ЧУВАШЭНЕРГОРЕМОНТ

Качественный и своевременный ремонт оборудования – залог доверия к профессионализму Общества

Утверждено решением
Совета Директоров
ОАО «Чувашэнергоремонт»
Протокол от_____2009г. №___

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

Открытого Акционерного Общества

«Чувашэнергоремонт»

по результатам работы за 2008 год

Генеральный директор — Ю.К.Алексеев

Главный бухгалтер — А.А.Абанькина

Задачи Общества в настоящее время состоят в повышении эффективности деятельности за счет:

- применения современных методов ремонта оборудования;
- использования новых видов диагностического оборудования и приборов;
- повышения квалификации ремонтного персонала;
- расширения сферы деятельности.

3.6 Приоритетные направления деятельности Общества

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

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

Динамика объемов производства:

Наименование показателя	2006	2007	2008
Объем выручки от оказания услуг, тыс. руб.	101 818	88 374	210 140

Доля выручки Общества от основных видов деятельности:

Основные виды деятельности	ДОЛЯ ВЫРУЧКИ, %		
	2006	2007	2008
Ремонт (монтаж) энергетического оборудования	99,4%	98,5 %	98,4 %

Свою основную хозяйственную деятельность Общество ведет только в Российской Федерации.

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

3.7 Управление рисками

3.7.1 Отраслевые риски

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

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

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

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

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

- произвести четкую регламентацию процессов взаимодействия отдельных подразделений (по горизонтали), внедрить мотивационные стимулы, разработать критерии оценки деятельности по ключевым показателям эффективности.
- осуществить постановку четкой системы стандартизированной отчетности для объективной оценки работы и определения главной цели компании.
- совершить постановку развитой системы маркетинга и анализа рынка.

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

Риски связанные с изменением цен на сырье минимальны, поскольку при осуществлении ремонтов в основном используется сырье заказчика, таким образом, основной риск ложится на заказчика. Общество придерживается рыночной стратегии ценообразования, проводит мониторинг цен конкурентов.

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

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

3.7.2 Страновые и региональные риски

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

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

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

3.7.3 Финансовые риски

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

Риски, связанные с изменением процентных ставок

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

Риски, связанные с изменением курса обмена иностранных валют.

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

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

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

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

К основным принципам, реализуемым Обществом на практике относятся:

- принцип своевременного и регулярного обеспечения акционеров Общества информацией о его деятельности;
- принцип равного отношения к акционерам;
- принцип своевременного и достоверного раскрытия существенной информации о: финансовом положении, результатах деятельности Общества, структуре его управления, а также финансовой отчетности.

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

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

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.»*

В 2008 году было принято решение единственного акционера ОАО «Чувашэнергоремонт»- ОАО «Территориальная генерирующая компания №5» по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров Общества (30.06.2008 г.):

1. Об утверждении годового отчета Общества за 2007 год, бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) Общества за 2007 год;
2. О распределении прибыли (в том числе выплате дивидендов) и убытков Общества по результатам 2007 финансового года;
3. Об избрании членов Совета директоров Общества;
4. Об избрании членов Ревизионной комиссии Общества;
5. Об утверждении аудитора 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.

По состоянию на 01.01.2008 г. членами Совета директоров Общества являлись 5 человек, избранные в состав на заседании Правления ОАО «ТГК-5» от 05.12.2007 г.(протокол №59)

1. Епифанов Сергей Александрович – Председатель Совета директоров;
2. Онучин Геннадий Владимирович - Заместитель председателя Совета директоров;
3. Галиев Марсель Талгатович - генеральный директор ОАО «Чувашэнергоремонт»;
4. Тринц Александр Павлович;
5. Зыкин Юрий Васильевич.

На заседании Совета директоров, состоявшемся 14.03.2008 г. (протокол №09) было принято решение о прекращении полномочий генерального директора Общества с 14 марта 2008 г.

Состав Совета директоров с 14 марта 2008 г. по 30.06.2008 г.:

1. Епифанов Сергей Александрович – Председатель Совета директоров;
2. Онучин Геннадий Владимирович - Заместитель председателя Совета директоров;
3. Тринц Александр Павлович;
4. Зыкин Юрий Васильевич.

30.06.2008 г. единственным акционером Общества было принято решение об избрании Совета директоров в составе:

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

На заседании Совета директоров, состоявшемся 22.12.2008 г. (протокол №13) Председателем Совета директоров Общества был избран Тринц Александр Павлович, полномочия заместителя председателя Совета директоров Соловьева Леонида Сергеевича прекращены.



Епифанов Сергей Александрович
Дата рождения: 1955 г.
Образование: высшее

С 06.2007 по 31.12.2008 - Генеральный директор ЗАО «Иркутскэнергострой»
10.2006 – 11.2006 - Генеральный директор, ОАО «Томские коммунальные системы»
10.2003 – 10.2006 - Директор, Красногорская ТЭЦ, филиал ОАО Свердловэнерго»
1995 – 2003 - Главный инженер, Богословская ТЭЦ, филиал ОАО «Свердловэнерго»

Соловьев Леонид Сергеевич -
Дата рождения: 1946г.
Образование: высшее

С 2006-н/в - Технический директор-главный инженер ОАО «ТГК-9», техническая Дирекция по Свердловской области
2005-2006 - Главный инженер ОАО «ТГК-9», Свердловский филиал
1996-2005 - Зам. главного инженера по теплотехнической части ОАО «Свердловэнерго»



Тринц Александр Павлович
Дата рождения: 1967 г.
Образование: высшее

2007- н.в - Исполнительный вице-президент по энергетическому строительству, ЗАО «Комплексные энергетические системы
2004 - Генеральный 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»

Богатова Татьяна Феоктистовна
Дата рождения: 1959
Образование высшее

В настоящее время - Уральский государственный технический университет г. Екатеринбург, кафедра т/электростанций



Алексеев Юрий Константинович
Дата рождения: 1947 г.
Образование высшее

2007 – н.в. - Главный инеженер, генеральный директор 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.

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

Размер вознаграждения, выплаченного членам Совета директоров Общества в отчетном периоде составил 328 676,10 рублей.

4.2.3 Генеральный директор

До 14 марта 2008 г. генеральным директором Общества являлся Галиев Марсель Талгатович.



Галиев Марсель Талгатович
Дата рождения: 1963 г.
Образование высшее

2004 - 2008 – генеральный директор ОАО "Чувашэнергоремонт";
2004-2004 – советник генерального директор ОАО "Чувашэнерго";
2002-2004 – генеральный директор ООО "ЭлектроМонтажСервис";

Размер вознаграждения, выплаченного генеральному директору Общества в отчетном периоде составил 273 756,81 рублей.

С 14 марта 2008 г. и по настоящее время генеральным директором Общества является Алексеев Юрий Константинович.



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

2007 – н.в. - Главный инеженер, генеральный директор 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»

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

Вознаграждение генеральному директору Общества выплачивается в соответствии с заключенным трудовым договором, за участие генерального директора в заседаниях Совета директоров - в порядке, определяемом Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденном на внеочередном общем собрании акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт» 30.09.2004 г., премирование осуществляется в соответствии с Положением о премировании генерального директора Общества, утвержденным Советом директоров (протокол №10 от 25.06.2008 г.).

Размер вознаграждения, выплаченного генеральному директору Общества в отчетном периоде составил 978 894,23 рублей.

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.

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

1. Афанасьев Владимир Николаевич-ведущий аудитор отдела внутреннего аудита Чувашского филиала ОАО «ТГК-5»;
2. Куракин Владимир Валерьевич- Начальник отдела экспертизы ремонтов и инвестиций исполнительного аппарата ОАО "ТГК-5"
3. Мултановская Нина Всеволодовна- Ведущий специалист сектора корпоративной политики отдела корпоративного управления ОАО «ТГК-5»

Решением единственного акционера ОАО «Чувашэнергоремонт»- ОАО «Территориальная генерирующая компания №5», состоявшемся 30.06.2008 г. избрана и действует в настоящее время ревизионная комиссия в составе:

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ГЛОССАРИЙ 4

2 ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА 6

3.ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ 7

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 15

4.1 Принципы и документы 15

4.2 Органы управления и контроля 15

4.2.1 общее собрание акционеров 15

4.2.2 Совет директоров 16

4.2.3 Генеральный директор 18

4.2.4 Ревизионная комиссия 19

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

4.2.6 Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность 21

5. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ 22

6. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ 27

6.1 Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности Общества 27

6.2 Финансовая отчетность.Анализ финансовой устойчивости, ликвидности и деловой активности 33

6.3 Распределение полученной прибыли 35

7. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ 36

8. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА 37

8.1 Принципы и цели кадровой политики Общества 37

8.2 Структура работающих 37

8.3 Динамика численности персонала 39

8.4 Качественный состав работников. Система развития персонала 40

8.5 Социальная политика 42

9. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА

9.1 Аудиторское заключение 44

9.2 Бухгалтерская отчетность 48

Кошевая Елена Сергеевна
Дата рождения: 1973
Образование: Высшее

10.2007 – 2008 - Руководитель финансового отдела ЗАО «Иркутскэнергострой»
09.2003 – 08. 2007 - Главный бухгалтер КФ АО «Агромашхолдинг»
05.2000 –09.2003 - Заместитель генерального директора по финансам ТОО «Дормаш»

Роенкова Алина Вячеславовна
Дата рождения: 1981
Образование: Высшее

08.2007 – 2008 - Руководитель группы бюджетирования и отчетности, Начальник ПЭО ЗАО «Иркутскэнергострой»
07.2007 – 07.2007 - Ведущий экономист ОАО «Томскэнерго»
03.2007 – 07.2007 - Ведущий экономист МУП «Томский энергокомплекс»
06.2005 – 02.2007 - Экономист, Ведущий экономист ОАО «Томские коммунальные системы»
05.2004 – 05.2005 - Экономист ОАО «Горэнерго»

Лавров Михаил Владиславович
Дата рождения: 1966
Образование: Высшее

06.2006 – н/в - Главный специалист отдела контроля энергетических активов департамента внутреннего аудита Закрытое акционерное общество "Комплексные энергетические системы«
06.2005 – 06.2006 - Генеральный директор Общество с ограниченной ответственностью "Торговый Дом "Мастика«
04.2001 – 05.2005 - Генеральный директор Общество с ограниченной ответственностью "Мастер ГранПри"

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

Размер вознаграждения, выплаченного членам ревизионной комиссии в отчетном году составил 11 081,00 рублей.

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.

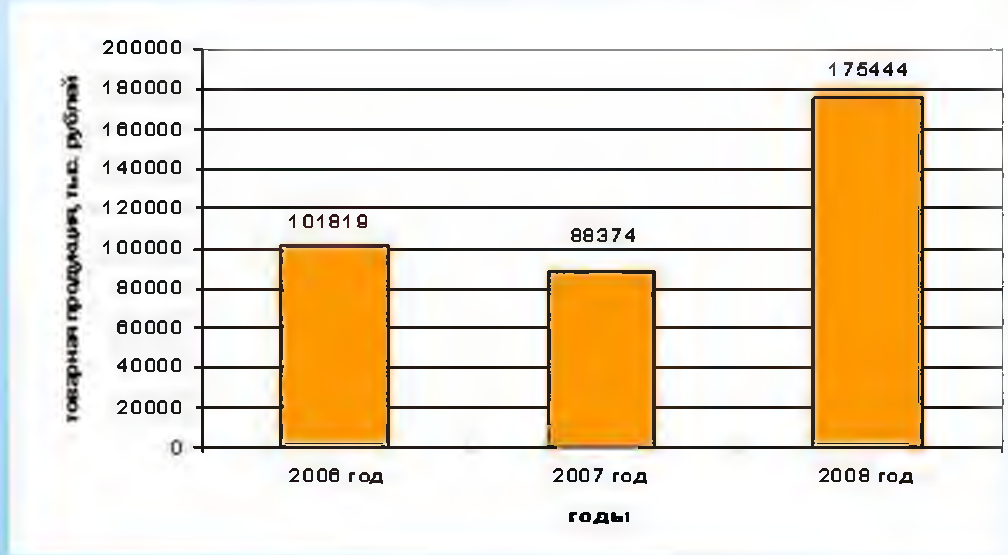
Основные виды деятельности: все виды ремонтов и техническое обслуживание основного и вспомогательного оборудования тепловых электрических станций, ремонт магистральных тепловых сетей; изготовление запчастей к ремонтируемому оборудованию, ремонт зданий и сооружений. Обслуживаемые объекты: Чебоксарская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

Основные производственные показатели за период с 2006 года по 2008 год:

Структура производства по видам работ тыс.руб.

№	Наименование работ	2006 год	2007 год	2008 год
1	Капитальные и текущие ремонты	92589	79922	168054
2	Услуги производственного характера	4442	3559	2408
3	Запчасти	4788	4893	4982
	ВСЕГО :	**101819**	**88374**	**175444**

Динамика объемов производства по годам



Объемы производства по объектам ОСП и сторонним заказчикам тыс.руб

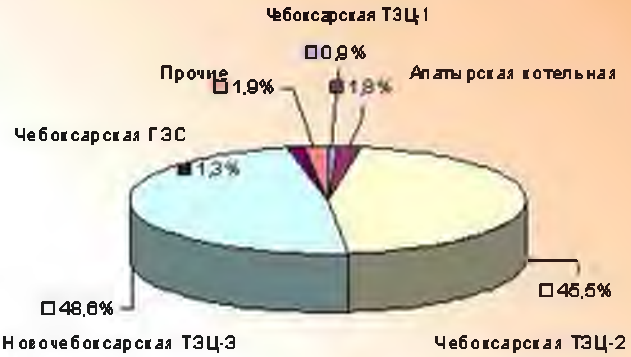
№	Объекты ОСП	2006 год	2007 год	2008 год
1	Чебоксарская ТЭЦ-1	4281	776	51253
2	Алатырская котельная	2086	1621	0
3	Чебоксарская ТЭЦ-2	47139	40216	51711
4	Новочебоксарская ТЭЦ-3	46865	42930	552080
5	Чебоксарская ГЭС	939	1176	0
6	Прочие	508	1655	17272
7	Итого	101818	88374	175444

Удельный вес объектов в общем объеме товарной продукции

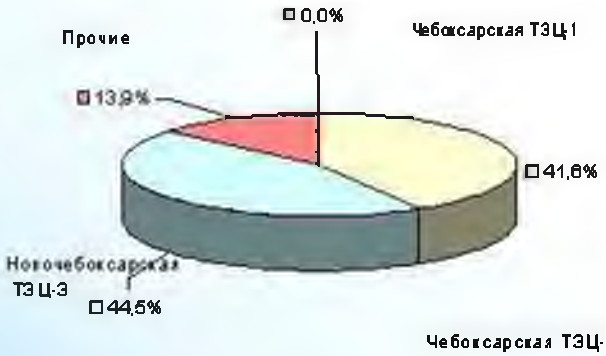
2006 год



2007 год



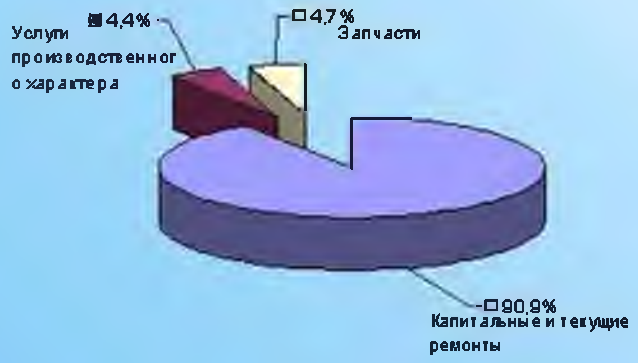
2008 год



Объемы производства по объектам ОСП и сторонним заказчикам

№	Объекты ОСП	2006 год	2007 год	2008 год
1	Капитальные и текущие ремонты	92589	79922	168054
2	Услуги производственного характера	4442	3559	2408
3	Запчасти	4788	4893	4982
	Итого	101819	88374	175444

2006 год



2007 год



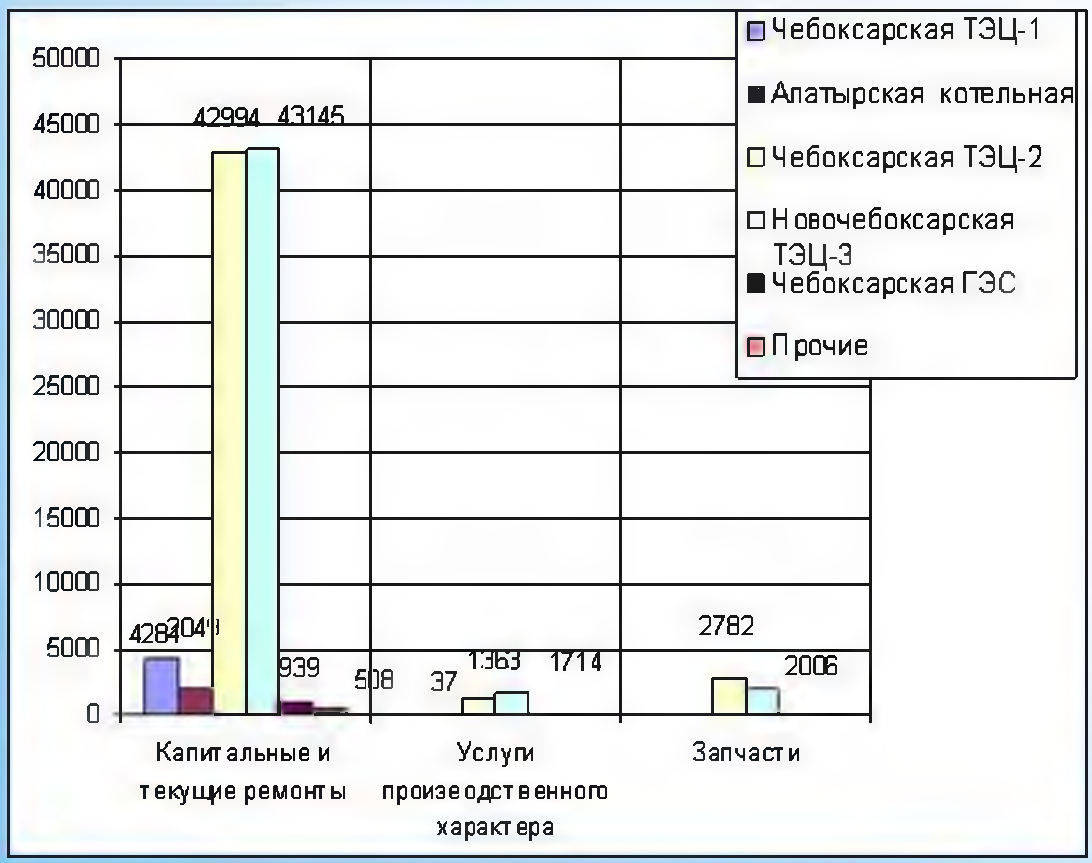
2008 год



Структура товарной продукции по объектам

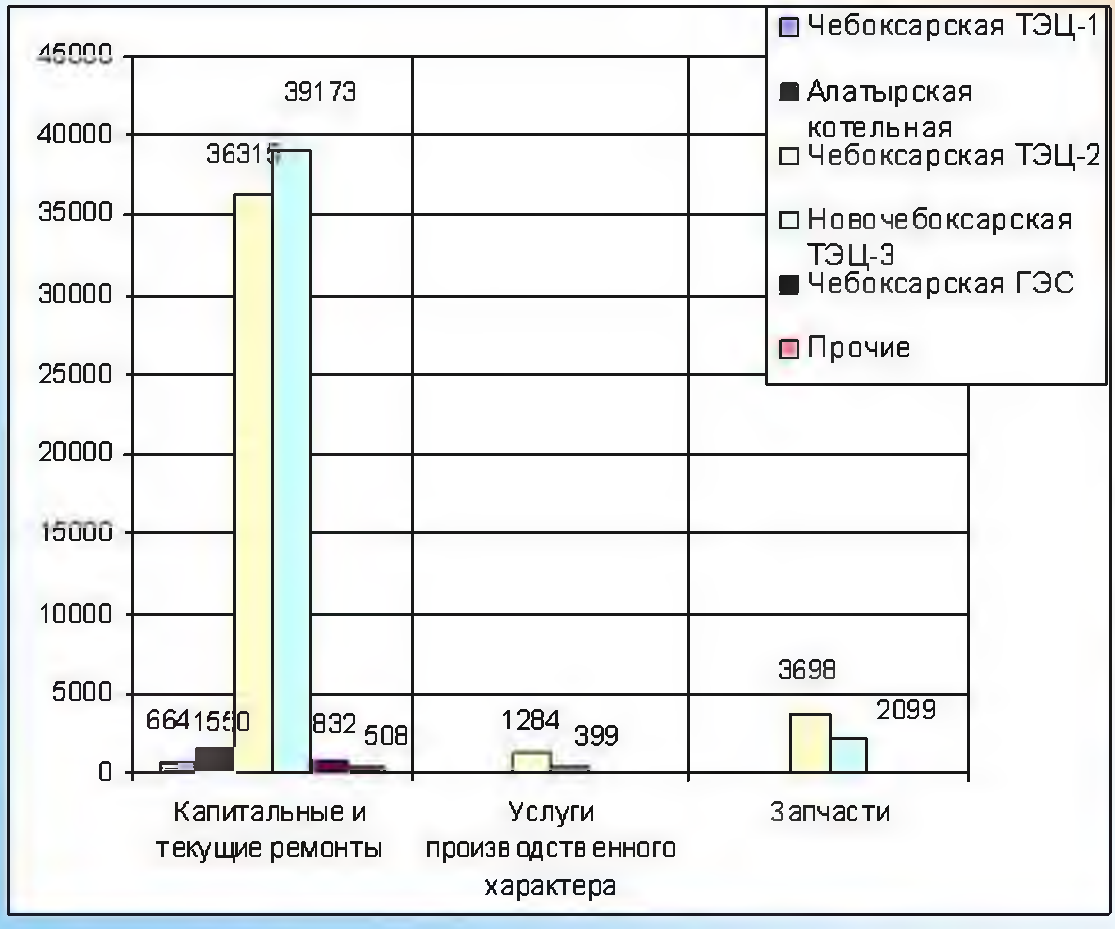
2006 год

№	Объекты ОСП	Капитальные и текущие ремонты	Услуги производственного характера	Запчасти
1	Чебоксарская ТЭЦ-1	4281		
2	Алатырская котельная	2049	37	
3	Чебоксарская ТЭЦ-2	42994	1363	3782
4	Новочебоксарская ТЭЦ-3	43145	1714	2006
5	Чебоксарская ГЭС	939		
6	Прочие	508		
7	Итого	93916	3114	4788



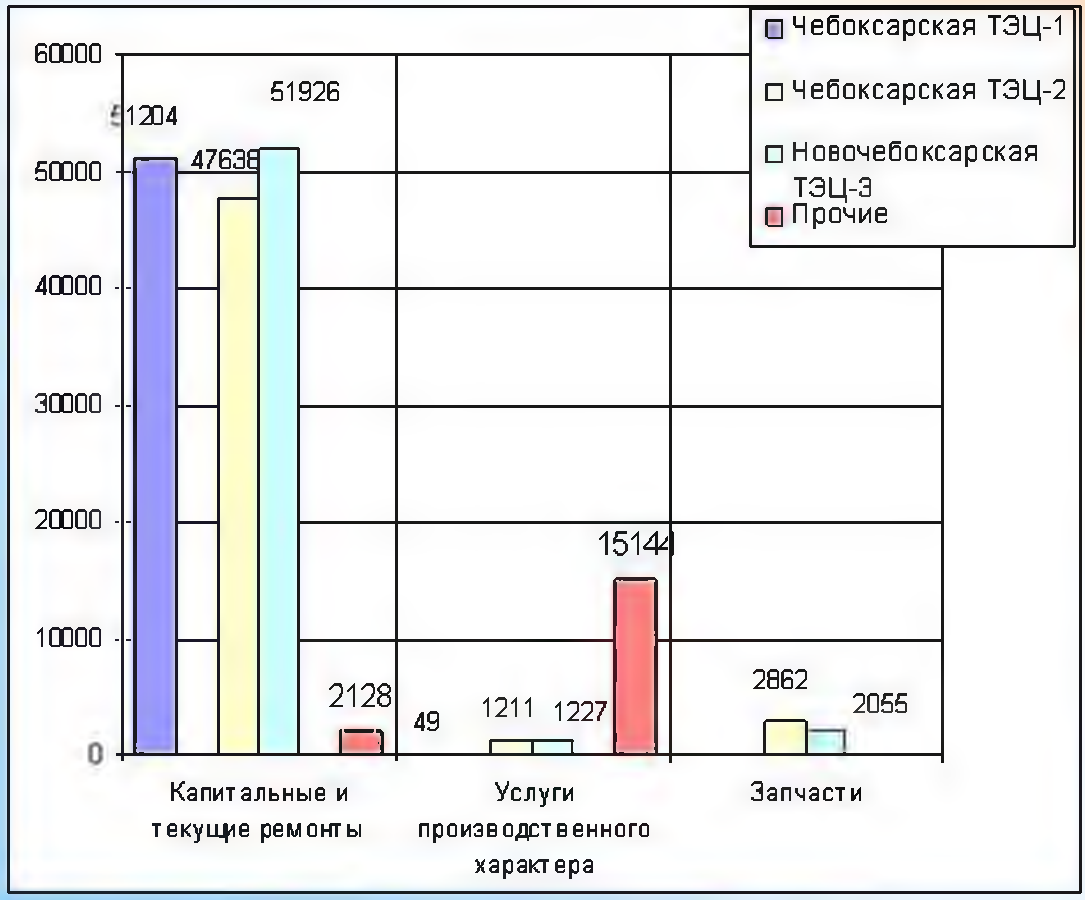
2007 год

№	Объекты ОСП	Капитальные и текущие ремонты	Услуги производственного характера	Запчасти
1	Чебоксарская ТЭЦ-1	664		
2	Алатырская котельная	1550		
3	Чебоксарская ТЭЦ-2	36315	1284	3698
4	Новочебоксарская ТЭЦ-3	39173	399	2099
5	Чебоксарская ГЭС	832		
6	Прочие	508		
7	Итого	79042	1683	5797



2008 год

№	Объекты ОСП	Капитальные и текущие ремонты	Услуги производственного характера	Запчасти
1	Чебоксарская ТЭЦ-1	51204	49	
2	Алатырская котельная			
3	Чебоксарская ТЭЦ-2	47638	1211	2862
4	Новочебоксарская ТЭЦ-3	51926	1227	2055
5	Чебоксарская ГЭС			
6	Прочие	2128	15144	
7	Итого	152896	17631	4917



6 ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

6.1 Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности Общества

Наименование показателя	2007 год, тыс.руб.	2008 год, тыс.руб.	Отклонение	
			тыс.руб.	%
Выручка от продаж	89692	176577	86885	96,9
Себестоимость продукции	81049	162464	81415	100,5
Валовая прибыль	8643	14113	5470	63,3
Коммерческие расходы	-	-	-	-
Прибыль от продаж	8643	14113	5470	63,3
Проценты к получению	44	2	-42	-95,5
Проценты к уплате	-	266	266	
Операционные доходы	648	831	183	28,2
Операционные расходы	672	754	82	-12,2
Внереализационные доходы	-	-	-	-
Внереализационные расходы	4361	3529	-832	-19,1
Прибыль до налогообложения	4302	10397	6095	141,7
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	2360	3746	1386	58,7
Чрезвычайные доходы	-	-	-	-
Чистая прибыль	1942	6651	4709	242,5
Чистая прибыль на 1 акцию, руб.	74,5	255,1	180,6	242,4

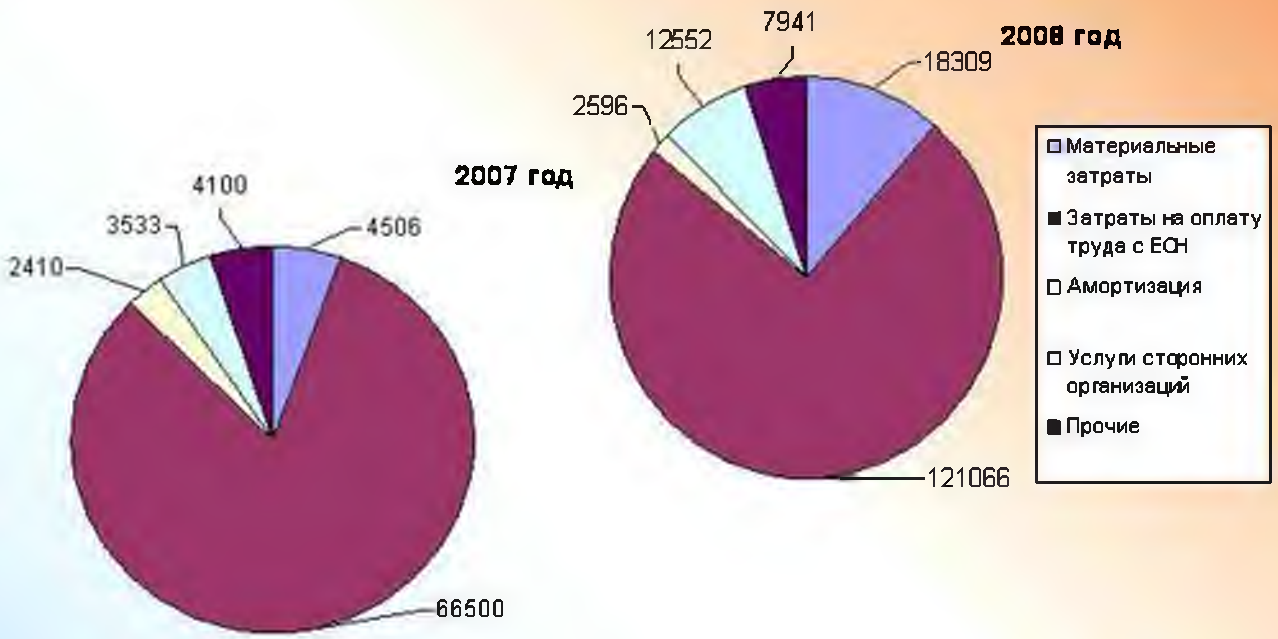
В 2008г. предприятием получена валовая прибыль в размере 14113 тыс.руб., что выше показателя 2007г. на 5470 тыс.руб. (63,3%).

Динамика затрат Общества

№ п/п	Наименование	2007г.	2008г.	отклонение	
				тыс.руб.	%
1	2	3	4	5	6
I.	Затраты на производство и реализацию продукции (услуг) обычной деятельности, всего	81049	162464	81415	100,5
1	Материальные затраты	4506	18728	14222	315,6
1.1	Топливо	747	1358	611	81,8
1.2.	Электрическая энергия	339	578	239	70,5
1.3.	Тепловая энергия	486	454	-32	-6,6
1.4.	Вода	21	28	7	33,3

1	2	3	4	5	6
1.5	Сырье и материалы	2913	16310	13397	459,9
2	Работы и услуги производственного характера	17	735	718	4223,5
3	Затраты на оплату труда	53175	97272	44097	82,9
4	ЕСН	13325	23794	10469	78,6
5	Амортизация основных средств и НМА	2410	2596	186	7,7
6	Прочие затраты	7616	19339	11723	153,9
6.1	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.	3533	12552	9019	255,3
6.1.1	- услуги транспорта	242	6647	6405	2646,7
6.1.2	- связь	255	303	48	18.8
6.1.3	- повышение квалификации и проф. переподготовка	484	337	-147	-30,4
6.1.4	- юридические и информационные услуги	202	105	-97	-48,0
6.1.5	- аудиторские и консультационные услуги	207	175	-32	-15,5
6.1.7	- участие в электронных торгах	92	92	0	0,0
6.1.8	- прочие работы и услуги сторонних организаций	2051	4893	2842	138,6
6.2	Командировочные и представительские расходы	148	334	186	125,7
6.3	Арендная плата	1509	2697	1188	78,7
6.3.1	помещений	832	1794	962	115,6
6.3.2	транспорта	677	903	226	33,4
6.4	Расходы на страхование	300	20	-280	-93,3
6.5	Налоги и сборы, относимые на с/с (за искл. ЕСН):	707	755	48	6,8
6.6	Охрана труда	982	2359	1377	140,2
6.7	Другие расходы	437	622	185	42,3

	Расшифровка статьи "Прочие работы и услуги сторонних организаций стр. 6.1.8	2007г.	2008г.	отклонение, тыс руб.	отклонение, %
1	2	3	4	5	6
1	Ремонт оргтехники	23	46	23	100,0
2	Заправка тонеров	59	101	42	71,2
3	Услуги по поверке приборов	265	188	-77	-29,1
4	Лицензирование	37	53	16	43,2
5	Реклама	7	0	-7	-100,0
6	Услуги субподряда	0	3389	3389	
7	Перезарядка огнетушителей	20	14	-6	-30,0
8	Техобслуживание ОПС	500	0	-500	-100,0
9	Охрана помещений	906	959	53	5,8
10	Ремонты зданий и сооружений	88	143	55	62.5
11	Прочие	146		-146	-100,0
	ИТОГО:	2051	4893	2842	138,6

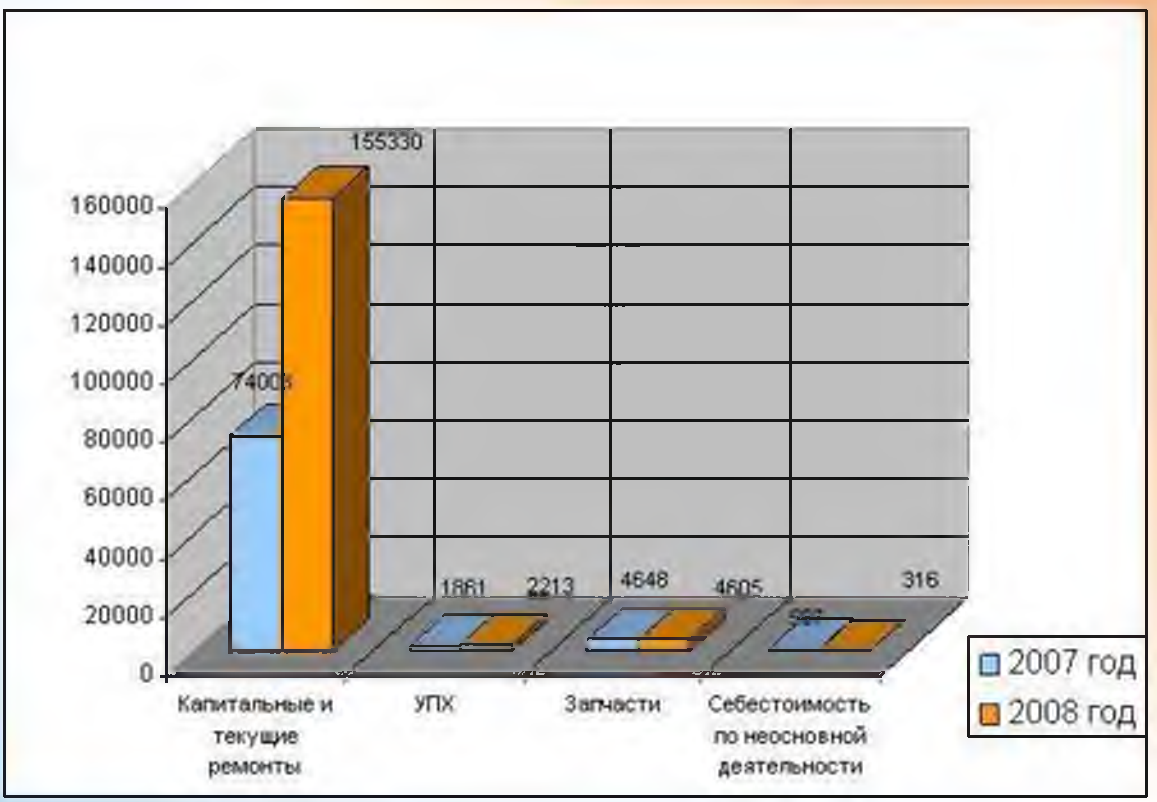


Динамика структуры затрат на производство

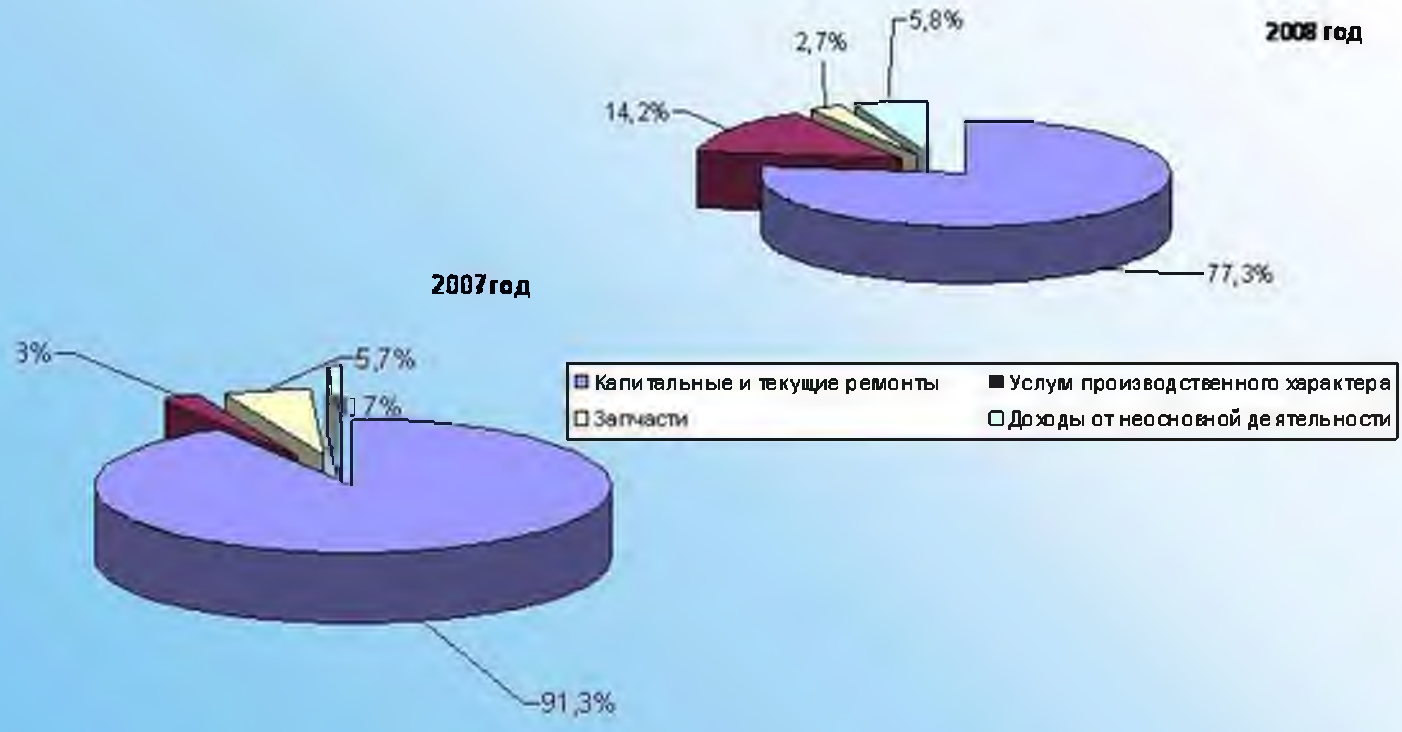
№	Наименование статей	2007г.		2008г.	
		Затраты, тыс.руб.	Доля в общих затратах, %	Затраты, тыс.руб.	Доля в общих затратах, %
1	Топливо	747	0,9	1358	0.8
2	Электрическая энергия	339	0,4	578	0,4
3	Тепловая энергия	486	0,6	454	0,3
4	Вода	21	0,0	28	0,0
5	Сырье и материалы	2913	3,6	16310	10,0
6	Работы и услуги производственного характера	17	0,0	735	0,5
7	Затраты на оплату труда	53175	65,6	97272	59,9
8	ЕСН	13325	16,4	23794	14,6
9	Амортизация основных средств	2410	3,0	2596	1,6
10	Оплата работ и услуг сторонних организаций	3533	4,4	12552	7,7
11	Командировочные и представительские расходы	148	0,2	334	0,2
12	Арендная плата	1509	1,9	2697	1,7
13	Расходы на страхование	300	0,4	20	0,0
14	Налоги и сборы, относимые на с/с (за искл. ЕСН)	707	0,9	755	0,5
15	Прочие	1419	1,8	2981	1,8
	Итого	81049	100,0	162464	100,0

10. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ 83
10.1 Реквизиты Общества 83
10.2 Информация об аудиторе 84
11.ПРИЛОЖЕНИЯ
11.1 Заключение Ревизионной комиссии 86
11.2 Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения ФКЦБ 92

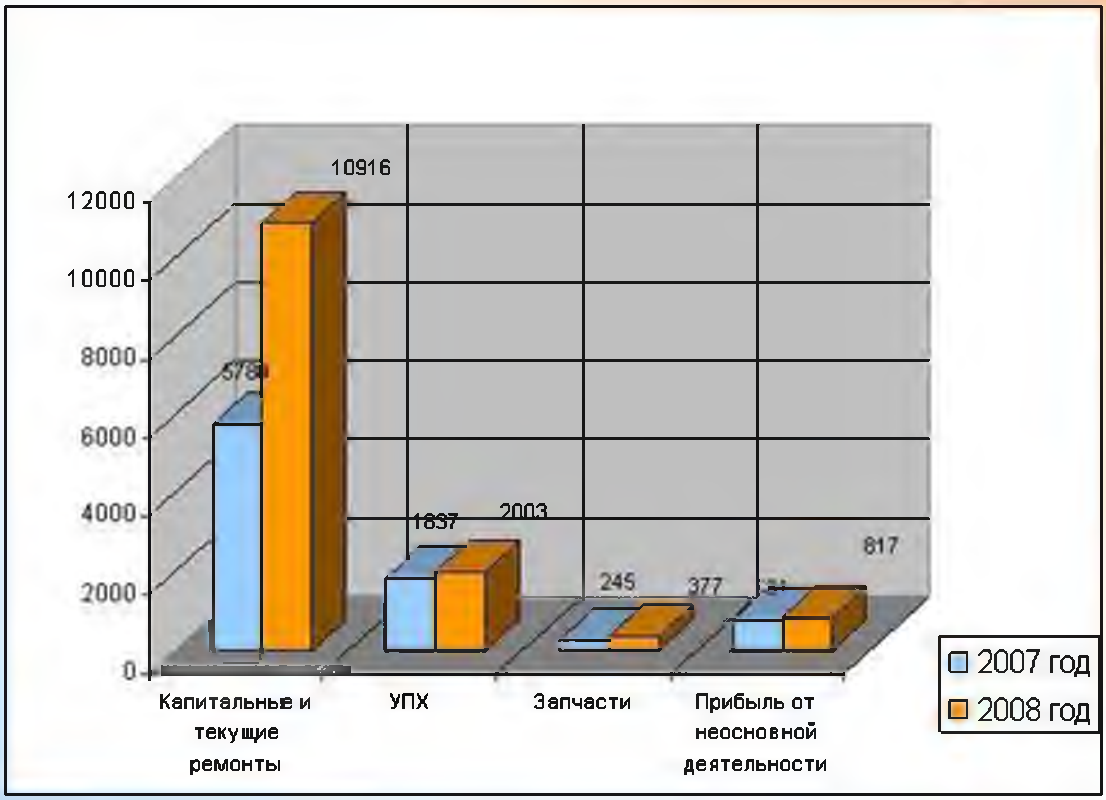
Динамика затрат по видам деятельности



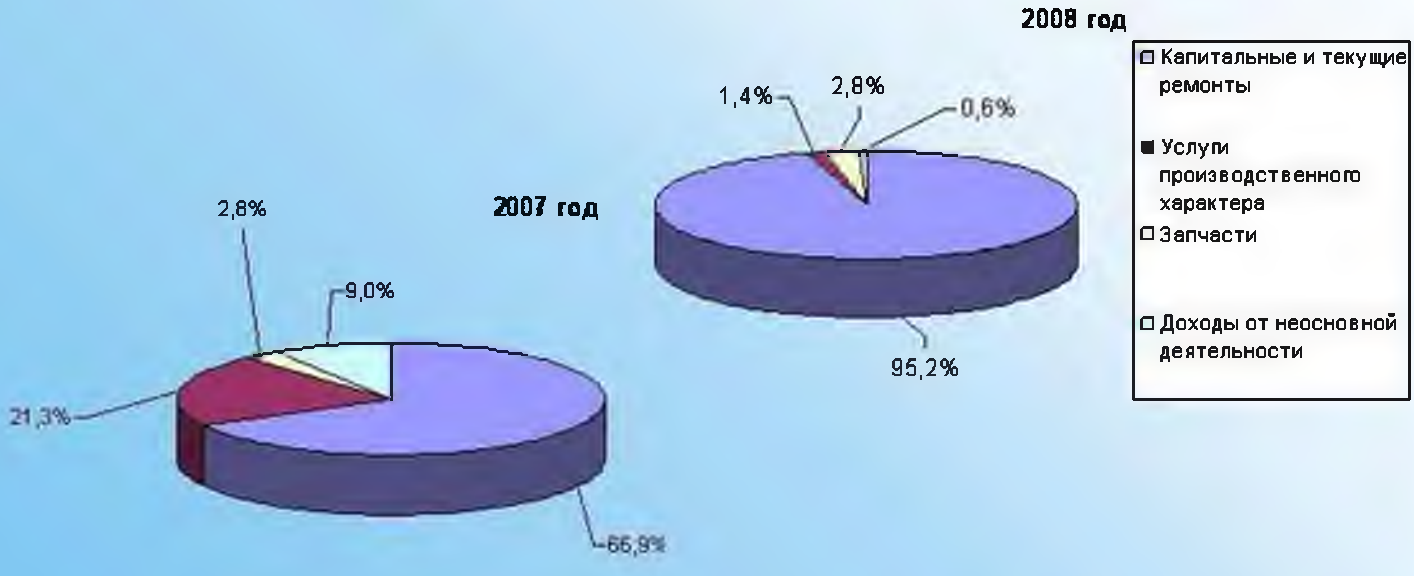
Структура затрат по видам деятельности



Динамика валовой прибыли по видам деятельности



Структура валовой прибыли по видам деятельности, %



Динамика операционных и внереализационных доходов и расходов

№	Виды продукции	2007 г.	2008 г.	отклонение от плана	
				тыс.руб.	%
1.	**Операционные доходы, всего**	692	833	141	20,4
1.1	Проценты к получению	44	2	-42	-95,5
1.2	От совместной деятельности				
1.3	От реализация основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других активов	648	776	-128	19,8
1.4	Прочие операционные доходы	0	55	55	0,0
2.	**Операционные расходы, всего**	672	1003	331	49,3
2.1	Проценты к уплате	0	266	266	0,0
2.2	От совместной деятельности	0	0	0	0,0
2.3	От реализация основных средств, квартир, МПЗ, НМА, других активов	403	271	-132	-32,8
2.4	Оплата услуг кредитных организаций	269	466	197	73,2
3.	**Сальдо**	20	-170	-190	-950,0
4	**Внереализационные доходы, всего**	0	0	0	0,0
5	**Внереализационные расходы, всего**	4 360	3 546	-814	-18,7
5.1	Убытки прошлых лет, выявленные в отчётном периоде	537	17	-520	
5.2	Затраты социального характера	1 562	1 168	-394	-25,2
5.3	Оплата труда работников производственной сферы из прибыли	1 019	1 471	452	44,4
5.4	Выплаты вознаграждений членам Советов директоров и ревизионной комиссии	818	340	-478	-58,4
5.5	Прочие разные расходы	424	550	126	29,7
6	**Сальдо**	-4 360	-3 546	814	-18,7
7	**Сальдо Операционных и внереализационных расходов**	-4 340	-3 716	624	-14,4

№	Расшифровка статьи "Затраты социального характера"	2007г. план	2008г. факт	отклонение	
				тыс.руб.	%
1	Проведение культурно-массовых и спортивных мероприятий	316	240	-76	-24,1
2	материальная помощь при уходе в отпуск в размере 1 оклада в соответствии с Коллективным договором	1004	552	-452	-45,0
3	материальная помощь на похороны близких	47	72	25	53,2
4	материальная помощь при рождении ребенка	44	74	30	68,2
5	материальная помощь к юбилейным датам	151	230	79	52,3
	ИТОГО:	1562	1168	-394	-25,2

6.2 Финансовая отчетность

Анализ финансовой устойчивости, ликвидности и деловой активности

Показатели ликвидности и платежеспособности

Наименование показателя	2007 г.	2008 г.	Норматив
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,38	0,01	*0,2-0,25*
Коэффициент срочной ликвидности	1,88	1,29	*0,7-1,0*
Коэффициент текущей ликвидности	2,57	1,40	*>2*
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,61	0,29	*0,1-0,6*

Показатели финансовой устойчивости

Наименование показателя	2007 г.	2008 г.	Норматив
Коэффициент концентрации заемного капитала	0,17	0,52	*<0,4*
Коэффициент концентрации собственного капитала	0,83	0,48	*≥0,5*
Коэффициент финансового левереджа	0,20	1,10	*≤1*
Коэффициент финансовой независимости	0,83	0,48	*>0,5*

Отрицательная динамика коэффициентов ликвидности, платежеспособности и показателей финансовой устойчивости обусловлена особенностью финансовых взаимоотношений Общества с управляющей компанией – ЗАО «Иркутскэнергострой».

Показатели деловой активности

Наименование показателя	Единица измерения	2007 г.	2008 г.	Норматив
Рентабельность продаж (продукции), ROS	%	9,64	7,99	*>0*
Рентабельность основной деятельности	%	10,7	8,69	*>0*
Рентабельность собственного капитала, ROE	%	5,7	20,35	*>0*
Рентабельность активов, ROA	%	4,95	11,99	*>0*
Коэффициент оборачиваемости текущих активов		4,80	5,01	
Оборачиваемость собственного капитала	обороты	2,63	5,40	
Оборачиваемость дебиторской задолженности	обороты	11,68	5,93	
Длительность оборота дебиторской задолженности	дни	31	61	
Длительность оборота кредиторской задолженности	дни	20		
Период оборота запасов	дни	17	8	
Финансовый цикл	дни	28	23	
Динамика ДЗ	%	34,68	475,62	<0
Динамика КЗ	%	42,98	565,34	<0
Соотношение ДЗ/КЗ		1,49	1,28	>1

Показатель	Норматив	2008г.	Баллы	Вес	Рейтинг
ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ					
Коэффициент абсолютной ликвидности (К1)	0,2-0,5	0,010	1	0,25	0,25
Коэффициент срочной ликвидности (К2)	0,7-1,0	1,29	4	0,5	2
Коэффициент текущей ликвидности (К3)	>=2	1,40	3	0,5	1,5
ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ					
Коэффициент финансовой независимости (К4)	>=0,5	0,48	1	1,25	1,25
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ					
Рентабельность продаж (К5)	>0	7,99	3	0,25	0,75
Рентабельность собственного капитала (К6)	>0	20,35	4	0,25	1
Рентабельность активов (К7)	>0	1199	4	0,25	1
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ					
Динамика дебиторской задолженности (К8)	<0	475,62	1	0,25	0,25
Динамика кредиторской задолженности (К9)	<0	565,34	1	0,25	0,25
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (К10)	>1	1,28	4	0,25	1
Итоговый рейтинг					9,25

В соответствии с рекомендациями «Методика оценки финансового состояния ДЗО» по результатам работы за 2008 год предприятие относится к группе предприятий с неудовлетворительным финансовым состоянием.

6.3 Распределение полученной прибыли

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

№	Наименование показателей	ГОСА 2004 г	ГОСА 2005 г	ВОСА 9мес. 2006 г	ГОСА 2006 г	ГОСА 2007 г	ГОСА прогноз 2008 г
1	Нераспределенная прибыль	11748	3392	2838	822	1942	6651
2.	Резервный фонд	587	169	-	599	48	
3.	Фонд накопления	11161	-	-	-11161	1844	6651
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 31.12.2008 г. единственным акционером Общества являлось ОАО «ТГК -5»-доля в уставном капитале 100%.

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

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

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

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

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

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

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

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

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.

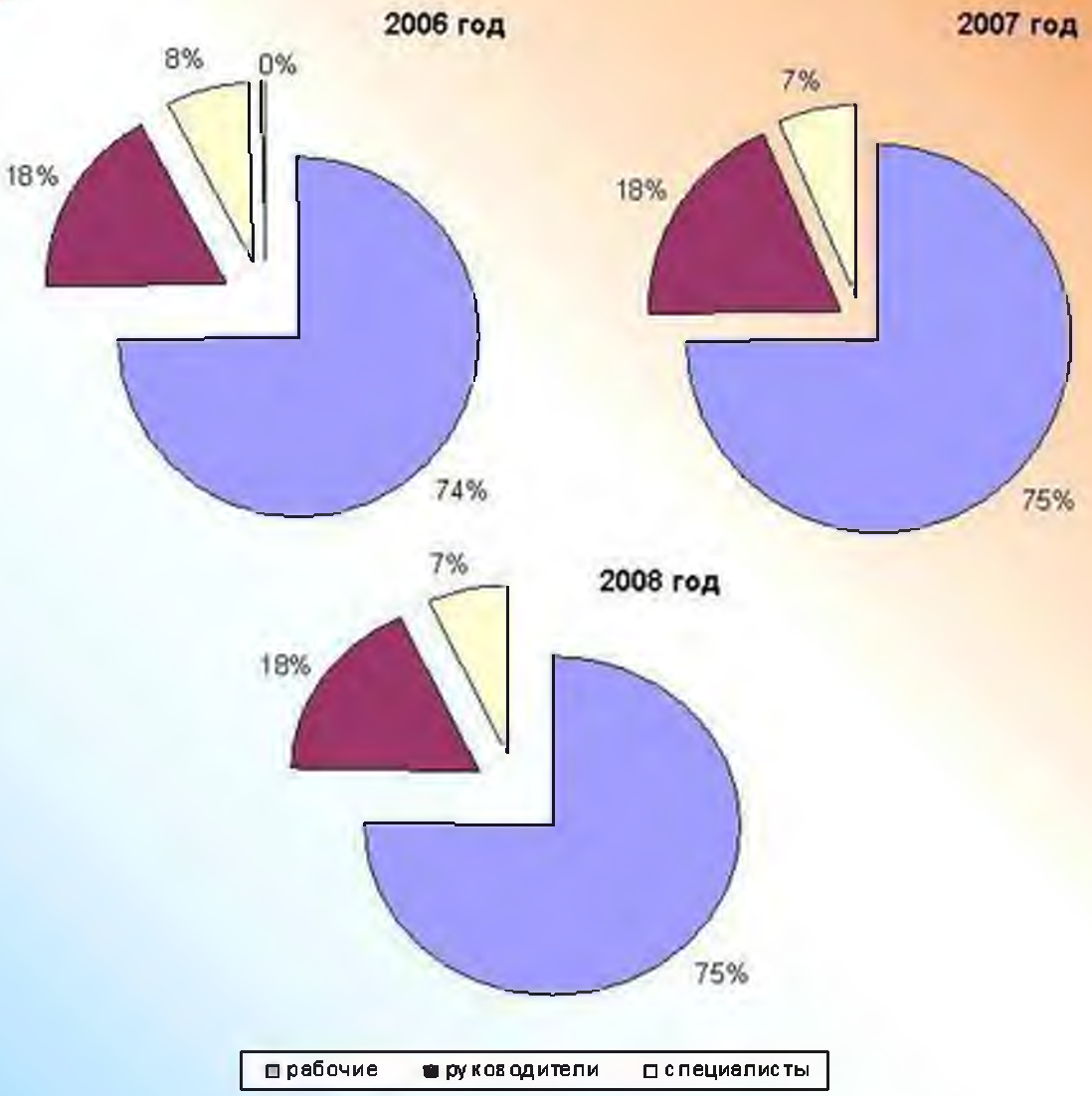
Стратегические цели работы с персоналом:

- 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

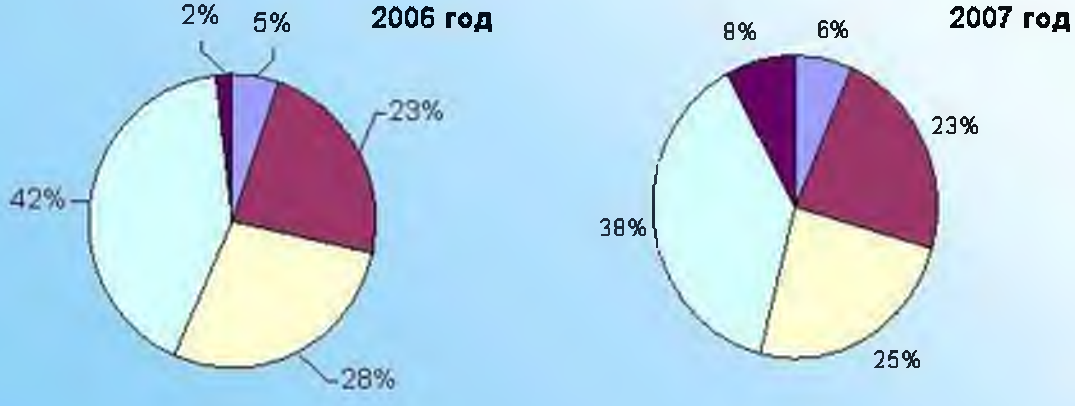
- **По категориям**

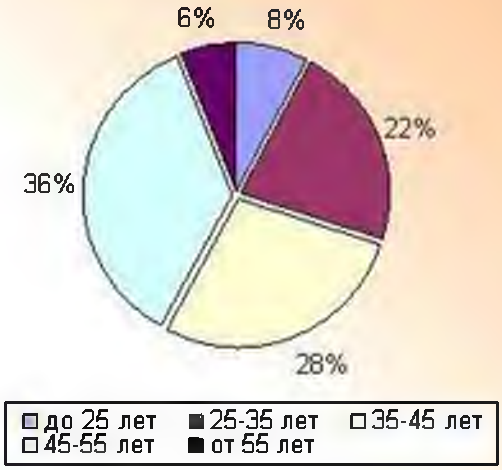
Год	Все работающие	Руководители	Специалисты	Рабочие	Служащие
на 31.12.2006	366	64	28	273	1
на 31.12.2007	354	65	24	264	1
на 31.12.2008	485	85	34	365	1



- **по возрасту:**

Возраст	2006	2007	2008
до 25 лет	19	24	38
25-35 лет	86	87	108
35-45 лет	101	93	135
45-55 лет	154	144	174
от 55 и более	6	6	30
Всего	366	354	485





В 2008 году средний возраст работающих составил 45 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:

	2006 год		2007 год		2008 год	
	принято	уволено	принято	уволено	принято	уволено
Всего	44	73	38	50	222	91
Численность на конец года	366		354		485	
Текучесть (кол-во всех уволенных по отношению к численности)	19,95%		14,12%		18,76%	

В результате целевой политики компании по оптимизации численности персонала в связи с меняющимися объемами работ количество работников ОАО «Чувашэнергоремонт» в 2007 в целом незначительно уменьшилось (на 12 чел.), а в 2008 году – увеличилось на 131 чел. Значительный рост штатной численности персонала произошел в связи с увеличением объемов работ в 2008 году и появлением новых направлений производственной деятельности. По причинам выше изложенным были созданы новые структурные подразделения: ремонтно-строительный участок, электроремонтный цех, цех по ремонту магистральных тепловых сетей, участок термоизоляции.

Работа по корректировке численности персонала, расстановке кадров продолжалась в течение всего 2008 года: производился набор необходимого промышленного персонала, в том числе и по причине текучести кадров, а также вывод (сокращение) штатных единиц.

Основные причины выбытия персонала в 2008 году:

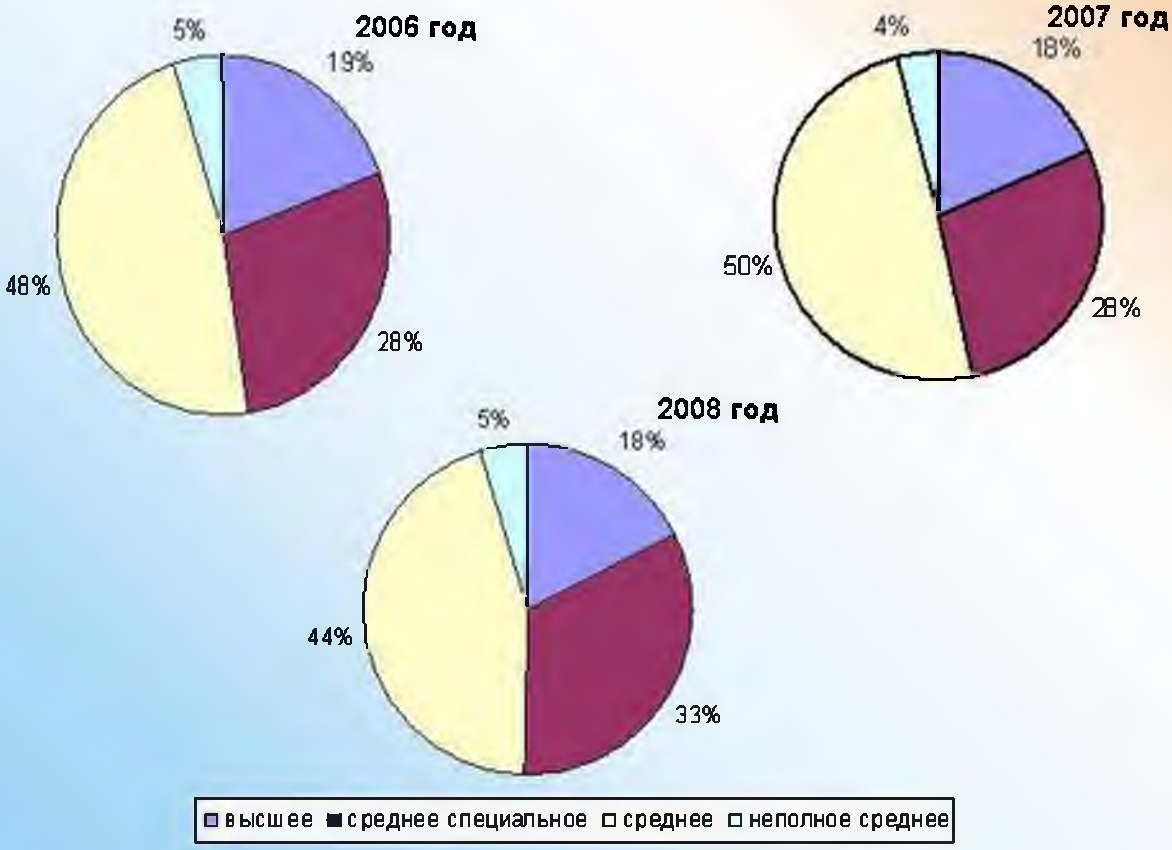
- по собственному желанию – 63 чел.;
- по сокращению численности или штата работников – 12 чел.;
- по случаю смерти – 4 чел.;
- по окончанию трудового договора – 2 чел.;
- в связи с нарушением трудовой дисциплины – 3 чел.;
- по др. причинам – 7 чел.

Численность персонала, работающего в 2008 году, позволила Обществу полностью выполнить производственную программу года.

8.4 Качественный состав работников. Система развития персонала

Динамика качественного состава кадров:

Образование	2006	2007	2008
Два высших	3	4	3
Высшее	68	61	82
Среднее специальное	103	100	159
Среднее	175	174	218
Неполное среднее	17	15	23



В течение 2008 года обучением были охвачены – 311 чел. Из них – 270 рабочих, 5 - специалистов, 36 – руководителей.

Распределение финансовых затрат по направлениям обучения:

Направление обучения	Затраты на обучение		
	2006 год	2007 год	2008 год
Повышение квалификации производственного персонала	506725 руб.	477796 руб.	382430 руб.
Обучение второй и новой профессии	48060 руб.	26400 руб.	165058 руб.
Повышение квалификации управленческого персонала	132773 руб.	127642 руб.	21610 руб.
ВСЕГО	**687558 руб.**	**631838 руб.**	**569098руб.**
Процентное соотношение затрат на обучение от фонда оплаты труда / %	1,4%	1,0%	0,6%

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

В течение 2008 года проводилось следующее обучение персонала ОАО «Чувашэнергоремонт»:

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

- предаттестационная подготовка специалистов организации, осуществляющих деятельность в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах, подконтрольных надзору за подъемными сооружениями (подъемники (вышки);
- предаттестационная подготовка специалистов организации, осуществляющей деятельность в области промышленной безопасности на опасных производственных объектах, подконтрольных надзору за подъемными сооружениями (грузоподъемные краны);
- предаттестационная подготовка специалистов организации, эксплуатирующей взрывоопасные и химически опасные производственные объекты, подконтрольные Ростехнадзору, на которых используются, хранятся и транспортируются по технологическим трубопроводам опасные вещества химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств (кислоты, щелочи, мазут);
- предаттестационная подготовка специалистов организации, осуществляющих работы по изготовлению, монтажу и ремонту технических устройств, применяемых на опасных производственных объектах газоснабжения;
- предаттестационная подготовка специалистов организации, осуществляющей монтаж, ремонт и изготовление элементов взрывоопасных производственных объектов (кислоты, трубопроводы пара и горячей воды, сосуды, работающие под давлением);
- предаттестационная подготовка лиц, ответственных за содержание грузоподъемных кранов в исправном состоянии и лиц, ответственных за безопасное производство работ кранами;
- предаттестационная подготовка лиц, ответственных за содержание подъемников в исправном состоянии; (в АНТЦ «Энергомонтаж» г. Москва; в учебном центре ОАО «Чувашэнергоремонт):
- предэкзаменационная подготовка перед сдачей экзаменов в комиссии АНТЦ «Энергомонтаж», согласно ПБ 03-440-02 для специалистов НК.

2.Обучение рабочих второй и новой профессии, повышение квалификации: (в НОУ «Чувашский учебно-курсовой комбинат):

- специальная подготовка и аттестация операторов-термистов;
- специальная подготовка рабочих, находящихся на подъемнике (вышке) с правом выполнения работ на высоте;
- курсы стропальщиков;
- подготовка газорезчиков;
- специальная подготовка электросварщиков ручной сварки к аттестации на первый уровень.

3. Повышение квалификации управленческого персонала:

- курсы специалистов по кадрам (Чувашский ЦНТИ);
- курсы сметчиков (Чувашский ЦНТИ);
- предаттестационная подготовка специалистов по разработке ППР, ТК по Правилам устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов, подъемников (вышек) (НОУ «Чувашский учебно-курсовой комбинат);
- курсы энергетического персонала (УЦ Ростехнадзора по ЧР).

Процент работников, прошедших обучение в 2008 году, составляет 64%.

Повышение квалификации рабочих – приоритетное направление обучения в ОАО «Чувашэнергоремонт». В 2009 году планируется продолжить сотрудничество с НОУ «Чувашский учебно-курсовой комбинат» по подготовке и повышению квалификации работников предприятия.

8.5 Социальная политика

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

Так, в течение 2008 года израсходовано на мероприятия по охране труда – 2579,3 тыс. руб., в том числе:

- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты – 1080,4 тыс. руб.;
- на обеспечение спецпитанием – 1007,3 тыс. руб.;
- затраты на мед. осмотр – 92,5 тыс. руб.;
- ремонт мастерских – 103,3 тыс. руб.;
- затраты на медикаменты – 14,9 тыс. руб.;
- на инструментальные замеры – 89,7 тыс. руб.;
- на медицинское обслуживание – 83,7тыс. руб.;
- на обеспечение водой питьевой – 25,5 тыс. руб.;
- на моющие средства – 82,0 тыс. руб.

Прошли периодический медицинский осмотр – 237 чел. (по плану на год – 100%). Проведена аттестация 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 01.01.2009 –3554 руб.

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

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

Премирование:

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

Выплату вознаграждения:

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

Устанавливает доплаты, определяемые действующими нормативными актами:

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

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

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

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

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

Устанавливаются надбавки:

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

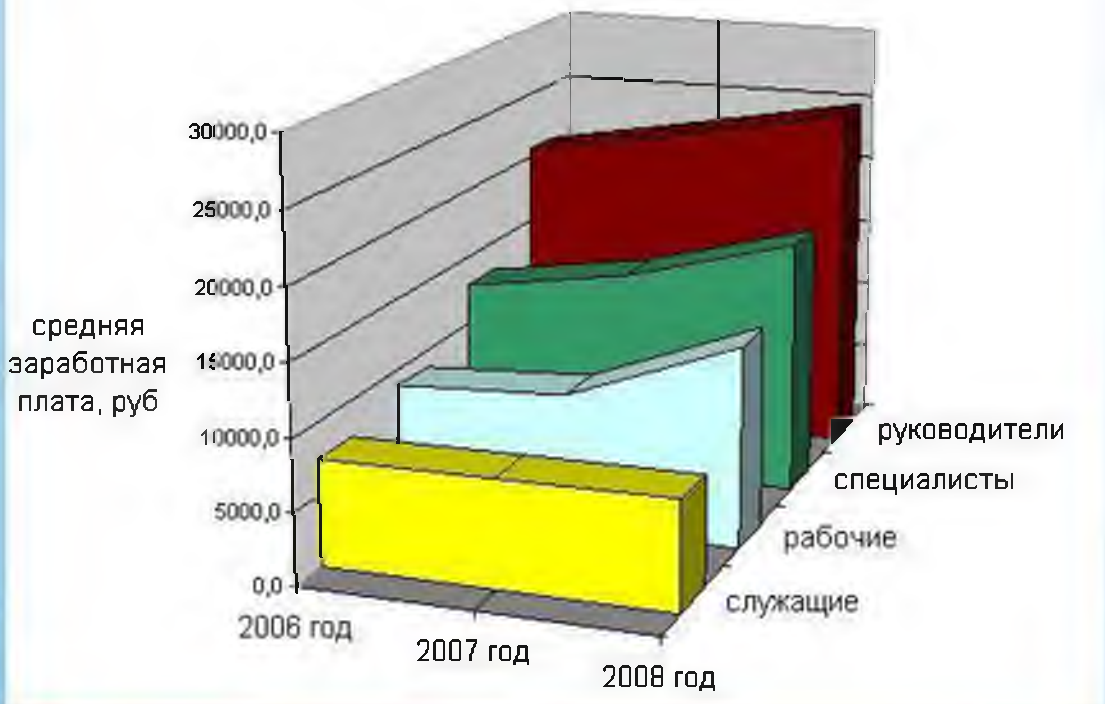
Заработная плата выплачивается 2 раза в месяц:

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

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

В истекшем году Общество обеспечило своевременную выплату заработной платы работникам. Темп роста средней заработной платы в 2008 году по отношению к 2007 году составил 134,8%.

График роста заработной платы по категориям работников за 2006-2008гг.



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

- выплата единовременного пособия в случае гибели работника на производстве
- на каждого его иждивенца в размере годового заработка погибшего;
- выплата единовременного пособия при установлении инвалидности в результате увечья по вине работодателя или профзаболевания, в размерах:
- инвалидам, имеющим 3 степень ограничения способности к трудовой деятельности, - не менее 75 процентов годового заработка;
- инвалидам, имеющим 2 степень ограничения способности к трудовой деятельности, - не менее 50 процентов годового заработка;
- инвалидам, имеющим 1 степень ограничения способности к трудовой деятельности, - не менее 30 процентов годового заработка;
- доплата к трудовой пенсии по инвалидности неработающему инвалиду, получившему инвалидность в результате увечья по вине работодателя, на период установления инвалидности; детям погибшего на производстве работника до достижения ими 18 лет - в размере одного минимального размера оплаты труда;
- выплата единовременной материальной помощи на погребение умерших работников, на погребение пенсионеров, ушедших на пенсию из Организации; работникам предприятия на похороны близких родственников;
- предоставление оплачиваемого отпуска в случае рождения ребенка, свадьбы, смерти членов семьи;
- выплата единовременного пособия на рождение ребенка;
- выплата материальной помощи работникам Организации в связи с юбилейной датой, 50-летием;
- выплата вознаграждения работникам, удостоенным отраслевых, ведомственных, корпоративных наград и почетных званий на основании утвержденного в Организации Положения.

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

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

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

115191, М
Духовской переул

Т/Ф.: (095) 954
(095) 954
(095) 954
(095) 952
(095) 954
E-mail: npg@
www.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-007-03-09

по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Открытого акционерного общества

" Чувашэнергоремонт "

за период

с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно

Акционерам ОАО "Чувашэнергоремонт"

Сведения об аудиторе:

Наименование	Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
ИНН /КПП	7737017200/772501001
Государственная регистрация	Дата государственной регистрации – 24.12.1992 Номер свидетельства о государственной регистрации – 427.526 Регистрирующий орган – Московская регистрационная палата Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1027700283566 Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 07.10.2002
Место нахождения	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Почтовый адрес	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Телефон	(495) 952-10-41, 954-47-26
Телефакс	(495) 954-47-26
Лицензии	– на осуществление аудиторской деятельности № Е004289, выдана в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 15.05.2003 № 140, срок действия до 15.05.2013; – на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну № Б347955 от 09.06.2006, выдана Управлением Федеральной службы безопасности по Москве и Московской области, срок действия до 29.12.2010
Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР)

Сведения об аудируемом лице:

Наименование	Открытое акционерное общество "Чувашэнергоремонт"
ИНН/КПП	2127329093/212701001
Государственная регистрация	Дата государственной регистрации – 20.01.2004 Номер свидетельства о государственной регистрации – серия 21 № 001420746 Регистрирующий орган – Инспекция Министерства РФ по налогам и сборам по Калининскому району г. Чебоксары Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1042127001014 Дата внесения записи в ЕГРЮЛ –20.01.2004
Место нахождения	428008, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Энергетиков, д.38
Почтовый адрес	428008, Чувашская Республика, г. Чебоксары, ул. Энергетиков, д.38
Телефон	(8352) 39-90-89
Телефакс	(8352) 50-92-69

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества "Чувашэнергоремонт" (далее – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2008 года включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из:

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

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

Мы провели аудит в соответствии с:

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

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

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

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

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2008 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2008 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности, мы обращаем внимание на то, что в настоящее время в Российской Федерации имеет место значительная неопределенность в отношении воздействия общемировых кризисных процессов на экономическую ситуацию в стране. Мы не имеем возможности предвидеть, какие изменения в таких условиях могут иметь место в будущем, и предсказать их влияние на финансовую (бухгалтерскую) отчетность Общества.

Директор по аудиту ЗАО "ЭНПИ Консалт" _____ Н.Ю. Хренов

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

03 марта 2009 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 Декабря 2008 г.

		КОДЫ
	Форма №1 по ОКУД	0710001
	Дата (год, месяц, число)	2008|12|31
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018305
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093\212701001
Вид деятельности Тепловые электростанции	по ОКВЭД	40.10.4
Организационно-правовая форма / форма собственности		
ОАО	по ОКОПФ / ОКФС	
Единица измерения тыс руб	по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес)
428008, г.Чебоксары, ул.Энергетиков,38

Дата утверждения	
Дата отправки / принятия	

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. Внеоборотные активы			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	20024	20113
Незавершенное строительство	130	-	-
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	-
Отложенные налоговые активы	145	-	-
Прочие внеоборотные активы	150	163	128
Итого по разделу I	190	20187	20241
II. Оборотные активы			
Запасы	210	4007	4119
в том числе			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3081	3198
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	926	921
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	70	73
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	-
в том числе			
покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	8816	50747
в том числе			
покупатели и заказчики	241	6108	50041
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	-
Денежные средства	260	2257	390
Прочие оборотные активы	270	-	-
Итого по разделу II	290	15150	55329
БАЛАНС	300	35337	75570

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	1355	1453
в том числе:			
резервные фонды, образованные в соответствии с законодательством	431	1355	1453
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1942	8495
Итого по разделу III	490	29366	36016
IV. Долгосрочные обязательства			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	74	46
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
Итого по разделу IV	590	74	46
V. Краткосрочные обязательства			
Займы и кредиты	610	-	266
Кредиторская задолженность	620	5899	39242
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	866	10727
задолженность перед персоналом организации	622	2148	8824
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	898	5935
задолженность по налогам и сборам	624	1445	12640
прочие кредиторы	625	541	1116
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	5899	39508
БАЛАНС	700	35337	75570

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ			
Арендованные основные средства	910	22931	10040
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	-
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
		-	-

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

Главный бухгалтер _____ Сталева Эльвира Валентиновна (подпись) (расшифровка подписи)

30 Января 2009 г.

ОАО «Чувашэнерго-ремонт»

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 эксплуатационных 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)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2008 г.

		КОДЫ		
	Форма №2 по ОКУД	0710002		
	Дата (год, месяц, число)	2008	12	31
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018305		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093\212701001		
Вид деятельности Тепловые электростанции	по ОКВЭД	40.10.4		
Организационно-правовая форма / Форма собственности				
ОАО / частная	по ОКОПФ / ОКФС			
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	178577	89692
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	-162464	-81049
Валовая прибыль	029	14113	8643
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	14113	8643
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	2	44
Проценты к уплате	070	-266	-
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие доходы	090	831	648
Прочие расходы	100	-4283	-5033
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	10397	4302
Отложенные налоговые активы	141	-	-
Отложенные налоговые обязательства	142	28	126
Текущий налог на прибыль	150	-3535	-2372
Налоговые санкции	180	-239	-114
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	6651	1942
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	1013	1214
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	-	-	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	38	17	-	537
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательства	230	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	-	-	-	-
Отчисления в оценочные резервы	250	X	-	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	-	-	-	-
	270	-	-	-	-

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

Главный бухгалтер _____ (подпись) Сталева Эльвира Валентиновна (расшифровка подписи)

30 Января 2009 г.

ОАО «Чувашэнерго-ремонт»

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за период с 1 Января по 31 Декабря 2008 г.

		КОДЫ		
	Форма N3 по ОКУД	0710003		
	Дата (год, месяц, число)	2008	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: ОАО / Форма собственности	по ОКОПФ/ОКФС			
Единица измерения: тыс руб	по ОКЕИ	384		

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	26068	-	756	11983	38807
2007 (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	X	-	X	-	-
	020	X	-	-	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	030	26068	-	756	11983	38807
Результат от пересчета иностранных валют	031	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	032	X	X	X	1942	1942
Дивиденды	033	X	X	X	-11384	-11384
Отчисления в резервный фонд	040	X	X	599	-599	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	051	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	052	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	053	-	X	X	-	-
	054	-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	061	-	X	X	X	-
уменьшения количества акций	062	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	063	-	X	X	-	-
	064	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	070	26068	-	1355	1942	29365
2008 (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	071	X	X	X	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	072	X	-	X	-	-
	080	X	-	-	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	26068	-	1355	1942	29365
Результат от пересчета иностранных валют	101	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	102	X	X	X	6651	6651
Дивиденды	103	X	X	X	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	X	X	98	-98	-

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	-	-
Отчисления в фонд накопления	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	-	1453	8495	36016

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	756	599	-	1355
данные отчетного года	152	1355	98	-	1453
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
(наименование резерва) данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
(наименование резерва) данные предыдущего года	171	-	-	-	-
данные отчетного года	172	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
(наименование резерва) данные предыдущего года	181	-	-	-	-
данные отчетного года	182	-	-	-	-

Форма 0710003 с.3

СПРАВКИ

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	29365		36016	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе	211	-	-	-	-
	212	-	-	-	-
	213	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-
	223	-	-	-	-

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

Главный бухгалтер _____ Сталева Эльвира Валентиновна
(подпись) (расшифровка подписи)

30 Января 2009 г.

Чувашская Республика город Чебоксары Открытое акционерное общество ОАО «Чувашэнерго-ремонт» ИНН 2127329093 ОГРН 1042127001619 ул. Энергетиков 38

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2008 г.

		КОДЫ
	Форма №4 по ОКУД	0710004
	Дата (год, месяц, число)	2008 | 12 | 31
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018305
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093\212701001
Вид деятельности Тепловые электростанции	по ОКВЭД	40.10.4
Организационно - правовая форма / форма собственности		
ОАО	по ОКОПФ /ОКФС	
Единица измерения тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	2257	10999
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	164704	105855
	030	-	-
Прочие доходы	110	846	96
Денежные средства, направленные:	120	-164796	-113737
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	-34460	-12536
на оплату труда	160	-81677	-49188
на выплату дивидендов, процентов	170	-	-10360
на расчеты по налогам и сборам	180	-45895	-39887
	181	-	-
на прочие расходы	190	-2764	-1966
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	754	-7786
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	568	399
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	-
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	2	44
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	-2687	-1399
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
	320	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	-2117	-956

Форма 0710004 с. 2

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	8010	-
Прочие доходы	370	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-8010	-
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-504	-
	410	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	430	-504	-
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	440	-1867	-8742
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	450	390	2257
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	460	-	-

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

Главный бухгалтер _____ Сталева Эльвира Валентиновна
(подпись) (расшифровка подписи)

30 Января 2009 г.

ОАО «Чувашэнерго-ремонт»

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за период с 1 Января по 31 Декабря 2008 г.

		КОДЫ		
	Форма №5 по ОКУД	0710005		
	Дата (год, месяц, число)	2008	12	31
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018305		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093\212701001		
Вид деятельности Тепловые электростанции	по ОКВЭД	40.10.4		
Организационно-правовая форма / форма собственности				
ОАО	по ОКОПФ/ОКФС			
Единица измерения тыс. руб.	по ОКЕИ	384		

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	-	-	-
в том числе: у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
	035	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

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

Форма 0710005 с. 2

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	10964	-	-	10964
Сооружения и передаточные устройства	075	1801	-	-	1801
Машины и оборудование	080	11994	1633	-130	13497
Транспортные средства	085	1481	1230	-164	2547
Производственный и хозяйственный инвентарь	090	1125	74	-5	1194
Рабочий скот	095	-	-	-	-
Продуктивный скот	100	-	-	-	-
Многолетние насаждения	105	-	-	-	-
Другие виды основных средств	110	126	-	-3	123
Земельные участки и объекты природопользования	115	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	27491	2937	-302	30126

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	7457	10013
в том числе зданий и сооружений	141	1351	1732
машин, оборудования, транспортных средств	142	5529	7459
других	143	586	822
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	-	-
в том числе: здания	151	1296	1195
сооружения	152	-	-
	153	-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	22031	10040
в том числе: Производственные и бытовые помещения Чеб.ТЭЦ-2	161	14429	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	-

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

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

Форма 0710005 с. 3

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
	230	-	-	-	-
Прочие	240	-	-	-	-
Итого	250	-	-	-	-

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

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

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

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

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

Расходы на освоение природных ресурсов

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

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	-	-

2 ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Обращение генерального директора



Уважаемые акционеры!

Подводя итоги работы ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2008 год отмечаем, что предприятие полностью выполнило все производственно-экономические показатели, определенные бизнес-планом на отчетный год.

И в первую очередь хочется отметить, что с февраля отчетного года Общество путем присоединения к себе двух ремонтных предприятий восстановилось в тех объемах и направлениях работ, которые были присущи ему в период создания. Теперь практически весь комплекс работ по ремонту основного и вспомогательного оборудования тепловых станций и магистральных тепловых сетей выполняется силами нашего предприятия.

Работая устойчиво и планомерно коллектив Общества обеспечил выполнение всей ремонтной программы года не имея при этом претензий по качеству и срокам выполнения работ. Кроме этого, в целях повышения выработки и рентабельности производства был выполнен ряд работ у сторонних заказчиков.

Всего за 2008 год выручка от продаж составила 176,6 млн.руб., что почти в два раза больше уровня 2007 года, чистая прибыль – 6,6 млн.руб. При этом, находясь под управлением ЗАО «Иркутскэнергострой», Общество в полном объеме выполнило задание по отчислениям в фонд управляющего органа. Чистая прибыль на одну акцию увеличилась в 2,4 раза.

Определяющим фактором, обеспечившим эффективную работу предприятия, явилась реализация мер по снижению издержек производства. Оптимально сбалансированное количество персонала и объемов производства позволило достигнуть выработки на одного работающего свыше 30 тыс.руб. в месяц, что является одним из лучших показателей среди родственных предприятий. Были приняты меры по оптимизации арендуемых площадей, повышению эффективности использования собственной и арендуемой авто. техники.

Руководствуясь принципами постоянного и непрерывного повышения квалификации работающих в 2008 было направлено на различные виды обучения 311 чел., затраты предприятия на эти цели составили 570 тыс.руб.

Социально значимым вопросом для устойчивого функционирования Общества являлся вопрос роста заработной платы. За счет совершенствования системы оплаты труда средняя заработная плата в отчетном году выросла в 1,6 раза.

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

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

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

Генеральный директор **Ю.К. Алексеев**

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	8816	50747
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	6208	50041
авансы выданные	612	378	442
прочая	613	2230	264
долгосрочная - всего	620	-	-
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	-	-
Итого	630	8816	50747
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	5898	39508
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	866	10727
авансы полученные	642	-	-
расчеты по налогам и сборам	643	1445	12640
кредиты	644	-	-
займы	645	-	266
прочая	646	3587	15875
долгосрочная - всего	650	-	-
в том числе:			
кредиты	651	-	-
займы	652	-	-
	653	-	-
Итого	660	5898	39508

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

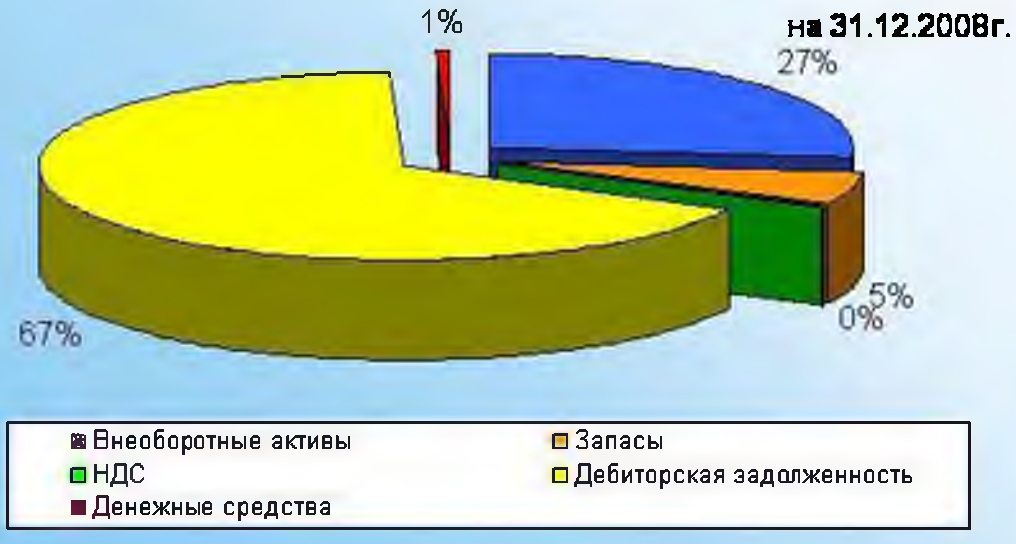
Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	19133	4420
Затраты на оплату труда	720	97273	53175
Отчисления на социальные нужды	730	23720	13325
Амортизация	740	2614	2410
Прочие затраты	750	19724	7719
Итого по элементам затрат	760	162464	81049
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	-5	-246
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Анализ активов предприятия

Показатель	на 01.01.2007	сумма по балансу (тыс.руб.)			
		на 01.01.2008	на 31.12.2008	откл. 31.12.2008 от 01.01.2008	откл. 31.12.2008 от 01.01.2008
Внеоборотные активы	**20 926**	**20 187**	**20 241**	**54**	**0,3**
в том числе					
Основные средства	20 926	20 024	20 113	89	0,4
Прочие внеоборотные активы	-	163	128	-35	-21,5
Оборотные активы	22 206	**15 150**	55 329	40 179	265,2
в том числе					
Запасы	4 660	4 007	4 119	112	2,8
из них					
Сырье, материалы и другие аналоничные ценности	3 488	3 081	3 198	117	3,8
Затраты в незавершенном производстве	-	-			
Готовая продукция и товары для перепродажи	-	-			
Расходы будущих периодов	1 172	926	921	-5	0,5
НДС по приобретенным ценностям	1	70	73	3	4,3
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	6 546	8 816	50 747	41 931	475,6
Денежные средства	10 999	2 257	390	-1 867	-82,7
Итого активов	**43 132**	**35 337**	**75 570**	**40 233**	**113,8**


на 01.01.2007г.
25%
49%
15%
0%
11%
Внеоборотные активы
Запасы
НДС
Дебиторская задолженность
Денежные средства


на 01.01.2008г.
6%
25%
58%
0%
11%
Внеоборотные активы
Запасы
НДС
Дебиторская задолженность
Денежные средства


на 31.12.2008г.
1%
27%
67%
0%
5%
Внеоборотные активы
Запасы
НДС
Дебиторская задолженность
Денежные средства

Состав, структура и динамика собственного и заемного капитала

Показатель	на 01.01.2007	сумма по балансу (тыс.руб.)			
		на 01.01.2008	на 31.12.2008	откл. 31.12.2008 от 01.01.2008	откл. 31.12.2008 от 01.01.2008
Капитал и резервы	**38 807**	**29 365**	**36 016**	**6 651**	**22,6**
в том числе					
Уставной капитал	26 068	26 068	26 068	0	0
Резервный капитал	756	1 355	1 453	98	7,2
Нераспределенная прибыль	11 983	1 942	8 495	6 653	3337,4
Обязательства	**4 325**	**5 972**	**39 554**	**33 582**	**562,3**
В том числе					
Займы и кредиты			266	266	
Отложенный налоговые обязательства	200	74	46	-28	37,8
Кредиторская задолженность	4 125	5 898	39 242	33 344	565,3
Итого собственного и заемного капитала	**43 132**	**35 337**	**75 570**	**40 233**	**113,8**



на 01.01.2008г.



на 31.12.2008г.



ЧУВАШЭНЕРГОРЕМОНТ

Открытое акционерное общество
"Чувашэнергоремонт"

БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2008 ГОД

Пояснительная записка

Чебоксары, 2009

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ.

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

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

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

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

1.4. Коды кодификации

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

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

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

№ п/п	Наименование цеха	Местонахождение	Основной вид деятельности	Примечание
1	Котлотурбинный цех № 2 (КТЦ-2)	428022, г. Чебоксары, Марпосадское шоссе, 4 (территория Чебоксарской ТЭЦ-2)	Ремонт энергооборудования электрических станций и изготовление запасных частей	
2	Котлотурбинный цех № 3 (КТЦ-3)	429950, г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, 97 (территория Новочебоксарской ТЭЦ-3)	Ремонт энергооборудования электрических станций и изготовление запасных частей	
3	Электроремонтный цех (ЭРЦ)	429950, г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, 97 (территория Ново-	Ремонт электрооборудования электрических станций	

		чебоксарской ТЭЦ-3)		
4	Цех по ремонту магистаральных тепловых сетей (ЦРМТС)	428022, г. Чебокары, ул. З.Яковлевой , 58 (территория Чебоксарской ТЭЦ-1)	Ремонт магистральных теаловых сетей	

1.7.1. Состав Совета директоров с 01.01.08. по 14.03.08.

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

1.7.2. Состав Совета директоров с 14.03.08. по 30.06.08.

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

1.7.3. Состав Совета директоров с 30.06.08 по 22.12.08.

№ п/п	ФИО	Основные сведения о члене Совета Директоров

1	**Епифанов Сергей Александрович**	Председатель Совета директоров акционерного общества – генеральный директор ЗАО «Иркутскэнергострой»
2	**Соловьев Леонид Сергеевич**	Заместитель Председателя Совета директоров акционерного общества - технический руководитель Свердловского филиала ОАО «ТГК №9»
3	**Тринц Александр Павлович**	Член Совета директоров акционерного общества - исполнительный вице-президент по энергетическому строительству ЗАО «Комплексные энергетические системы»
4	**Богатова Татьяна Феоктистовна**	Член Совета директоров акционерного общества – зав. кафедрой УГТУ УПИ г.Екатеринбурга
5	**Алексеев Юрий Константинович**	Член Совета директоров акционерного общества – генеральный директор ОАО «Чувашэнергоремонт»

1.7.4. Состав Совета директоров с 22.12.08 но настоящее время

№ п/п	ФИО	Основные сведения о члене Совета Директоров
1	**Тринц Александр Павлович**	Председатель Совета директоров акционерного общества – генеральный директор ЗАО «Иркутскэнергострой»
2	**Богатова Татьяна Феоктистовна**	Член Совета директоров акционерного общества – зав. кафедрой УГТУ УПИ г.Екатеринбурга
3	**Алексеев Юрий Константинович**	Член Совета директоров акционерного общества – генеральный директор ОАО «Чувашэнергоремонт»

1.8. Состав Ревизионной комиссии.

В состав ревизионной комиссии ОАО "Чувашэнергоремонт" входят:
1. Кошевая Елена Сергеевна – руководитель финансового отдела ЗАО «Иркутскэнергострой»
2. Роенкова Алина Вячеславовна – начальник планово-экономического отдела ЗАО «Иркутскэнергострой»
3. Лавров Михаил Владиславович – главный специалист отдела операционного аудита департамента внутреннего аудита ЗАО «Комплексные энергетический системы»

1.9. Ответственные лица.

1. Галиев Марсель Талгатович – генеральный директор ОАО "Чувашэнергоремонт" (приказ от 11.12.2004 № 1021-к) до 14.03.2008 .
2. Алексеев Юрий Константинович – генеральный директор ОАО «Чувашэнергоремонт» (приказ от 30.06.2008 №164)
2. Абанькина Алла Анатольевна – главный бухгалтер ОАО «Чувашэнергоремонт» (приказ от 28.02.2005 № 27).

1.10. Среднесписочная численность за 2008 г. составила 492 человек.

3 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

3.1 История развития Общества

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

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

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

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

3.2 Положение в отрасли

Общество позиционирует себя как компанию, занимающую устойчивое положение на рынке оказания энергоремонтных услуг. В условиях свободного рынка, благодаря ряду преимуществ, а именно:

- наличие крупного заказчика в лице филиала ОАО «ТГК-5» «Марий Эл и Чувашия»;
- наличие квалифицированного персонала, имеющего большой опыт работы;
- собственных лабораторий по контролю металла и измерению вибрации, Общество обладает достаточной конкурентной способностью.

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

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

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

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

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

II. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

Настоящий бухгалтерский отчет сформирован, исходя из действующих в РФ правил бухгалтерского учета и отчетности, и Учетной политики ОАО "Чувашэнергоремонт" на 2008 год, утвержденной приказом генерального директора от 29.12.2007 № 284.

2.1. Нормативная база

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

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

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

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

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

2.2. Нематериальные активы.

Нематериальных активов в бухгалтерском учете ОАО "Чувашэнергоремонт" нет.

2.3. Основные средства.

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

Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение, сооружение и изготовление за исключением НДС и иных возмещаемых налогов. В

отчетности основные средства отражены по первоначальной стоимости за минусом амортизации, начисленной за все время эксплуатации.

Переоценка основных средств в 2008 году не проводилась.

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 31.12.08. составила – 30126 тыс. руб., в т.ч.:

- здания – 10964 т. руб.,
- сооружения и передаточные устройства – 1801 тыс. руб.,
- машины и оборудования – 13497 тыс. руб.,
- транспортные средства – 1481 тыс. руб.,
- производственный и хозяйственный инвентарь – 1317 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 31.12.08г. начисленная амортизация основных средств составила – 10013 тыс. руб., в т.ч.:

- здания и сооружения 1732 тыс. руб.;
- машины, оборудование, транспортные средства 7459 тыс. руб.
- другие основные средства 822 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.

2.4. Материально-производственные запасы.

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

2.5. Расходы будущих периодов.

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

2.6. Задолженность Покупателей и Заказчиков.

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

2.7. Признание дохода.

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

2.8. Добавочный и резервный капитал

Добавочный капитал отсутствует, так как переоценка в 2008 году не производилась.

ОАО "Чувашэнергоремонт" имеет резервный капитал, созданный в 2005 – 2008 гг., 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.

Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей.

III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ.

3.1. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса).

Расшифровка основных средств ОАО "Чувашэнергоремонт" по состоянию на 31.12.2008.

Наименование группы основных средств	Первоначальная стоимость на 31.12.2008, тыс. руб.	Остаточная стоимость на 31.12.2008 тыс. руб.	Удельный вес, %	Коэфф. выбытия	Коэфф. обновления	Коэфф. износа
1	2	3	4	5	6	7
Здания	10964,0	9478,0	47,2	-	-	0,135
Сооружения и передаточные устройства	1801,0	1461,0	7,3	-	-	0,189
Машины и оборудование	13497,0	6747,0	33,4	0,01	0,121	0,499
Транспортные и другие основные средства	3864,0	2427,0	12,1	0,045	0,338	0,372
ИТОГО:	30126,0	20113,0	100	0,01	0,098	0,332

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

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 4247 тыс. руб. (7,68 % от оборотных активов или 5,62 % от всех активов ОАО "Чувашэнергоремонт").

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

По данным бухгалтерского учета дебиторская задолженность ОАО "Чувашэнергоремонт" на 01.01.2009 составила 50747 тыс. руб. В структуре дебиторской задолженности ОАО "Чувашэнергоремонт" доля задолженности Покупателей и Заказчиков составляет 98,6% от общей суммы дебиторской задолженности. Переплата по налогам в бюджет и внебюджетные фонды отсутствует.

3.4. Кредиторская задолженность

тыс. руб.

	На 01.01.08.	На 01.01.09.	Отклонение
Кредиторская задолженность	5899	39243	+33344
Поставщики и Подрядчики, всего	866	10727	+9861
перед персоналом	2148	8824	+6676
перед внебюджетными фондами	898	5935	+5037
перед бюджетом	1445	12640	+11195
авансы полученные	-		
прочие кредиторы в т.ч.	541	1116	+575
НДС в неоплаченной продукции	-		
прочие	541	1116	+575

Сумма кредиторской задолженности по состоянию на 01.01.09. по сравнению с суммой задолженности на 01.01.08. выросла на 33344 тыс. руб. (или 565%). По состоянию на 01.01.09. просроченной кредиторской задолженности нет.

3.5. Акции Общества.

Уставный капитал на 31.12.2008 составляет 26068000 руб. (Двадцать шесть миллионов шестьдесят восемь тысяч рублей 00 копеек), 100 % акций ОАО "ТГК 5».

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

3.6. Доходы и расходы по обычным видам деятельности.

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

3.7. Результат чрезвычайных обстоятельств.

В 2008 году расходов и доходов от чрезвычайных обстоятельств не было.

3.8. Непрерывность деятельности.

ОАО "Чувашэнергоремонт" прогнозируя показатели бизнес-плана на 2008 год исходило из допущения непрерывности производственно-хозяйственной деятельности.

3.9. Прибыль на акцию.

По решению единственного акционера ОАО «Чувашэнергоремонт» - ОАО «ТГК-5» от 30.06.2008 чистая прибыль 2007 года в размере 1942 т.руб. распределена на:
- резервный фонд 97,1 т. руб.
- фонд накопления 1844,9 т.р.

Дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2007 года решено не выплачивать.

3.10. Аффилированные лица.

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

СВЕДЕНИЯ

Полное фирменное наименование (Ф.И.О.)	Место нахождения (местожительство)	Дата наступления основания, в силу которых лицо становится аффилированным	Основание, в силу которого лицо является аффилированным
ОАО "ТГК - 5"	428018, г. Чебоксары, пр-т И. Яковлева, 4/4	31.03.2006	Лицо является акционером Общества
Алексеев Юрий Константинович	Россия	14.03.2008	Лицо является членам Совета Директоров Общества; лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа ОА.
Богатова Татьяна Феоктистовна	Россия	30.06.2008	Лицо является членом Совета Директоров Общества
Тринц Александр Павлович	Россия	30.06.2008	Лицо является членом Совета Директоров Общества
ОАО «Кировэнергоспецре-	Россия, г. Киров ул. Луганская, 49	-	хозяйственное общество, в котором более чем пятьдесят процен-

Полное фирменное наименование (Ф.И.О.)	Место нахождения (местожительство)	Дата наступления основания, в силу которых лицо становится аффилированным	Основание, в силу которого лицо является аффилированным
монт»			тов количественного состава коллегиального исполнительного органа и (или) совета директоров (наблюдательного совета) избрано по предложению одного и того же физического лица или одного и того же юридического лица
ОАО «Кировэнергоремонт»	Россия, г. Киров ул. Лепсе,27	-	хозяйственное общество, в котором более чем пятьдесят процентов количественного состава коллегиального исполнительного органа и (или) совета директоров (наблюдательного совета) избрано по предложению одного и того же физического лица или одного и того же юридического лица
ОАО «Мариэнергоремонт»	Россия, г. Йошкар-Ола,ул. Крылова,47	-	хозяйственное общество, в котором более чем пятьдесят процентов количественного состава коллегиального исполнительного органа и (или) совета директоров (наблюдательного совета) избрано по предложению одного и того же физического лица или одного и того же юридического лица
Закрытое акционерное общество «Вятка Торф»	Россия, г. Киров, ул.Маклина,31	-	хозяйственное общество, в котором более чем пятьдесят процентов количественного состава коллегиального исполнительного органа и (или) совета директоров (наблюдательного совета) избрано по предложению одного и того же физического лица или одного и того же юридического лица
Закрытое акционерное общество «Комплексные энергетические системы»	Россия, г. Москва, Балаклавский проспект, д 28 В		Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество

В 2008 году ОАО "Чувашэнергоремонт" выплатило членам Совета директоров вознаграждение на общую сумму 328,7 тыс. руб.

3.12. Информация о сегментах.

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

Первичная информация – операционные сегменты по видам деятельности.

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

Вторичная информация – географические сегменты.

ОАО "Чувашэнергоремонт" ведет деятельность на территории Чувашской Республики.

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

3.13. Анализ финансового состояния Общества.

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

Основные экономические показатели ОАО "Чувашэнергоремонт" за 2008 год

Показатели	Ед. изм.	Факт
Выручка от реализации продукции, работ, услуг	тыс. руб.	176577
Себестоимость продукции, работ, услуг	тыс. руб.	162464
Валовая прибыль	тыс. руб.	14133
Проценты к получению	тыс. руб.	2
Прочие доходы	тыс. руб.	831
Прочие расходы	тыс. руб.	4283
Прибыль до налогообложения	тыс. руб.	10397
Налог на прибыль	тыс. руб.	3535
Чистая прибыль (непокрытый убыток)	тыс. руб.	6651

Рентабельность по валовой прибыли за отчетный год составила 8,7 %, что свидетельствует о достаточно существенной эффективности производственной деятельности предприятия.

По строке баланса 270 «Нераспределенная прибыль» отражена чистая прибыль 2008 года в размере 6651 тыс. руб. и фонд накопления в размере 1844 тыс. руб. Всего 8495 тыс.руб.

3.13.1. Анализ динамики и структуры капитала по структуре вложений.

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

Анализ динамики капитала

тыс. руб.

Капитал	2007г.	2008г.	Темп роста, %	Отклонение, тыс. руб.
I. Основной капитал, всего в том числе	20024	20113	100,44	+89
Основные средства	20024	20113	100,44	+89
Отложенные налоговые активы	0		0	0
Доходные вложения в материальные ценности	0		0	0
II. Оборотный капитал, всего в том числе	15313	55457	362,16	+40144
Абсолютно ликвидный капитал	2257	390	17,28	-1867
Срочный оборотный капитал	8886	50820	571,91	+41934
Медленно реализуемый оборотный капитал	4170	4247	101,85	+77
Итого капитала	35337	75570	213,85	+40233

Анализ структуры капитала

тыс. руб.

Капитал	2007г.	Удельный вес, %	2008г.	Удельный вес,%	Отклонение, п.п.
I. Основной капитал, всего в том числе	20024	56,7	20113	26,62	-30,08
Основные средства	20024	56,7	20113	26,62	-30,08
Отложенные налоговые активы	0	0			0
Доходные вложения в материальные ценности	0	0			0
II. Оборотный капитал, всего в том числе	15313	43,3	55457	73,38	+30,08
Абсолютно ликвидный капитал	2257	6,4	390	0,51	-5,89
Срочный оборотный капитал	8886	25,1	50820	67,25	+42,15
Медленно реализуемый оборотный капитал	4170	11,8	4247	5,62	-6,18
Итого капитала	35337	100,0	75570	100,0	X

Анализ динамики и структуры капитала свидетельствует о существенном изменении его структуры в следствии значительного 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:

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

$К_{моб.а.2008} = 0,73$ – на конец отчетного периода

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

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

$К_{моб.об.2008} = 0,007$ - на конец отчетного периода

Резкое снижение коэффициента мобильности капитала связано с изменением условий оплаты за выполненные работы.

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

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

$К_{с.об. и осн.к.2008} = 2,76$ - на конец отчетного периода

Рост коэффициента является благоприятным фактором для улучшения финансового состояния предприятия.

3.13.2. Анализ динамики и структуры источников формирования капитала.

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

Анализ динамики источников формирования капитала

тыс. руб.

Капитал	2007г.	2008г.	Темп роста, %	Отклонение, тыс. руб.
I. Собственный капитал, всего	29365	36016	122,65	+6651
в том числе				
Первоначально внесенный и авансированный капитал	26068	26068	0	0
Накопленный капитал	3297	9948	301,72	+6651
II. Заемный капитал, всего	5972	39555	662,32	+33582
в том числе				
Краткосрочный капитал	5899	39509	669,75	+33610
Долгосрочный капитал	73	46	63,01	-27
Итого источники формирования капитала	35337	75570	213,85	+40233

Анализ структуры источников формирования капитала

тыс. руб.

Капитал	2007г.	Удельный вес, %	2008г.	Удельный вес, %	Отклонение, п.п.
I. Собственный капитал, всего	29365	83,1	36016	47,66	-35,44
в том числе					
Первоначально внесенный и авансированный капитал	26068	73,8	26068	34,49	-39,31
Накопленный капитал	3297	9,3	9948	13,16	-3,86
II. Заемный капитал, всего	5972	16,9	39555	52,34	+35,44
в том числе					
Краткосрочный капитал	5899	16,7	39509	52,28	+35,58
Долгосрочный капитал	73	0,2	46	0,06	-0,14
Итого источники формирования капитала	35337	100,0	75570	100.0	X

Анализ динамики источников формирования капитала свидетельствует о значнтельном 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.$_{2007}$ = 0,831 – на начало отчетного периода

Кавт.$_{2008}$ = 0,476– на конец отчетного периода

Доля собственного капитала снизилась в 1,75 раза за счет увеличения краткосрочной кредиторской задолженности.

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

Кфнн.уст.$_{2007}$ = 0,833 – на начало отчетного периода

Кфин.уст.$_{2008}$ = 0,477 – на конец отчетного периода

3.13.3. Анализ показателей рентабельности.

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

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

Рпродукции$_{2008}$ = 8,69 % - за 2008 г.

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

Рпродаж$_{2007}$ = 4,8 % - за 2007 г.

Рпродаж$_{2008}$ = 5,89 % - за 2008 г.

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

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

Ркапитала$_{2008}$ = 20,35 % - за 2008 г.

Показатели рентабельности свидетельствуют о прибыльности обычных видов деятельности предприятия.

3.13.4. Анализ финансовых показателей.

Анализ финансовых показателей ОАО «Чувашэнергоремонт» произведен в соответствии с Методологией оценки эффективности деятельности и перспективного развития 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).

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

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

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

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

3.3 Краткий обзор основных рынков

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

Внешних потенциальных заказчиков можно сгруппировать по следующим критериям:

Крупные предприятия и организации, имеющие большие объемы производства. Эта группа предприятий обычно финансово устойчива и платежеспособна. Главным критерием при выборе подрядчика для них является не минимизация стоимости работ, а качество и срок выполнения ремонтов с последующим сервисным обслуживанием. Эта группа представляет наибольший интерес для сотрудничества.

Средние и малые предприятия и организации, находящиеся в городе Чебоксары или районных центрах Чувашской республики. Основной показатель для этой группы – цена, т.к. малый бизнес находится в достаточно жестких финансовых рамках. При выполнении работ на объектах этой группы предприятий возможны проблемы, связанные с несвоевременностью оплаты заказов.

Предприятия и организации, находящиеся в сельских районах. Потенциально – это наименее интересная группа заказчиков, в силу своей низкой платежеспособности.

Продукция Общества подразделяется на следующие группы::

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

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	2008 год	Норматив
Анализ рентабельности		
Рентабельность продаж (продукции), ROS	7,99 %	>0
Рентабельность основной деятельности	8,69 %	>0
Рентабельность собственного капитала, ROE	20,35 %	
Рентабельность активов, ROA	11,99 %	
Показатели деловой активности		
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	1,28	–
Показатели финансовой устойчивости		
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,29	0,1-0,6
Коэффициент концентрации заемного капитала	0,52	<0,4
Соотношение привлеченных и собственных средств	1,10	<0,7
Коэффициент финансовой независимости	0,48	>0,5
Коэффициенты ликвидности		
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,010	0,2-0,25
Коэффициент срочной ликвидности	1,29	0,7-1,0
Коэффициент текущей ликвидности	1,40	>2

Показатели рентабельности.

Итоги 2008 года (ROE на уровне 20,35 %) свидетельствуют о позитивной тенденции развития предприятия. На 31.12.2008 г. значение показателя доходности с каждого рубля, вложенного в активы (ROA) составило 11,99 %.

Рентабельность продаж показывает количество валовой прибыли, полученной на 1 рубль реализации. Рентабельность продаж (ROS) за 2008 год составила 7,99%.

Рентабельность основной деятельности отражает эффективность основного производства. По итогам работы за отчетный период рентабельность основной деятельности составила 8,69 %.

Показатели финансовой устойчивости.

Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами равен 0,29, что является оптимальным значением, поскольку практически находится в диапазоне наилучших значений.

Коэффициент концентрации заемного капитала равен 0,52.

Коэффициент соотношения привлеченных и собственных средств равен 1,10. Уровень выше 0,7 означает зависимость от внешних источников средств.

Коэффициент финансовой независимости (К4), характеризующий зависимость фирмы от внешних займов. равен 0,48. Данный показатель характеризует финансовую независимость предприятия как низкую.

Значения показателей свидетельствуют о недостаточной 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 1,4, при нормативном значении >2.

Коэффициент срочной ликвидности (отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам) равен 1,29. 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 0,01, при нормативном значении 0,2-0,25.

Как видно, коэффициенты ликвидности ниже нормативных значений, что свидетельствует о низком уровне ликвидности предприятия

Показатели деловой активности.

Показатель	Единица измерения	2007 год	2008 год
Период оборота ДЗ	дни	31	61
Период оборота КЗ	дни	20	46
Период оборота запасов	дни	17	8
Операционный цикл	дни	48	69
Финансовый цикл	дни	28	23
Коэффициент оборачиваемости текущих активов	обороты	4,78	5,01
Оборачиваемость собственного капитала	обороты	2,63	5,40
Оборачиваемость дебиторской задолженности	обороты	11,68	5,93

Снижение показателей деловой активности связано со значительным ростом дебиторской задолженности предприятия ввиду задержки расчетов за выполненные работы со стороны ЗАО «Иркутскэнергострой».

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

Показатель	Норматив	2008г.	Баллы	Вес	Рейтинг
ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ					
Коэффициент абсолютной ликвидности (К1)	0,2-0,5	0,010	1	0,25	0,25
Коэффициент срочной ликвидности (К2)	0,7-1,0	1,29	4	0,5	2
Коэффициент текущей ликвидности (К3)	>=2	1,40	3	0,5	1,5
ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ					
Коэффициент финансовой независимости (К4)	>=0,5	0,48	1	1,25	1,25
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ					

Показатель	Норматив	2008г.	Баллы	Вес	Рейтинг
Рентабельность продаж (К5)	>0	7,99	3	0,25	0,75
Рентабельность собственного капитала (К6)	>0	20,35	4	0,25	1
Рентабельность активов (К7)	>0	11,99	4	0,25	1
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ					
Динамика дебиторской задолженности (К8)	<0	475,62	1	0,25	0,25
Динамика кредиторской задолженности (К9)	<0	565,34	1	0,25	0,25
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (К10)	>1	1,28	4	0,25	1
Итоговый рейтинг					9,25

Таким образом, подводя итоги за 2008 год, установлено, что итоговый рейтинг Общества составил 9,25 баллов, что соответствует показателю С1, т.е., Общество относится к группе предприятий *с неудовлетворительным финансовым состоянием*.

Генеральный директор Ю.К.Алексеев

М.П.

Главный бухгалтер Э.В.Сталева

М.П.

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 ОКВЭД- 40.10, 40.10.4, 40.10.5, 40.10.42, 40.30.5, 40.30.4, 45.31 ОКФС-16 ОКОПФ-47;
- ИНН/КПП 2127329093/212701001;

Расчетные счета

- Чувашское ОСБ №8613 г. Чебоксары, 428032, Московский проспект, 3, БИК 049706609, р/с 40702810675020102820, к/с 30101810300000000609;
- АКБ Чувашкредитпромбанк ОАО, Московский проспект, 3, БИК 049706725, р/с 40702810400000010184,к/с 30101810200000000725.

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

Контактные телефоны руководителей Управления ОАО «Чувашэнергоремонт»

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

Аудитором Общества является **ЗАО «ЭНПИ Консалт».**

В 2008 году Общество самостоятельно вело реестр акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт"

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.

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

Протоколом №22-23-309 от 06.03.07 г. конкурсной комиссии по отбору аудиторской организации для проведения ежегодного обязательного аудита на 2008 год Общему собранию акционеров рекомендовано ЗАО «ЭНПИ Консалт».

Решением единственного акционера ОАО «Чувашэнергоремонт» от 30.06.2008 г. утверждено аудитором ЗАО «ЭНПИ-Консалт»

Полное фирменное наименование (или ФИО индивидуального аудитора):	Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт»
Сокращенное фирменное наименование:	ЗАО «ЭНПИ Консалт»
Место нахождения аудиторской организации:	115191, г. Москва, Духовской переулок, д.14.
ИНН:	7737017200
Почтовый адрес:	115191, г. Москва, Духовской переулок, д.14.
Телефон:	(495) 954-44-08, 954-31-80
Факс:	(495) 954-47-26
Адрес электронной почты:	npg@npg.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности:	№ Е 004289 от 15.05.2003 г., действительна до 15.05.2013 г.
Орган, выдавший лицензию:	Министерство финансов РФ
Финансовый период, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:	2008 год

Членство в международных ассоциациях аудиторских и консалтинговых фирм:

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

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

БИЗНЕС-СООБЩЕСТВА:

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

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

Решением совета директоров ОАО «Чувашэнергоремонт» (протокол №2 от 10.08.2007г.) определен размер оплаты услуг аудитора в сумме 255 700 руб., в том числе НДС.

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Открытого акционерного общества «Чувашэнергоремонт» по результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2008 год

г.Чебоксары **25марта2009года**

I ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ

1.Общие положения

В соответствии с Решением единственного акционера Открытого акционерного общества «Чувашэнергоремонт» от 30.06.2008 для проведения ревизии финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Чувашэнергоремонт» (далее «Общество») по итогам 2008 года была избрана ревизионная комиссия в составе:

Кошевая Елена Сергеевна – руководитель финансового отдела ЗАО «Иркутскэнергострой»

Роенкова Алина Вячеславовна – начальник планово-экономического отдела ЗАО «Иркусткэнергострой»

Лавров Михаил Владиславович – главный специалист отдела операционного аудита Департамента внутреннего аудита ЗАО «Комплексные энергетические системы»

Проверка проводилась с 10 марта по 20 марта 2009 года в соответствии с Программой проведения ревизионной проверки финансово - хозяйственной деятельности ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2008 год, с ведома генерального директора Общества Алексеева Юрия Константиновича и в присутствии и.о. главного бухгалтера Сталевой Эльвиры Валентиновны.

В проверяемом периоде ответственными за финансово-хозяйственную деятельность Общества являлись:

до 14.03.2008 - генеральный директор Галиев Марсель Талгатович,

с 30.06.2008 – генеральный директор Алексеев Юрий Константинович

до 01.10.2008 – главный бухгалтер Абанькина Алла Анатольевна

с 01.10.2008 – и.о. главного бухгалтера Сталева Эльвира Валентиновна

2. Особенности проверки

Ревизия финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Чувашэнергоремонт» имела следующие особенности:

Проверка планировалась и проводилась таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что показатели бухгалтерской и финансовой отчетности за 2008 год достоверны и не содержат существенных искажений.

Планирование и проведение проверки включало в себя:

- во-первых, оценку состояния бухгалтерского учета Общества с акцентом на определенные участки, выбранные в ходе проверки,
- во-вторых, анализ финансовой и бухгалтерской отчетности с рассмотрением ее основных необходимых форм, анализ финансового состояния Общества и основных тенденций в финансово – хозяйственной деятельности, а так же анализ правоустанавливающих документов Общества,
- в-третьих, анализ исполнения решений Совета Директоров

При проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества выборочным методом проверены первичные бухгалтерские, финансовые и прочие документы, бухгалтерская отчетность с приложениями, аналитические материалы, договоры, документы и решения, касающиеся соблюдения корпоративных процедур, управления имуществом, а так же другие документы.

3. Общие сведения

ОАО «Чувашэнергоремонт» является самостоятельным юридическим лицом. Устав ОАО «Чувашэнергоремонт» утвержден Решением учредителей от 23.12.2003г. Общество зарегистрировано Инспекцией Министерства РФ по налогам и сборам по Калининскому району г. Чебоксары ЧР 20.01.2004 за основным государственным регистрационным номером 1012127001014. Государственная регистрация выпуска ценных бумаг осуществлена 23.03.2004г. Выпуску присвоен государственный регистрационный № 1-01-11664-Е.

Уставный капитал Общества 26 068 000 рублей. Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 1 000 рублей в количестве 26 068 штук. По состоянию на 31.12.2008г. единственным акционером являлось ОАО «ТГК-5» Уставный капитал Общества оплачен полностью, задолженности учредителя по вкладам в Уставный капитал нет.

ИНН 2127329093 – свидетельство о постановке на учет в налоговом органе юридического лица, выдано Инспекцией МНС РФ по Калининскому району г. Чебоксары ЧР 20.01.2004г. серия 21 № 001420048

Юридический адрес:

428008, Чувашия, г. Чебоксары, ул. Энергетиков, 38.

Фактически в проверяемом периоде Общество осуществляло те виды деятельности, на которые имеются необходимые лицензии, сертификаты, разрешения, а также в соответствии с присвоенными классификационными кодами видов деятельности:

ОКВЭД – 40.10.4, 40.10.5, 40.10.42, 40.30.4, 40.30.5

ОКАТО – 97401000000

ОКОПФ – 47

ОКОГУ – 49014

В состав ОАО "Чувашэнергоремонт" входят следующие цеха и подразделения:

№ п./п	Наименование цеха	Местонахождение	Основной вид деятельности	Приме чание
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)	429950, г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, 97 (территория Новочебоксарской ТЭЦ-3)	Ремонт электрооборудования электрических станций	
4	Цех по ремонту магистаральных тепловых сетей (ЦРМТС)	428022, г. Чебокары, ул. З.Яковлевой , 58 (территория Чебоксарской ТЭЦ-1)	Ремонт магистральных тепловых сетей	

II РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОВЕРКИ

1. Основные фонды, структура и использование

Переоценка основных средств в 2008 году не проводилась.

Первоначальная стоимость основных средств по состоянию на 31.12.08. составила:

- 30126 тыс. руб., в т.ч.:
- здания – 10964 т. руб.,
- сооружения и передаточные устройства – 1801 тыс. руб.,
- машины и оборудования – 13497 тыс. руб.,
- транспортные средства – 1481 тыс. руб.,
- производственный и хозяйственный инвентарь – 1317 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 31.12.08г. начисленная амортизация основных средств составила 10013 тыс. руб., в т.ч.:

- здания и сооружения - 1732 тыс. руб.;
- машины, оборудование, транспортные средства - 7459 тыс. руб.
- другие основные средства - 822 тыс. руб.

Структура основных средств ОАО "Чувашэнергоремонт" по состоянию на 31.12.2008.

Наименование группы основных средств	Первоначальная стоимость на 31.12.2008, тыс.руб.	Остаточная стоимость на 31.12.2008, тыс.руб	Удельный вес, %	Коэффициент выбытия	Коэффициент обновления	Коэффициент износа
Здания	10964,0	9478,0	47,2	-	-	0,32
Сооружения и передаточные устройства	1801,0	1461,0	7,3	-	-	0,189
Машины и оборудование	13497,0	6747,0	33,4	0,01	0,121	0,499
Транспортные и другие основные средства	3864,0	2427,0	12,1	0,045	0,338	0,372
Итого	30126,0	20113,0	100	0,01	0,098	0,332

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.

2. Трудовые ресурсы

Среднесписочная численность за 2008 г. составила 492 человек.

Особенностью предприятия является наличие большого количества персонала, имеющего специальную профессиональную подготовку. В течение анализируемого периода проводились мероприятия по обучению и повышению квалификации работников Общества. Спец. обучение проходят слесари котельного и турбинного отделений, стропальщики, ИТР и др.

3. Анализ формирования стоимости по статьям расходов

№ п./п	Наименование	2007г.	2008г.	Отклонение	
				тыс руб.	%
1	2	3	4	5	6
	Затраты на производство и реализацию продукции (услуг) обычной деятельности, всего	81049	162464	81415	100,5
1.	Материальные затраты	4506	18728	14222	315,6
1.1.	Топливо	747	1358	611	81,8
1.2.	Электрическая энергия	339	578	239	70,5
1.3.	Тепловая энергия	486	454	-32	-6,6
1.4.	Вода	21	28	7	33,3
1.5.	Сырье и материалы	2913	16300	13397	459,9
2.	Работы и услуги производственного характера	17	735	718	4223,5
3	Затраты на оплату труда	53175	97272	44097	82,9
4	ЕСН	13325	23794	10469	78,6
5	Амортизация основных средств и НМА	2410	2596	186	7,7
6	Прочие затраты	7616	19339	11723	153,9
6.1.	Оплата работ и услуг сторонних организаций, в т.ч.	3533	12552	9019	255,3
6.1.1.	услуги транспорта	242	6647	6405	2646,7
6.1.2.	связь	255	303	48	18,8
6.1.3.	повышение квалификации и профессиональная переподготовка	484	337	-147	30,4
6.1.5.	юридические и информационные услуги	202	105	-97	-48,0
6.1.6.	аудиторские и консультационные услуги	207	175	-32	-15,5
6.1.7.	участие в электронных торгах	92	92	0	0,0
6.1.8.	прочие работы и услуги сторонних организаций	2051	4893	2842	138,6

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 этих предприятиях выше, чем в ОАО «Чувашэнергоремонт».

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

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

Возможные факторы риска:

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

1	2	3	4	5	6
6.2.	Командировочные и представительские расходы	148	334	186	125,7
6.3.	Арендная плата	1509	2697	1188	78,7
6.3.1.	помещения	832	1794	962	115,6
6.3.2.	транспорта	677	903	226	33,4
6.4.	Расходы на страхование	300	20	-280	-93,3
6.5.	Налоги и сборы, относимые на себестоимость, за исключением ЕСН	707	755	48	6,8
6.6.	Охрана труда	982	2359	1377	140,2
6.7.	Другие расходы, относимые к прочим	437	622	185	42,3

4. 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 2008 год.

Показатели	Единица измерения	Факт
Выручка от реализации продукции, работ, услуг	тыс. руб.	176577
Себестоимость продукции, работ и услуг	тыс. руб.	162464
Валовая прибыль	тыс. руб.	1433
Проценты к получению	тыс. руб	2
Прочие доходы	тыс. руб	831
Прочие расходы	тыс. руб	4283
Прибыль до налогообложения	тыс. руб	10397
Налог на прибыль	тыс. руб	3535
Чистая прибыль (непокрытый убыток)	тыс. руб	6651

5. Показатели рентабельности

Итоги 2008 года (ROE на уровне 20,35 %) свидетельствуют о позитивной тенденции развития предприятия. На 31.12.2008 г. значение показателя доходности с каждого рубля, вложенного в активы (ROA) составило 11,99 %.

Рентабельность продаж показывает количество валовой прибыли, полученной на 1 рубль реализации. Рентабельность продаж (ROS) за 2008 год составила 7,99%.

Рентабельность основной деятельности отражает эффективность основного производства. По итогам работы за отчетный период рентабельность основной деятельности составила 8,69 %.

III ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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 2008 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 2008 год фактов грубых нарушений, нанесших серьезный материальный ущерб Обществу не выявлено.

Таким образом, ревизионная комиссия отмечает, что отчетность ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2008 год является достоверной и соответствует во всех существенных аспектах действующему законодательству РФ.

Руководитель финансового отдела
ЗАО «Иркутскэнергострой» Кошевая Е. С.

Начальник планово-экономического отдела
ЗАО «Иркутскэнергострой» Роенкова А. В.

Главный специалист отдела операционного
аудита департамента внутреннего аудита
ЗАО «Комплексные энергетический системы» Лавров М.В.

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

57.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	нет	-
	Раскрытие информации		
58.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	да	На заседании Совета директоров, состоявшегося 21.07.2006 утверждено Положение об информационной политике ОАО «Чувашэнергоремонт» (протокол № 02 от 24.07.2006).
59.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в размещаемых акциях общества	нет	-
60.	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	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.chernam
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, -Положение 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 привлекались инициаторами к совершению 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 совершения 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	-