная Ассоциация Контроля и Сварки, г. Москва

Номер: Свидетельство № АЦСТ-15-00302

Наименование вида (видов) деятельности: Производственная аттестация технологии сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03 (ручная дуговая сварка устройств грузозахватных)

Дата выдачи: 08.05.2009

Дата окончания действия: 08.05.2013

Наименование органа, выдавшего лицензию: Национальная Ассоциация Контроля и Сварки, г. Москва

Номер: Свидетельство № АЦСТ-15-00303

Наименование вида (видов) деятельности: Производственная аттестация технологии сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03 (ручная дуговая наплавка арматуры и предохранительных устройств котельного оборудования)

Дата выдачи: 08.05.2009

Дата окончания действия: 08.05.2013

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: Национальная Ассоциация Контроля и Сварки, г. Москва

Номер: Свидетельство № АЦСТ-15-00305

Наименование вида (видов) деятельности: Производственная аттестация технологии сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03 (ручная дуговая сварка паровых котлов и трубопроводов пара и горячей воды при ремонте в процессе эксплуатации).

Дата выдачи: 08.05.2009

Дата окончания действия: 08.05.2013

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

Номер: Свидетельство № 159

Наименование вида (видов) деятельности: Право 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

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 оС

Дата выдачи: 26.10.2009

Дата окончания действия: 26.10.2014

Наименование органа, выдавшего лицензию: Филиал ОАО "Инженерный центр ЕЭС" – "Фирма ОРГРЭС"

Номер: Аттестат аккредитации № 34-1.1.М/18

Наименование вида (видов) деятельности: Проведение калибровочных работ (калибровка средств измерений): установки виброизмерительные (виброаппаратура контрольно-сигнальная ВВК-331, аппаратура контрольно-сигнальная ВИКА-02, аппаратура виброконтроля КАС-КАД, аппаратура виброконтроля КСУ-243); вибропреобразователи пьезоэлектрические.

Дата выдачи: 22.01.2010

Дата окончания действия: 22.01.2015

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

Номер: Лицензия № ДЭ-00-011386 (К)

Наименование вида (видов) деятельности: Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности (проведение экспертизы технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте).

Дата выдачи: 26.03.2010

Дата окончания действия: 26.03.2015

Наименование органа, выдавшего лицензию: Система сертификации Русского Регистра

Номер: Сертификат соответствия Системы Менеджмента Качества: ИСО 9001:2008 № 10.1429.026

Наименование вида (видов) деятельности: Проектирование металлоконструкций; разработки проектов производства работ; производства металлоконструкций и технических устройств; строительных, монтажных, электромонтажных, пусконаладочных и ремонтных работ в соответствии со Свидетельством СРО строителей; - процесса выпуска продукции в соответствии с МС ИСО 9001:2008: планирование выпуска продукции; процессы, связанные с потребителем; проектирование и разработка; закупки; обеспечение производства продукции и обслуживания; управление оборудованием для мониторинга и измерений.

Дата выдачи: 21.12.2010

Дата окончания действия: 20.12.2013

1.9. 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 (ЦРМТС)	. Чебокары, ул. З.Яковлевой , 58 (территория Чебоксарской ТЭЦ-1)	Ремонт магистральных тепловых сетей	
5	Котлотурбинный цех № 1 (КТЦ-1)	424000,г.Йошкар-Ола, ул.Крылова, д.47	Ремонт энергооборудования электрических станций и изготовление запасных частей	
6	Ремонтно-строительный участок (РСУ)	428022, г.Чебокары, ул.З.Яковлевой, 58	Ремонт зданий и сооружений	
7	Участок теплоизляции (УТИ)	428022, г. Чебоксары, Марпосадское шоссе, 4	Ремонт, теплоизоляция энергооборудования электрических станций и тепловых сетей	
8	Лаборатория наладки вибрации и регулирования турбин (ЛНВиРТ)	428022, г. Чебоксары, Марпосадское шоссе, 4	Ремонт, наладка, вибрация и регулировка турбин	
9	Центральная лаборатория металлов и сварки (ЦЛМиС)	428022, г.Чебокары, ул.З.Яковлевой, 58	Контроль, тех.диагностирование оборудования электрических станций и тепловых сетей	
10	Участок по изготовлению котельно-вспомогательного оборудования и трубопроводов (КВОиТ)	429950, г. Новочебоксарск, ул. Набережная,28	Изготовление запасных частей, металлоконструкций и элементов трубопроводов	

Зарегистрированы как обособленные подразделения:

- Котлотурбинный цех № 1 – ИФНС по г.Йошкар-Оле;
- Котлотурбинный цех № 3 – ИФНС по г.Новочебоксарск;
- Электроремонтный цех - ИФНС по г.Новочебоксарск;
- Участок КВОиТ - ИФНС по г.Новочебоксарск;

1.10. Ответственные лица.

1. Алексеев Юрий Константинович – исполнительный директор ОАО «Чувашэнергоремонт» (приказ от 27.04.2009 № 81) с 28.04.2009 г. по 18.06.2010 г.

2. Алексеев Алексей Александрович – генеральный директор ОАО «Чувашэнергоремонт» (Решение единственного акционера Общества от 17.06.2010 г.) до 17.12.2010 г. (Решение единственного акционера Общества от 17.12.2010 г.).

3. Алексеев Юрий Константинович – исполнительный директор ОАО «Чувашэнергоремонт» (приказ от 26.06.2010 № 209-к) с 18.12.2010 г. по наст. время.

4. Абанькина Алла Анатольевна – руководитель направления - главный бухгалтер ОАО «Чувашэнергоремонт» (приказ от 03.11.2009 № 63/10) с 03.11.2009 г. по 31.05.2010 г. (приказ от 31.05.2010 г. № 31-к).

5. Абанькина Алла Анатольевна – главный бухгалтер ОАО «Чувашэнергоремонт» с 01.06.2010 г. по наст. время (приказ от 02.06.2010 № 183)

1.11. Среднесписочная численность за 2010 г. составила 508 человек.

2. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Настоящий бухгалтерский отчет сформирован, исходя из действующих в РФ правил бухгалтерского учета и отчетности, и Учетной политики ОАО "Чувашэнергоремонт" на 2010 год, утвержденной приказом генерального директора от 31.12.2009 № 265.

По договорам-лизинга № 204887-ФЛ/ЧБС-09от 26.05.2009 г. и № 249987-ФЛ/ЧБС-10 от 19.02.2010 г., заключенными между Обществом и ЗАО «Европлан», были приобретены транспортные средства на сумму 1546,7 тыс.руб. В соответствии с п. 5.1. вышеуказанных договоров предусмотрено, что балансодержателем предмета лизинга является Лизингополучатель. Таким образом, было нарушено допущение об имущественной обособленности организации.

2.1. Основные средства.

Бухгалтерский учет основных средств осуществляется обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ №6/01, утвержденным приказом 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 2010 году не проводилась.

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 31.12.10. составила – 33656 тыс. руб., в т.ч.:

- здания – 10964 т. руб.,
- сооружения и передаточные устройства – 1801 тыс. руб.,
- машины и оборудования – 13609 тыс. руб.,
- транспортные средства – 5911 тыс. руб.,
-производственный и хозяйственный инвентарь – 1371 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 31.12.10г. начисленная амортизация основных средств составила – 15375 тыс. руб., в т.ч.:

- здания и сооружения 2492 тыс. руб.;
- машины, оборудование, транспортные средства 11608 тыс. руб.
- другие основные средства 1275 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.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создается.

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».

2.7. Добавочный и резервный капитал

Добавочный капитал отсутствует, так как переоценка в 2010 году не производилась.

ОАО "Чувашэнергоремонт" имеет резервный капитал, созданный в 2005 – 2010гг., 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 31.12.2010 г. - 8104 тыс. руб. Средства фонда не использовались.

В Обществе создан Фонд накопления. По состоянию на 31.12.2010 г. размер фонда составил 1845 тыс.руб. Отчисления в фонд накопления производятся за счет чистой прибыли на основании Учетной политики Обшества. Средства фонда не использовались.

2.8. Изменения учетной политики на 2011 год

Причиной изменения учетной политики на2011 г. является сближение российского учета с правилами МСФО.

В бухгалтерскую учетную политику на2011 г. вносятся следующие изменения:

Списание объектов спецоснастки и спецодежды (не зависимо от их стоимости и срока полезного использования) на себестоимость продукции производится единовременно при передаче в эксплуатацию. Одновременно вышеуказанные объекты принимаются к учету за баланс и их стоимость погашается равномерно (линейно) пропорционально сроку полезного использования на счетах забалансового учета.

В Обществе с 01.01.2011 г. будут создаваться следующие резервы:

- резерв по сомнительным долгам;
- резерв под снижение стоимости МЦ;
- резерв на предстоящую оплату отпусков работникам.

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 01.01.2010г)	Сумма задолженности (на 31.12.2010г)
ЗАО "УК"Энергостройсервис"	0	28 433
ОАО "ТГК-№5	17 095	16 020
ЗАО "Иркутскэнергострой "	20 206	15 171
ООО "Спецтурбомонтаж "	2 024	5 203
ООО "Планета-Строй"	2 000	2 000
ОАО "Турборемонт-ВКК "	0	1 613
ООО "ПромСтройРемонтСервис "	992	992

ОАО " МРСК" филиал Северное	0	217
ООО "Промкомплект«	10	136
ООО "Монолитстрой	0	109
ООО "Инженерный центр	100	100
ЗАО "Гидротехник "	0	64
ООО "Гласстрейд	0	29
"МУП "Водоканал "	0	16
ОАО"Суслогерский лесокомбинат "	16	16
ООО "Горнолыжный центр "	0	12
ТПК ООО "Железобетон "	2	2
ОАО "АБС Автоматизация "	6	0
ООО " Аквариум"	20	0
ЧМУПП "Водоканал	86	0
ОАО "Гидромеханизация "	187	0
ОАО "Дорисс"	39	0
ОАО "Кировэнергоремонт "	1 666	0
ОАО "Новочебоксарский хлебозавод»	28	0
ОАО"РусГидро " -Чебоксарская ГЭС	526	0
ОАО "ЭлектроМонтажСервис	60	0
"ООО "Энергокран "	12	0
Итого по покупателям	**45 075**	**70 151**

В течение 2010 года резервы по сомнительным долгам не По состоянию на 31.12.2010 года на сумму задолженности ООО «Планета – строй» создан резерв по сомнительным долгам в размере 2 000 000 рублей.

3.1.2. Кредиторская задолженность

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

тыс. руб.

Наименование поставщика	Сумма задолженности (на 01.01.2010г.)	Сумма задолженности (на 31.12.2010г.)
ОАО «АБС Автоматизация»	314	0
ИП Андрюшкин Василий Никифорович	61	0
ЗАО "Волмаг»	242	0
ЗАО "Гидротехник»	32	0
ИП Жукова Елизавета Васильевна	23	0
ООО "Коммунальные технологии"	31	0
ГОУ "ГТУ ВПО Марийский"	95	0
ИП Матасова Елена Сергеевна	50	0
Филиал ФГУП"Охрана" МВД России по ЧР	42	0
ООО "Промсвязьмонтаж"	232	0
ООО "СоюзСпецодежда"	44	0
ЗАО "Спецремэнерго"	217	0
ООО "ТехТранс"	96	0
ОАО "Турборемонт-ВКК"	230	0
НОУ "Чувашский учебно-курсовой комбинат"	13	0
ООО "Энергокран"	605	0
ООО "ЭПИТ"	41	0
ЗАО "Иркутскэнергострой"	0	7 515
ООО "Центр материально-технического обеспечения"	0	2 847
ООО "ПромСтройРемонтСервис"	992	992
ООО "НПП Скат"	0	967
ИП Абрамов Димитрий Дмитриевич	0	439
ЗАО "ТД НВосток-Сервис"	0	397
ООО "Техстрой"	0	395
ООО "НПО Электротехника"	25	379
ИП Дубцов Геннадий Александрович	0	334
ООО "Компания "Чукшинский карьер"	0	312
ОАО "Чувашская автотранспортная компания"	92	232
ООО "ГлавСтройТрест"	0	230
ООО "Межрегион-Строй"	0	217
ООО "Красноармейская сельхозхимия"	0	212
ООО "Союзантисептик"	0	200
ОАО "Мариэнергоремонт"	1 247	198
ООО "Реалхимпласт-НН"	0	152
ООО "Терминал-Импульс"	0	141
ООО "БОТ"	0	96
ООО "ПКФ Трейд-Инвест"	5	85
ООО "ЧОО Гарда"	82	82
Йошкар-Олинская ТЭЦ-1 МУП	0	78
ООО "Ваши окна плюс"	0	77
ООО "ДИАМЕХ 2000"	21	73
ОАО "Гидромеханизация"	0	62
ООО "Строительная компания ТАВ"	0	60
МУП "Город"	0	57
ЗАО "Эверест"	0	56
ООО "Монолитстрой"	0	45
ООО "Юнона-2"	0	44
ООО "ТПК Инкомцентр"	0	40
ООО "УПТК треста 5"	0	40
ООО "Феникс"	0	34
ИП Большов Виталий Александрович	0	33
ОАО "Вымпелком"	26	28
ООО "ЯНИШ"	0	28

ООО "Пинега"	0	24
ИП Савушкина Ирина Евгеньевна	0	23
ОАО "ТГК-№5"	2 514	22
ООО "ТПС"	0	18
ЗАО "Фарм"	14	17
Филиал ОАО "РусГидро"-"Чебоксарская ГЭС"	14	15
ОАО "ВолгаТелеком"	14	14
ООО "СуварСтром"	1	14
ООО "Промтехсервис"	0	11
ИП Дудкин Андрей Васильевич	80	7
ОАО "Чувашская энергосбытовая компания"	17	7
Прочие поставщики и подрядчики	63	77
Итого по поставщикам и подрядчикам	**7 575**	**17 426**

Так же, большой удельный вес имеет прочая кредиторская задолженность.

тыс.руб.

Прочие кредиторы	На 01.01.2010 г.	На 31.12.2010 г.
1. Авансы полученные		
ЗАО « Иркутскэнергострой»	10 333	0
ООО « Промтрактор-Промлит»	26	0
ООО « Таттеплоизоляция»	73	0
ОАО « НПК Элара»	48	0
ЗАО УК «Энергостройсервис»	0	312
Итого по полученным авансам	**10 480**	**3 128**
2. Арендные обязательства		
ЗАО « Европлан»	827	211
3. Прочие организации	346	498
Итого прочая кредиторская задолженность:	**11 653**	**3 837**

Результаты проведения годовой инвентаризации.

Инвентаризация по дебиторской и кредиторской задолженности проведена по состоянию на 31.12.2010 г. в соответствии с приказом Исполнительного директора от 16.12.2010 г. № 277. Суммы дебиторской и кредиторской задолженностей подтверждаются актами сверки.

Задолженность перед персоналом организации по оплате труда на 31.12.2010 г. составляет 7302 тыс. руб., а по состоянию на начало периода (01.01.2010 г.) она составляла 5850 тыс. руб.

Задолженность по налогам

Размер начисленных и уплаченных налогов за 2010г., состояние расчетов по уплате налогов приведены в таблице:

тыс.руб.

№ п/п	Наименование налога	С-до на 01.01.10		Начислено налогов	Уплачено	С-до на 31.12.10	
		Дт	Кт			Дт	Кт
1	Налог на добавленную стоимость		6806	36224	33487		9543
2	Расчеты с бюджетом по налогу на прибыль	279	0	5296	4876	0	141
3	Налог на доходы физических лиц	0	957	16144	15276	0	1825
4	Налог на имущество	0	104	406	411	0	99
5	Прочие налоги	17	17	481	439	0	42
	Итого	**296**	**7884**	**58551**	**54489**	**0**	**11650**

Задолженность перед государственными и внебюджетными фондами

тыс.руб.

Наименование показателя	На 01.01.2010 г.	На 31.12.2010 г.
Фонд социального страхования	-615	-252
Федеральный бюджет и ОПС	2394	2281
Фонд обязательного медицинского страхования	369	352
Взносы от НС и ПЗ	-9	30
ИТОГО кредиторская задолженность:	2763	2663
ИТОГО дебиторская задолженность:	624	-252

3.1.3. Уставный капитал

Уставный капитал на 31.12.2010 составляет 26068000 руб. (Двадцать шесть миллионов шестьдесят восемь тысяч рублей 00 копеек), 100 % акций принадлежат Компания «ВАРМА ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛТД».

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 31.12.2010г. на забалансовом счете 001 числится арендованное имущество на общую сумму 5308,9 т.руб.

Арендуемое имущество:

№ п\п	Наименование арендуемого ОС	Наименование арендодателя	№ договора	Стоимость арендуемого имущества	Примечание
1	Автомобиль ВАЗ-21074	ОАО Мариэнергоремонт»	№06 от 11.01.11	76,8	
2	Автомобиль ГАЗ-3307	Белков Александр Геннадьевич	№ 18 от 01.02.11	15,0	
3	Автомобиль УАЗ-3309	ОАО Мариэнергоремонт»	№06 от 11.01.11	68,2	
4	Земельный участок по ул. З.Яковлевой, 58	МУ Земельное управление г.Чебоксары	№ 262/2962-к от 04.08.06	1851,2	1487 кв.м
5	Земельный участок по ул. Набережная, 28	Управление имуществом г. Новочебоксарск	№ 74 от 28.07.04	1615,2	4735 кв.м
6	Земельный участок по ул. Энергетиков, 38	МУ Земельное управление г.Чебоксары	№ 207/2219-к от 20.10.04	1682,5	2861 кв.м.
	ВСЕГО			**5308,9**	

Сдаваемое в аренду имущество

№ п\п	Наименование арендуемого ОС	Наименование арендотора	№ договора	Стоимость имущества	Примечание
1	Кран-балка г/п 5,0 тн	ОАО «ТГК-5» »	102/03/283/ 2010 от 01.02.10	25,5	
2	Кран-балка г/п 2,0 тн	ОАО «ТГК-5»	102/03/283/ 2010 от 01.02.10	5,6	
3	Недвижимое имущество по ул. З.Яковлевой, 58	ООО «Инженерный центр»	№ 78 от 27.02.09	287,0	311 кв.м
4	Недвижимое имущество по ул. Энергетиков, 38	ООО «Инженерный центр»	№ 10/391от 04.04.04	747,6	326 кв. м

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	2010 год
Ремонт разного производственного оборудования	180804	160244
ТПиР	0	122223
Услуги производственного характера	14684	15058
Изготовление запчастей	4098	7997
Аренда	1112	1025
ИТОГО:	**200698**	**307647**

Себестоимость выполненных работ по видам деятельности

тыс.руб.

Наименование показателя	2009 год	2010 год
Ремонт разного производственного оборудования	172626	136219
ТПиР	0	123313
Услуги производственного характера	12133	12585
Изготовление запчастей	3277	5798
Аренда	316	468
ИТОГО:	**1888352**	**278383**

3.2.2. Прочие доходы и расходы

Состав прочих доходов

тыс.руб.

Наименование показателя	2009 год	2010 год
Доходы от реализации основных средств	0	84
Доходы от реализации МПЗ	449	433
Пени, штрафы	4	0
Списание кредиторской задолженности	1	0
Проценты банка на остаток на расчетном счете	13	4
Выручка от реализации финансовых активов	51894	0
ИТОГО:	**52361**	**512**

Состав прочих расходов

тыс.руб.

Наименование показателя	2009 год	2010 год
Расходы от реализации МПЗ	356	335
Расходы от реализации ОС	1	37
Услуги банков	551	780
Невозмещаемый НДС	77	9
МПЗ для собственных нужд	23	132
Амортизация ОС непроизводственного назначения	6	2
ФСС от НС с выплат за счет прибыли	1	5
Обследование конструкций зданий	429	-
Содержание цеховой мед. Службы	3	-
Проведение соц.-культ. Мероприятий	214	188
Выплаты социального характера	630	2651
Убытки прошлых лет	14	2895
Резерв на покрытие иных затрат	0	5678
Расходы от реализации финансовых активов	52495	0
Остаточная стоимость списанных ОС	0	56
Страховые взносы с выплат персоналу	0	93
Списание сомнительных дебиторов	0	23
Прочие расходы	2	1
ИТОГО:	**54802**	**12885**

3.2.3 Затраты на потребление энергетических ресурсов

тыс.руб.

№ п/п	Вид энергии	2009 год	2010 год
1	Тепловая	568	759
2	Электрическая	923	1732
	ИТОГО	**1491**	**2491**

3.2.4. Расходы по налогу на прибыль

Общество определило в 2010 году следующие составляющие налога на прибыль

тыс.руб.

Наименование показателей	Сумма	Ставка налога, %	Сумма	Составляющая налога на прибыль
Бухгалтерская прибыль до налогообложения	16900	20	3380	Условный расход по налогу на прибыль
Временные разницы	1950	20	390	Отложенные налоговые активы
Временные разницы	15	20	3	Отложенные налоговые обязательства
Постоянные разницы	7615	20	1523	Постоянное налоговое обязательство
Налоговая база	26480	20	5296	Текущий налог на прибыль

3.2.5. Результат чрезвычайных обстоятельств

В 2010 году расходов и доходов от чрезвычайных обстоятельств не было.

3.2.6. Прибыль на акцию.

По решению единственного акционера Общества ЗАО «Иркутскэнергострой» от 30.06.2009 чистая прибыль 2009 года в размере 7270 т.руб. распределена в фонд накопления.

Дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2009 года решено не выплачивать.

IV. ИНФОРМАЦИЯ О СВЯЗАННЫХ СТОРОНАХ.

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

Сведения об аффилированных лицах по состоянию на 31.12.210 г.

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физи-ческого лица (указы-вается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1	**VARMA ENTERPRISES LTD («ВАРМА ЭНТЕРПРАЙЗИС ЛТД»)**	Апостолу Варнава, 2 СЕНТАУР ХАУС Нису, 2571, Никосия, Кипр	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества	15.12.2010	100	100
2	Закрытое акционерное общество «Управляющая компания «Энергостройсервис»	РФ, 129090, г.Москва, ул.Щепкина, 29	Единоличный исполнительный орган	20.12.2010	-	-
3	Алексеев Алексей Александрович	-	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество (является Генеральным директором «ЗАО «УК «ЭСС»)	20.12.2010	-	-
4	ОАО «Кировэнергоспецремонт»	Россия, г. Киров ул. Луганская, 49	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	15.12.2010	-	-
5	ОАО «Мариэнергоремонт»	Россия, г. Йошкар-Ола, ул.Крылова,47	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	15.12.2010	-	-
6	ОАО «Чувашэнергоремонт»	РФ,428008, Чувашская республика, г. Чебоксары, ул. Энергетиков, 38	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	15.12.2010		
7	ООО «Спецтурбомонтаж»	140150, Московская область, Раменский район, п.Быково, ул.Аэропортная, д.14	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	15.12.2010	-	-
8	ОАО «Пермэнергоремонт»	614065,г.Пермь, ул.Г.Хасана,38	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	15.12.2010	-	-
9	ОАО «Свердловская энергосервисная компания»	620014,г.Екатеринбург, ул.Московская,16	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	15.12.2010	-	-
10	ОАО «Владимирэнергоремонт»	600016,г.Владимир, ул.Б.Нижегородская,108 «А»	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	15.12.2010	-	-
11	ОАО «Пензенская энергоремонтная компания»	440028, г.Пенза, ул.Кирпичеая,20	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	15.12.2010	-	-
12	ОАО «Пензаэнергоремонт»	440028, г.Пенза, ул.Кирпичеая,20	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	15.12.2010	-	-
13	ОАО «Свердловскэлектроремонт»	,620017, г.Екатеринбург, ул..Электриков,14-а	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	15.12.2010	-	-
14	ЗАО «Иркутскэнергострой»	РФ, 620017, г. Екатеринбург, ул. Электриков, 16	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	15.12.2010	-	-

1	2	3	4	5	6	7
15	ОАО «Саратовское производственное ремонтное предприятие»	410028, Саратовская обл., ул. Чернышевского, д. 120	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	20.12.2010	-	-
16	ОАО «Самарское производственно-ремонтное предприятие»	443052, Самарская обл., г.Самара, ул. Береговая, 11	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	30.11.2010	-	-
17	ОАО «Ульяновскэнергоспецремонт»	432049, г.Ульяновск, ул.Азовская, 84	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	20.12.2010	-	-
18	ОАО «Оренбургэнергоремонт»	460052, г.Оренбург, ул.Энергетиков, д. 1	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	20.12.2010	-	-
19	ОАО «Самараэнергоспецремонт»	443125, Самарская обл., г. Самара, Силовая, д. 11	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	20.12.2010	-	-
20	ОАО «Инженерный Центр»	460023,РФ, г.Оренбург, ул.Манежная, 26	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	20.12.2010	-	-
21	ООО «Торговый дом «Энергосервис»	443125, Самарская обл., г. Самара, Силовая, д. 11	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	20.12.2010	-	-

4.1 Взаимоотношения с аффилированными лицами:

4.1.1. ЗАО «Иркутскэнергострой»

Договоры	**Вид операции**	**Объем операции**	**Задолженность на 31.12.2010**	**Условия, сроки и форма расчетов**	**Резерв по сомнительным долгам**	**Списание дебиторской задолженности**
№ ИЭС-7/П-898-08 от 01.05.2008	Продажа товаров, работ, услуг	0	13120	Оплата осуществляется путем перечисления денежных средств на р/с в течение 30 дней с момента подписания акта выполненных работ	0	0
ИЭС/П-374-09 от 06.10.2009	Продажа товаров, работ, услуг	4101	2051	Аванс на приобретение материалов в размере 50% от стоимости работ. Оставшаяся часть в течение 30 кален. дней с момента подписания акта выполненных работ.	0	0
ИТОГО		**4101**	**15171**		0	0

4.1.2. ЗАО «УК «Энергостройсервис»

тыс.руб.

Договоры	Вид операции	Объем операции	Задолженность на 31.12.2010	Условия, сроки и форма расчетов	Резерв по сомнительным долгам	Списании дебиторской задолженности
1	2	3	4	5	6	7
№ 10/СП/2010 от 29.04.10г	Продажа товаров, работ и услуг	14002	632	1.В течение 3 (трех) банковских дней	0	0
№ 11/СП/2010 от 29.04.2010	Продажа товаров, работ и услуг	1761	929	оплата аванса на приобретение	0	0
№ 12/СП/2010 от 29.04.2010	Продажа товаров, работ и услуг	2743	1 481	материалов в размере 50% стоимости материалов.	0	0
№ 13/СП/2010 от 29.04.2010	Продажа товаров, работ и услуг	1731	0	2. Окончательный расчет в течение 30 дней с момента	0	0
№ 14/СП/2010 от 29.04.10г	Продажа товаров, работ и услуг	11059	689	подписания акта выполненных работ.	0	0
№ 15/СП/2010 от 29.04.2010	Продажа товаров, работ и услуг	1770	0		0	0
№ 16/СП/2010 от 29.04.2010	Продажа товаров, работ и услуг	8937	1815		0	0
№ 17/СП/2010 от 29.04.2010	Продажа товаров, работ и услуг	9556	2421		0	0
№ 33/СП/2010 от 29.04.2010	Продажа товаров, работ и услуг	1839	0		0	0
№ 34/СП/2010 от 29.04.2010	Продажа товаров, работ и услуг	2786	0		0	0
№ 64/СП/2010 от 29.04.2010	Продажа товаров, работ и услуг	4424	0		0	0
№ 65/СП/2010 от 29.04.2010	Продажа товаров, работ и услуг	5486	2962		0	0
№ 70/СП/2010 от 20.05.2010 г	Продажа товаров, работ и услуг	37625	0		0	0
№ 71/СП/2010 от 09.04.10г	Продажа товаров, работ и услуг	264	0		0	0
№ 72/СП/2010 от 20.05.10г	Продажа товаров, работ и услуг	1504	34		0	0
№ 8/СП/2010 от 29.04.10г	Продажа товаров, работ и услуг	7964	2386		0	0
№ 9/СП/2010 от 29.04.10г	Продажа товаров, работ и услуг	3160	0		0	0
№125/СП/2010 от 17.05.2010г	Продажа товаров, работ и услуг	2991	0		0	0
№166/Сп/2010 от 11.06.10г	Продажа товаров, работ и услуг	16046	9154	1.В течение 3 (трех) банковских дней	0	0
№208/196/СП/2010 от 18.06.10	Продажа товаров, работ и услуг	1858	0	оплата аванса на приобретение	0	0
№209/194/СП/2010 от 18.08.10г		1106	0	материалов в размере 50% стоимости материалов.	0	0

тыс.руб.

1	2	3	4	5	6	7
№210/195/СП/2010 от 18.06.10г	Продажа товаров, работ и услуг	1 106	0	Окончательный расчет в течение 30 дней с момента	0	0
№245/СП/2010 от 27.08.10	Продажа товаров, работ и услуг	2 764	0	подписания акта выполненных работ.	0	0
№251/СП/2010 от 18.11.10г	Продажа товаров, работ и услуг	9880	2 801		0	0
ИТОГО		**118499**	**25 305**		**0**	**0**

4.1.3. ОАО «Кировэнергоремонт»

тыс.руб.

Договоры	Вид операции	Объем операции	Задолженность на 31.12.2010	Условия, сроки и форма расчетов	Резерв по сомнительным долгам	Списании дебиторской задолженности
№ 2.061-С от 14.05.2010	Продажа товаров, работ и услуг	217	-	Оплата денежными средствами или др. не запрещенными законодательством	0	0
№ 226-С от 30.06.2010	Продажа товаров, работ и услуг	2181	-	способами по истечении 30 календарных дней с момента подписания актов выполненных работ	0	0
ИТОГО		**2398**			**0**	**0**

4.1.4. ООО «Спецтурбомонтаж»

тыс.руб.

Договоры	Вид операции	Объем операции	Задолженность на 31.12.2010	Условия, сроки и форма расчетов	Резерв по сомнительным долгам	Списании дебиторской задолженности
1	2	3	4	5	6	7
№ 158.09-10 от 20.04.2010	Продажа товаров, работ и услуг	297	0	Оплата денежными средствами или др. не запрещенными законодательством	0	0
№ 433.09-10/164 от 25.05.2010	Продажа товаров, работ и услуг	284	0	способами с отсрочкой платежа 45 календарных дней с	0	0
№ 476.09-10 от 15.07.2010	Продажа товаров, работ и услуг	5348	2032	момента подписания актов выполненных работ	0	0
№ 505.09-10 от 30.07.2010	Продажа товаров, работ и услуг	1805	0		0	0

тыс.руб.

1	2	3	4	5	6	7
№ 506.09-10 от 30.07.2010	Продажа товаров, работ и услуг	54	0		0	0
№ 511/1.09-10 от 02.08.2010	Продажа товаров, работ и услуг	510	510		0	0
№ 545.09-10 от 30.09.2010	Продажа товаров, работ и услуг	376	379	Оплата денежными средствами или др. не запрещенными законодательством способами с отсрочкой платежа 45 календарных дней с	0	0
№ 569.09-10 от 15.10.2010	Продажа товаров, работ и услуг	34	34	момента подписания актов выполненных работ	0	0
№ 571.09-10 от 08.10.2010	Продажа товаров, работ и услуг	728	728		0	0
№ 585.09-10 от 15.10.2010	Продажа товаров, работ и услуг	898	898		0	0
№ 604.09-10 от 10.12.2010	Продажа товаров, работ и услуг	57	57		0	0
№ 606.09-10 от 15.11.2010	Продажа товаров, работ и услуг	157	157		0	0
№ 607.09-10 от 15.11.2010	Продажа товаров, работ и услуг	412	412		0	0

4.2. Связанные стороны

4.2.1. Основным заказчиком Общества является ОАО «ТГК-5». Удельный вес потребленных услуг ОАО «ТГК-5» составляет 53 % от общей выручки Общества.

Выполнение объема работ за 2010 год для ОАО «ТГК №5» (в разрезе по договорам)

тыс.руб.

Договоры	Вид операции	Объем операции	Дебиторская задолженность на 31.12.10	Условия, сроки и форма расчетов	Резерв по сомнительным долгам	Списание дебиторской задолженности
1	2	3	4	5	6	7
№03/016/2010/24 от 14.01.10г стирка	Продажа товаров, работ и услуг	59	22	Оплата производится денежными	0	0
№03/026/2010 от 20.01.10г стирка ТЭЦ-2	Продажа товаров, работ и услуг	53	4	средствами перечислением на	0	0
№03/182/2010 от 01.04.10	Продажа товаров, работ и услуг	140	0	р/счет либо путем передачи векселей	0	0
№03/183/2010 от 01.04.10	Продажа товаров, работ и услуг	116	0	по истечение 30 календарных со дня	0	0

тыс.руб.

1	2	3	4	5	6	7
№03/193/2010 от 30.03.10г	Продажа товаров, работ и услуг	596	0	подписания актов выполненных работ.	0	0
№03/203/2010 от 12.03.10	Продажа товаров, работ и услуг	98	0	Оплата производится денежными	0	0
№03/249/2010 от 14.05.10г	Продажа товаров, работ и услуг	1543	0	средствами перечислением нар/счет либо путем передачи векселей	0	0
№03/250/2010 от 04.05.10г	Продажа товаров, работ и услуг	106	0		0	0
№03/251/2010 от 05.05.10г	Продажа товаров, работ и услуг	88	0	по истечение 30 календарных со дня	0	0
№03/280/2010 от 14.05.10	Продажа товаров, работ и услуг	567	0	подписания актов выполненных работ.	0	0
№03/281/2010 от 21.05.10г	Продажа товаров, работ и услуг	1157	0		0	0
№03/284/2010 от 05.05.10г	Продажа товаров, работ и услуг	187	57		0	0
№03/289/2010 от 11.06.10г	Продажа товаров, работ и услуг	235	0		0	0
№03/290/2010 от 31.05.10г	Продажа товаров, работ и услуг	3605	81		0	0
№03/291/2010 от 11.06.10г	Продажа товаров, работ и услуг	51	0		0	0
№03/296/2010 от 28.06.10	Продажа товаров, работ и услуг	987	0		0	0
№03/360/2010 от 01.08.10г	Продажа товаров, работ и услуг	645	0		0	0
№03/361/2010 от 01.07.10г	Продажа товаров, работ и услуг	85	0		0	0
№03/371/2010 от 02.08.10	Продажа товаров, работ и услуг	71	0		0	0
№03/374/2010 от 01.07.10г	Продажа товаров, работ и услуг	259	0		0	0
№03/379/2010 от 13.08.10	Продажа товаров, работ и услуг	98	62		0	0
№03/395/2010 от 30.07.10г	Продажа товаров, работ и услуг	85	0		0	0
№03/405/2010 от 01.09.10г	Продажа товаров, работ и услуг	245	0		0	0
№03/416/2010 от 31.08.10г	Продажа товаров, работ и услуг	290	0		0	0
№03/417/2010 от 31.08.10	Продажа товаров, работ и услуг	127	0		0	0
№03/454/2010 от 01.09.10г	Продажа товаров, работ и услуг	124	0		0	0

тыс.руб.

1	2	3	4	5	6	7
№03/476/2010 от 01.10.10г	Продажа товаров, работ и услуг	632	236		0	0
№03/490/2010 от 01.10.2010	Продажа товаров, работ и услуг	549	0	денежными средствами перечислением на р/счет, либо путем передачи векселей по истечение 30 календарных со дня подписания актов выполненных работ денежными	0	0
№03/499/2010 от 01.11.10г	Продажа товаров, работ и услуг	147	147		0	0
№03/512/2010 от 01.11.10г	Продажа товаров, работ и услуг	250	0		0	0
№03/538/2010 от 01.12.10г	Продажа товаров, работ и услуг	460	460		0	0
№03/549/2010 от 01.12.10г	Продажа товаров, работ и услуг	130	130		0	0
№03/557/2010 от 01.12.10г	Продажа товаров, работ и услуг	590	590		0	0
№03/558/2010 от 01.12.10г	Продажа товаров, работ и услуг	75	75		0	0
№03/561/2010 от 01.12.10г	Продажа товаров, работ и услуг	578	578		0	0
№03/562/2010 от 01.12.10г	Продажа товаров, работ и услуг	215	215		0	0
№03/563/2010 от 01.12.10г	Продажа товаров, работ и услуг	536	536		0	0
№03/564/2010 от 01.12.10г	Продажа товаров, работ и услуг	425	425		0	0
№05/03/119/2010 от 11.01.10	Продажа товаров, работ и услуг	467	104		0	0
№05/03/137/2010 от 11.01.10	Продажа товаров, работ и услуг	1113	430		0	0
№05/03/139/2010 от 25.02.10	Продажа товаров, работ и услуг	2925	256		0	0
№102/03/283/2010 от 01.02.10г аренда	Продажа товаров, работ и услуг	12	1		0	0
№130/0417/2010 от 11.01.10г з/части	Продажа товаров, работ и услуг	7543	806		0	0
№170/0417/2010 от 05.02.2010	Продажа товаров, работ и услуг	9774	0		0	0
№243/031/2010 от 20.03.10г	Продажа товаров, работ и услуг	9776	2570		0	0
№244/031/2010 от 20.03.10г	Продажа товаров, работ и услуг	34159	2789		0	0
№245/031/2010 от 20.03.10г.	Продажа товаров, работ и услуг	28438	1526		0	0

тыс.руб.

1	2	3	4	5	6	7
№246/031/2010 от 20.03.10г.	Продажа товаров, работ и услуг	39106	2062	Оплата производится денежнымисредствами перечислением на р/счет,либо путем передачи векселейпо истечение 30 календарных со дня подписания актов выполненных работ.	0	0
№373/03/478/2010 от 01.10.10	Продажа товаров, работ и услуг	131	0		0	0
№634/036/2010 от 01.07.10г	Продажа товаров, работ и услуг	22733	0		0	0
№683/031/2009 от 30.12.09г	Продажа товаров, работ и услуг	27336	0		0	0
№96/03/181/2010 от 01.04.10г	Продажа товаров, работ и услуг	113	0		0	0
№97/03/226/2010 от 13.04.10г	Продажа товаров, работ и услуг	336	26		0	0
Доп.согл.№2 от 25.05.10г. к дог.№ 461/036/2009 от 01.10.09г.	Продажа товаров, работ и услуг	14413	1831		0	0
ИТОГО		**215538**	**16 020**		**0**	**0**

Оказанные услуги и приобретенные товарно-материальные ценности за 2010 год у ОАО «ТГК №5»

тыс.руб.

Договоры	**Вид операции**	**Объем операции**	**Кредиторская задолженность на 31.12.10**	**Условия, сроки и форма расчетов**	**Резерв по сомнительным долгам**	**Списание дебиторской задолженности**
№ 03/246/2010 от 26.05.2010	Продажа товаров, работ и услуг	29	0	Покупатель осуществляет предоплату 100%	0	0
№ 03/288/2010 от 22.06.2010	Продажа товаров, работ и услуг	2203	0	в течение 5 календарных дней	0	0
№ 03/516/2010 от 01.12.2010	Продажа товаров, работ и услуг	22	22	со дня подписания договора перечислением денежных средств на р/с продавца.	0	0
ИТОГО		**215538**	**16 020**		**0**	**0**

4.2.2. Полномочия единоличного исполнительного органа Общества переданы Управляющей организации ЗАО «Иркутскэнергострой». Стоимость оказанных услуг Управляющей компании за период с 01.01.2010г. по 18.06.2010 г. составила в размере 7515 тыс. руб. Кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2010 г.- 7515 тыс.руб.

Единоличным исполнительным органом с 22.06.2010 г. по 17.12.2010 г. являлся Генеральный директор. Краткосрочные выплаты генеральному директору за вышеуказанный период составили 90 тыс.руб.

По решению единственного акционера Общества от 17.12.2010 г. полномочия Единоличного исполнительного органа Общества переданы ЗАО «Управляющая компания «Энергостройсервис» с 20.12.2010 г. Стоимость услуг Управляющей компании за период с 20.12.2011 г. по 31.12.2011 г. не определена.

4.2.3. Вознаграждения членам Совета директоров и членам ревизионной комиссии в 2010 г. не выплачивались.
4.2.4. За 2010 г. Обществом были произведены краткосрочные выплаты в пользу основного управленческого персонала в сумме 2848 тыс.руб.

V. ИНФОРМАЦИЯ О СЕГМЕНТАХ.

Информация по сегментам не подлежит раскрытию, так как Общество не имеет ДЗО. Общество не является членом ассоциации (союза) и не составляют сводную отчетность.

VI. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОБЩЕСТВА.

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

Основные экономические показатели ОАО "Чувашэнергоремонт" за 2009-2010 г.г.

Показатели	Ед. изм.	2009	2010	Отклонение	Темп роста,%
Выручка от реализации продукции, работ, услуг	тыс. руб.	200698	307647	+106949	153,29
Себестоимость продукции, работ, услуг	тыс. руб.	188352	278383	+90031	147,8
Валовая прибыль	тыс. руб.	12346	29264	+16918	237,03
Проценты к получению	тыс. руб.	13	4	-9	-44,44
Прочие доходы	тыс. руб.	52348	517	-51831	-0,99
Прочие расходы	тыс. руб.	54802	12885	-41917	-23,51
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	9905	16900	+6995	170,62
Чистая прибыль (непокрытый убыток)	тыс. руб.	7270	11854	+4584	163,05

Рентабельность по валовой прибыли за отчетный год составила 10,51 %, что свидетельствует о достаточно существенной эффективности производственной деятельности предприятия.

6.1. Анализ динамики и структуры капитала по структуре вложений.

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

Анализ динамики капитала

тыс. руб.

Капитал	2009г.	2010г.	Темп роста, %	Отклонение, тыс. руб.
I. Основной капитал, всего в том числе	**19092**	**18791**	**98,42**	**-301**
Основные средства	18972	18281	96,36	-691
Отложенные налоговые активы	120	510	425	+390
Долгосрочные финансовые вложения	0	0	0	0
II. Оборотный капитал, всего в том числе	**60228**	**83518**	**141,99**	**+23290**
Абсолютно ликвидный капитал	1051	1740	165,56	+689

Срочный оборотный капитал	50487	72343	143,29	+21856
Медленно реализуемый оборотный капитал	8690	9435	108,57	+745
Итого капитала	**79320**	**102309**	**128,98**	**+22989**

Анализ структуры капитала

тыс. руб.

Капитал	2009г.	Удельный вес, %	2010г.	Удельный вес,%	Отклонение, п.п.
I. Основной капитал, всего в том числе	**19092**	**24,07**	**18791**	**18,37**	**-5,7**
Основные средства	18972	23,92	18281	17,87	-6,05
Отложенные налоговые активы	120	0,15	510	0,50	+0,35
Доходные вложения в материальные ценности	0	0	0	0	0
II. Оборотный капитал, всего в том числе	**60228**	**75,93**	**83518**	**81,63**	**+5,7**
Абсолютно ликвидный капитал	1051	1,33	1740	1,7	+0,37
Срочный оборотный капитал	50487	63,65	72343	70,71	+7,06
Медленно реализуемый оборотный капитал	8690	10,95	9435	9,22	-1,73
Итого капитала	**79320**	**100,0**	**102309**	**100,0**	**X**

Анализ динамики и структуры капитала свидетельствует о изменении его структуры в следствии роста доли оборотного капитала.

На основании вертикального анализа актива баланса определены следующие показатели:

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

$К_{моб.а._{2009}} = 0,760$ – на начало отчетного периода

$К_{моб.а._{2010}} = 0,816$ – на конец отчетного периода

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

$К_{моб.об._{2009}} = 0,018$ - на начало отчетного периода

$К_{моб.об._{2010}} = 0,021$- на конец отчетного периода

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

Кс.об. и осн.к.2009 = 3,15 - на начало отчетного периода

Кс.об. и осн.к.2010 = 4,44 - на конец отчетного периода

Рост коэффициента является благоприятным фактором для улучшения финансового состояния предприятия.

6.2. Анализ динамики и структуры источников формирования капитала.

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

Анализ динамики источников

тыс. руб.

Капитал	2009г.	2010г.	Темп роста, %	Отклонение, тыс. руб.
I. Собственный капитал, всего	**43286**	**55140**	**127,39**	**+11854**
в том числе				
Первоначально внесенный и авансированный капитал	26068	26068	0	0

Накопленный капитал	17218	29072	136,01	+11854
II. Заемный капитал, всего	**36034**	**47169**	**130,9**	**+11135**
в том числе				
Краткосрочный капитал	35991	46822	130,9	+10831
Долгосрочный капитал	43	347	806,98	+304
Итого источники формирования капитала	**79320**	**102309**	**128,98**	**+22989**

Анализ структуры источников формирования капитала

тыс. руб.

Капитал	2009г.	Удельный вес, %	2010г.	Удельный вес, %	Отклонение, п.п.
I. Собственный капитал, всего	**43286**	**54,57**	**55140**	**53,90**	**-0,67**
в том числе					
Первоначально внесенный и авансированный капитал	26068	32,86	26068	25,47	-7,39
Накопленный капитал	17218	21,71	29072	28,43	+6,72
II. Заемный капитал, всего	**36034**	**45,43**	**47169**	**46,10**	**-0,67**
в том числе					
Краткосрочный капитал	35991	45,37	46822	45,76	+0,39
Долгосрочный капитал	43	0,06	347	0,34	+0,28
Итого источники формирования капитала	**79320**	**100,0**	**102309**	**100,0**	X

Анализ динамики источников формирования капитала свидетельствует о значительном росте заемного капитала, что связано с изменением структуры его формирования.

На основании вертикального анализа пассива баланса определены следующие показатели:

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

$Кавт._{2009} = 0,55$ – на начало отчетного периода

$Кавт._{2010} = 0,54$– на конец отчетного периода

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

$Кфин.уст._{2009} = 0,55$ – на начало отчетного периода

$Кфин.уст._{2010} = 0,54$ – на конец отчетного периода

6.3. Анализ показателей рентабельности.

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

$Рпродукции_{2009} = 6,56$ % - за 2009 г.

$Рпродукции_{2010} = 10,5$ % - за 2010 г.

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

$Рпродаж_{2009} = 4,94$ % - за 2009 г.

$Рпродаж_{2010} = 5,49$ % - за 2010 г.

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

$Ркапитала_{2009} = 18,33$ % - за 2009 г.

$Ркапитала_{2010} = 24,09$ % - за 2010 г.

Показатели рентабельности свидетельствуют о прибыльности обычных видов деятельности предприятия.

6.4. Анализ финансовых показателей.

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

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

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

После расчета основных значений показателей предприятию присваивается категория по каждому из этих показателей на основе сравнения рассчитанных значений с нормативными. Далее, на основании определенных значений показателей, в соответствии с их весами, рассчитывается рейтинг предприятия.

Показатели	2010 год	Норматив
Анализ рентабельности		
Рентабельность продаж (продукции), ROS	9,51 %	>0
Рентабельность основной деятельности	10,51 %	>0
Рентабельность собственного капитала, ROE	24,09 %	
Рентабельность активов, ROA	13,05 %	
Показатели деловой активности		
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,54	–
Показатели финансовой устойчивости		
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,43	0,1-0,6
Коэффициент концентрации заемного капитала	0,46	<0,4
Соотношение привлеченных и собственных средств	0,85	<0,7
Коэффициент финансовой независимости	0,54	>0,5
Коэффициенты ликвидности		
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,04	0,2-0,25
Коэффициент срочной ликвидности	1,58	0,7-1,0
Коэффициент текущей ликвидности	1,77	>2

Показатели рентабельности.

Итоги 2010 года (ROE на уровне 24,09 %) свидетельствуют о позитивной тенденции развития предприятия. На 31.12.2010 г. значение показателя доходности с каждого рубля, вложенного в активы (ROA) составило 13,05 %.

Рентабельность продаж показывает количество валовой прибыли, полученной на 1 рубль реализации. Рентабельность продаж (ROS) за 2010 год составила 9,51%.

Рентабельность основной деятельности отражает эффективность основного производства. По итогам работы за отчетный период рентабельность основной деятельности составила 10,51 %.

Показатели финансовой устойчивости.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами равен 0,43, что является оптимальным значением, поскольку практически находится в диапазоне наилучших значений.

Коэффициент концентрации заемного капитала равен 0,46.

Коэффициент соотношения привлеченных и собственных средств равен 0,85. Уровень выше 0,7 означает зависимость от внешних источников средств.

Коэффициент финансовой независимости (К4), характеризующий зависимость фирмы от внешних займов, равен 0,54. Данный показатель характеризует финансовую независимость предприятия как низкую.

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

Показатели платежеспособности (ликвидности).

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

Коэффициент текущей ликвидности показывает, достаточно ли у предприятия средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств. Коэффициент текущей ликвидности равен 1,88, при нормативном значении >2.

Коэффициент срочной ликвидности (отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам) равен 1,69. Считается, что данный коэффициент должен быть не ниже 0,7.

Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какая доля краткосрочных долговых обязательств может быть покрыта за счет денежных средств и их эквивалентов в виде рыночных ценных бумаг и депозитов, т.е. практически абсолютно ликвидными активами. Данный коэффициент равен 0,04, при нормативном значении 0,2-0,25.

Показатели деловой активности.

Показатель	Единица измерения	2009 год	2010 год
Период оборота ДЗ	дни	75	72
Период оборота КЗ	дни	67	46
Период оборота запасов	дни	11	10
Операционный цикл	дни	86	82
Финансовый цикл	дни	19	36
Коэффициент оборачиваемости текущих активов	обороты	3,49	4,31
Оборачиваемость собственного капитала	обороты	5,06	6,25
Оборачиваемость дебиторской задолженности	обороты	4,80	5,02
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности		1,40	1,54

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности характеризует баланс дебиторской и кредиторской задолженности Общества. В отчетном периоде данный коэффициент составил 1,54.

Оборачиваемость дебиторской задолженности составила за отчетный период 5,02 оборотов, а период её оборота –72 дня. То есть средний промежуток времени, который тре-

буется для того, чтобы предприятие, реализовав услуги, получило деньги, равен 72 дням. Период оборота кредиторской задолженности равен 46 дням.

Операционный цикл показывает, в течение какого периода денежные средства связаны в МПЗ и дебиторской задолженности.

Финансовый цикл – важнейший показатель, характеризующий финансовую организацию основного производственного процесса.

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

В соответствии с утвержденной Методологией и полученными значениями по всем группам вышеназванных показателей рассчитывается итоговый рейтинг финансовой устойчивости предприятия:

Показатель	Норматив	2010 год	Баллы	Вес	Рейтинг
ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ					
Коэффициент абсолютной ликвидности (К1)	0,2-0,5	0,04	3	0,25	0,75
Коэффициент срочной ликвидности (К2)	0,7-1,0	1,58	4	0,5	2
Коэффициент текущей ликвидности (К3)	>=2	1,77	3	0,5	1,5
ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ					
Коэффициент финансовой независимости (К4)	>=0,5	0,54	2	1,25	2,5
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ					
Рентабельность продаж (К5)	>0	9,51	3	0,25	0,75
Рентабельность собственного капитала (К6)	>0	24,09	4	0,25	1
Рентабельность активов (К7)	>0	13,05	4	0,25	1
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ					
Динамика дебиторской задолженности (К8)	<0	473,49	1	0,25	0,25
Динамика кредиторской задолженности (К9)	<0	20,02	1	0,25	0,25
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (К10)	>1	1,54	3	0,25	0,75
Итоговый рейтинг					10,75

Таким образом, подводя итоги за 2010 год, установлено, что итоговый рейтинг Общества составил 10,75 баллов, что соответствует показателю В3, т.е., Общество относится к группе предприятий *с удовлетворительным финансовым состоянием.*

VII. Информация об условных фактах хозяйственной деятельности.

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

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 2010 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 «Чувашэнергоремонт» 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.

По состоянию на 31.12.2010 г. Обществом создан резерв на покрытие расходов по аренде имущества в сумме 1944 тыс.руб.

2. Список гарантийных писем, выданных ОАО «Чувашэнергоремонт» в 2010 г.

№ п/п	Дата, номер	Контрагент	№ договора, дата	Наименование работ
1.	19.11.10. 205/1317	Филиал ОАО «ТГК-5» «Марий Эл и Чувашии»	16/4/2010/370/036/2010	Замена маломасляных включений 6 кВ на вакумные
2.	21.12.10. 212/1483	ООО «Спецтурбомонтаж»	476.09-10 от 15.07.2010	Восстановление лопаток ступеней №25, 27 текущего ремонта турбины Т-100/120-130 ст.№5 Мордовского филиала ОАО «ТГК-6»

Исполнительный директор
ОАО «Чувашэнергоремонт» Ю.К.Алексеев

Главный бухгалтер
ОАО «Чувашнергоремонт» А.А.Абанькина

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

акционерам ОАО «Чувашэнергоремонт»
о бухгалтерской отчетности открытого
акционерного общества
«Чувашэнергоремонт» по итогам
деятельности за 2010 год

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам ОАО «Чувашэнергоремонт» о бухгалтерской отчетности открытого акционерного общества «Чувашэнергоремонт» по итогам деятельности за 2010 год.

Аудируемое лицо - Открытое акционерное общество «Чувашэнергоремонт»

Зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам по Калининскому району г.Чебоксары Чувашской Республики 20.01.2004, свидетельство о регистрации серии 21 № 001420746.

Место нахождения: 428008, Чувашская Республика, г.Чебоксары, ул. Энергетиков, д.38.

Аудитор - ЗАО «БДО» зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам №26 по Южному административному округу г. Москвы.

Свидетельство серия 77 № 006870804 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 29.01.2003 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Свидетельство серия 77 № 013340465 о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц от 20.01.2010 за основным государственным регистрационным номером 1037739271701.

Место нахождения: 117587, г. Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11
Телефон: (495) 797 5665
Тел./факс: (495) 797 5660
E-mail: info@bdo.ru
Web: www.bdo.ru
Генеральный директор – Дубинский Андрей Юрьевич

ЗАО «БДО» – независимая национальная аудиторская компания, входящая в состав международной сети BDO.

ЗАО «БДО» является членом профессионального аудиторского объединения Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», основной регистрационный номер записи в государственном реестре аудиторов и аудиторских организаций 10201018307. НП «АПР» внесено в государственный реестр саморегулируемых организаций аудиторов под №1 в соответствии с приказом Минфина России от 01.10.2009 № 455.

Аудиторское заключение уполномочена подписывать партнер Саламатина Виктория Валентиновна на основании доверенности от 01.01.2011 № 17-01/2011-БДО.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Чувашэнергоремонт», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2010 года, отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств, приложения к бухгалтерскому балансу и пояснительной записки за 2010 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий и ошибок, несут руководитель организации и главный бухгалтер.

BDO

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской отчетности с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Чувашэнергоремонт» по состоянию на 31 декабря 2010 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2010 год в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

ЗАО «БДО»

Партнер В.В. Саламатина

23 апреля 2011 года

Всего сброшюровано _____ листов.

BDO

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	*Помошник руководителя - приемная*	*8352 факс*	*399089 509269*
Вахмистров Александр Васильевич	*Заместитель директора - главный инженер*	*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	*Зам. директора по финансам*	*8352*	*509568*
Андреев Сергей Вячеславович	*Начальник юридического отдела*	*8352*	*399056*
Фомичева Елена Юрьевна	*Начальник отдела кадрового учета*	*8352*	*399007*
Гайворонский Вячеслав Евгеньевич	*Начальник сметного отдела*	*8352*	*399027*

В 2010 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:	2010 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 2010 год

г.Чебоксары **28 апреля 2011 г.**

Проверка проводилась с 18 апреля по 22 апреля 2011 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 2010 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 2010 год фактов грубых нарушений, нанесших серьезный материальный ущерб Обществу не выявлено.

Таким образом, ревизионная комиссия отмечает, что отчетность ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2010 год является достоверной и соответствует во всех существенных аспектах действующему законодательству РФ.

Председатель Ревизионной комиссии : Золотайко Д.А.

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	-