ЧУВАШЭНЕРГОРЕМОНТ

Качественный и своевременный ремонт оборудования – залог доверия к профессионализму Общества

ГОДОВОЙ ОТЧЁТ

Открытого Акционерного Общества

«Чувашэнергоремонт»

по результатам работы за 2011 год

Исполнительный директор

Е.Г. Гайворонский

ОГЛАВЛЕНИЕ

ГЛОССАРИЙ 4

1 ОБРАЩЕНИЕ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ДИРЕКТОРА 6

2.ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

2.1 История развития Общества 7

2.2 Положение в отрасли 7

2.3 Приоритетные направления деятельности Общества 8

2.4 Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности 9

2.5 Управление рисками

2.5.1 Отраслевые риски 9

2.5.2 Страновые и региональные риски 10

2.5.3 Финансовые риски 10

2.5.4 Правовые риски 11

2.5.5 Риски, связанные с деятельностью Общества 13

3. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ 14

3.1 Принципы и документы 14

3.2 Органы управления и контроля

3.2.1 Общее собрание акционеров 15

3.2.2 Совет директоров 15

3.2.3 Исполнительные органы Общества

3.2.3.1 Единоличный исполнительный орган Общества 15

3.2.4 Общий размер вознаграждения, выплаченного членам органов управления Общества 16

3.2.5 Ревизионная комиссия 16

3.2.6 Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного ФКЦБ РФ 18

3.2.7 Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имеется заинтересованность 18

4. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ 19

5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

5.1 Основные показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности 28

5.2 Финансовая отчетность. Общества 33

5.3 Распределение прибыли 38

6. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ 39

7. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ 40

8. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА 41

9. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА 113

10. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ 121

11. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

11.1 Реквизиты Общества 122

11.2 Информация об аудиторе 123

12.ПРИЛОЖЕНИЯ

Заключение Ревизионной комиссии 124

Сведения о соблюдении кодекса корпоративного поведения ФКЦБ 125

ГЛОССАРИЙ

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

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

1 ОБРАЩЕНИЕ ИСПОЛНИТЕЛЬНОГО ДИРЕКТОРА

Уважаемый акционер!

Подводя итоги работы ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2011 год отмечаем, что предприятием не в полной мере выполнены все производственно-экономические показатели, определенные бизнес-планом на отчетный год.

Коллектив Общества в основном обеспечил выполнение объемов по ремонту основного и вспомогательного оборудования тепловых станций и тепловых сетей филиала ОАО «ТГК № 5» «Марий Эл и Чувашии» в соответствии с согласованными графиками, несмотря на то, что ремонт оборудования выполнялось без отключения ГВС в очень сжатые сроки.

Одним из факторов, повлиявших на снижение ключевых показателей эффективности, явилось не полное освоение выделенных сумм по техническому перевооружению и реконструкции (освоение 190,0 млн. руб. при плане 250,0 млн. руб.).

В результате невыполнения производственной программы произошло снижение важнейшего из ключевых показателей эффективности – чистой прибыли по сравнению с 2010 годом. Тем не менее, Обществом получена чистая прибыль в размере 5153 тыс. руб.

В связи с вышеизложенным, работа Общества была признана неудовлетворительной, что привело к смене руководящего состава Общества.

К положительным моментам деятельности Общества можно отнести вопросы повышения квалификации персонала. Обучение прошли 284 человека, обеспечение социальной защищенности коллектива. Размер средней заработной платы в 2011 году вырос на 16,6%.

Несмотря на недостаточное достижение Обществом поставленных результатов в 2011 году, Общество сохранило свои позиции на рынке энергоремонтных услуг региона и будет в дальнейшем позиционировать себя, как предприятие, обладающее достаточным потенциалом для расширения сферы деятельности, наращивания объемов производства, повышение эффективности и, как следствие этого, обеспечение интересов акционера..

Исполнительный директор Е.Г. Гайворонский

2 ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

2.1 История развития Общества

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

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

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

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

2.2 Положение в отрасли

Общество позиционирует себя, как компанию, занимающую устойчивое положение на рынке оказания энергоремонтных услуг. В условиях свободного рынка, благодаря ряду преимуществ, а именно: наличие крупного заказчика в лице филиала ОАО "ТГК-5" "Марий Эл и Чувашии", наличию квалифицированного персонала, имеющего большой опыт работы и собственных лабораторий по контролю металла и измерению вибрации, Общество может конкурировать с другими ремонтными предприятиями.

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

Общество обладает достаточной конкурентной способностью.

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

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

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

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

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

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

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

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

2.3 Приоритетные направления деятельности Общества

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

- деятельность по обеспечению работоспособности электрических станций (ОКВЭД 40.10.4), в том числе деятельность по обеспечению работоспособности тепло-и гидроэлектростанций: монтаж, наладка, ремонт и техническое обслуживание электротехнического оборудования, аппаратуры и средств защиты электростанций;
- деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей (ОКВЭД 40.10.5);
- деятельность по обеспечению работоспособности котельных (ОКВЭД 40.30.4);
- деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей (ОКВЭД 40.30.5);

Динамика объемов производства:

Наименование показателя	2009	2010	2011
Объем выручки от оказания услуг, тыс.руб.	200 698,0	306 622,0	420 326,0

Доля выручки Общества от основных видов деятельности:

Основные виды деятельности	2009	2010	2011
Ремонт (монтаж) энергетического оборудования	99,5%	99,7%	99,7%

Свою основную хозяйственную деятельность Общество ведет только в Российской Федерации.

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

2.4 Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности

Годовым решением единственного акционера Общества от 17.06.2010 года Совет директоров упразднен. Полномочия единоличного исполнительного органа эмитента переданы управляющей организации ЗАО «УК «Энергостройсервис».

Приоритетными направлениями деятельности в 2011 году являлись работы ***по*** ремонту основного и вспомогательного оборудования тепловых станций и тепловых сетей филиала ОАО «ТГК № 5» «Марий Эл и Чувашии», работы по техническому перевооружению и реконструкции. Основные производственные показатели за период с 2009 года по 2011 год приведены в разделе 4 «Производственная деятельность» настоящего Годового отчета.

28.12.2011 года заключен договор на выполнение работ по инвестиционному проекту «Модернизация Новочебоксарской ТЭЦ-3». По данному договору производственная деятельность в 2011 году не велась.

2.5 Управление рисками

2.5.1 Отраслевые риски

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2.5.2 Страновые и региональные риски

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

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

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

2.5.3 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 влиянием инфляции на выплаты по ценным бумагам.

По состоянию на 31.12.2011 г. единственным акционером Общества являлось ОАО «ТГК-5», выплат по данным ценным бумагам Обществом не производилось.

Состояние российской экономики характеризуется высокими темпами инфляции.

После кризиса 1998 года уровень инфляции снижался и достиг 8,8% в 2010 году и прогнозируется дальнейшее снижение инфляции. Тем не менее, уровень инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране.

Общество при росте инфляции планирует повысить оборачиваемость оборотных средств за счет изменения договорных отношений с потребителями и провести мероприятия по сокращению внутренних издержек.

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

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

2.5.4 Правовые риски

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

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

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

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

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

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

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

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

Риски, связанные с изменением валютного законодательства

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

Риски, связанные с изменением налогового законодательства

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

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

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин

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

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

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

2.5.5 Риски, связанные с деятельностью Общества

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

На текущий момент Общество не участвует в судебных арбитражных процессах.

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

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

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

Риски наступления ответственности по долгам дочерних и зависимых обществ отсутствуют.

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

Риск потери крупных потребителей маловероятен и эмитентом не предполагается.

Иные риски, связанные с деятельностью Общества.

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

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

3 КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

3.1 Принципы и документы

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

К основным принципам, реализуемым Обществом на практике относятся:

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

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

3.2 Органы управления и контроля

3.2.1 Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

В 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».*

06.04.2011 г. было принято Решение о направлении обращения Общества в федеральный орган исполнительной власти по рынку ценных бумаг с заявлением об освобождении Общества от обязанности осуществлять раскрытие и предоставление информации в соответствии со статьей 30 Федерального закона «О рынке ценных бумаг».

В 2011 году было принято решение единственного акционера ОАО «Чувашэнергоремонт» по вопросам повестки дня годового общего собрания акционеров Общества (25.07.2011 г.):

- Об утверждении годового отчета Общества за 2010 год;
- Об утверждении годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) Общества за 2010 год;
- О распределении прибыли и убытков Общества по результатам 2010 финансового года, в том числе не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2010 года;
- Об избрании Ревизионной комиссии (Ревизора) Общества;
- Об утверждении аудитора Общества на 2010 год;

По всем вопросам были приняты соответствующие решения.

3.2.2 Совет директоров

В соответствии с решением единственного акционера ОАО «Чувашэнергоремонт» от 17.06.2010г. было принято решение об упразднении Совета директоров Общества.

3.2.3 Исполнительные органы Общества

3.2.3.1. Единоличный исполнительный орган - Управляющая организация

В соответствии с решением 17.12.2010 полномочия единоличного исполнительного органа переданы управляющей организации –

Полное фирменное наименование: ***Закрытое Акционерное Общество "Управляющая компания "Энергостройсервис"***

Сокращенное фирменное наименование: ***ЗАО "УК "ЭСС"***

Основание передачи полномочий: ***Решение единственного акционера Открытого акционерного общества "Чувашэнергоремонт" от 17.12.2010г.***

Место нахождения: ***129090, г. Москва, ул. Щепкина, д.29***

ИНН: ***7702721214***

ОГРН: ***1097746790107***

Телефон: ***(495) 788-0665***

Факс: ***(495) 788-0665***

Адрес электронной почты: ***e.zyza@ess-group.ru***

Единоличный исполнительный орган управляющей организации

ФИО: ***Колокольцев Александр Александрович***

Год рождения: ***1962***

Все должности, занимаемые данным лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время, в том числе по совместительству

Период		Наименование организации	Должность
с	по		
10.2011	настоящее время	ЗАО "УК"ЭСС"	генеральный директор
2009	2011	ЗАО "КЭС"	исполнительный вице-Президент КЭС-Холдинга - Руководитель дивизиона "Генерация Центра"
2008	2009	ЗАО "КЭС"	руководитель Департамента ремонта, технического перевооружения и реконструкции
2006	2008	ОАО "Экспериментальная ТЭС", ООО "ЭнергоАктив"	генеральный директор
2004	2006	ОАО РАО "ЕЭС России"	начальник отдела анализа производственных программ Бизнес-единицы № 12

Генеральный директор управляющей организации 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.

3.2.4 Общий размер вознаграждения, выплаченного управляющей организации в отчетном периоде

Вознаграждения членам Совета директоров и членам ревизионной комиссии в 2011 г. не выплачивались.

За 2011 г. Обществом были произведены краткосрочные выплаты в пользу основного управленческого персонала в сумме 4350 тыс.руб.

В отчетном периоде начислено вознаграждение управляющей организации ЗАО "Управляющая компания "Энергостройсервис» в размере 590 (пятьсот девяносто) тысяч рублей. Вознаграждение не выплачивалось.

3.2.5 Ревизионная комиссия Общества

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

Решением единственного акционера ОАО «Чувашэнергоремонт»- ОАО «Территориальная генерирующая компания №5» от 25.07.2010 г. была избрана ревизионная комиссия в составе:

1. *Золотайко Дмитрий Александрович - Начальник отдела управления финансами ЗАО «УК «ЭСС»*
2. *Кузнецова Татьяна Александровна - экономист отдела бюджетирования ЗАО «УК «ЭСС»*
3. *Байниязов Игорь Анатольевич – экономист отдела управленческого учета ЗАО «УК «ЭСС»*

фамилия, имя, отчество	**Золотайко Дмитрий Александрович**
год рождения	1985 г.р.
сведения об образовании	Уральский Государственный Экономический Университет. Уральская Государственная Юридическая Академия
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	2011-по настоящее время- ЗАО "Управляющая компания "Энергостройсервис» - экономист отдела управленческого учета 26.01.2010 – 2011 - ЗАО "Управляющая компания "Энергостройсервис» Финансовый аналитик 10. 07.2009 – 30.11.2009 - ОАО "Челябинский Электродный Завод« - Начальник планово-экономического отдела 01.07.2009 – 25.05.2009 - ЗАО "Уральский Турбинный Завод» - Экономист I категории Отдела бюджетного планирования и анализа 14.01.2008- 01.07.2009 - ЗАО "Уральский Турбинный Завод» - Экономист Отдела бюджетного планирования и анализа

фамилия, имя, отчество	**Кузнецова Татьяна Александровна**
год рождения	1984 г.р.
сведения об образовании	Московский Государственный университет экономики статистики и информатики
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	2011-настоящее время-экономист отдела бюджетирования ЗАО "Управляющая компания "Энергостройсервис; 2010 -2011 - ЗАО "Управляющая компания "Энергостройсервис"- финансовый аналитик 2008 – 2009 - Международный автомобильный Холдинг "Атлант-М", отделение Холдинга - дилер французских автомобилей марки Citroen - Финансовый директор 2006 – 2008 - Международный автомобильный Холдинг "Атлант-М", отделение Холдинга-импортер китайских автомобилей - Финансовый менеджер 2004 – 2006 - ООО Научно-производственная фирма "ПРОМТЕХН» - Экономист по бухгалтерскому учету и анализу хозяйственной деятельности – начальник отдела кадров

фамилия, имя, отчество	Байниязов Игорь Анатольевич
год рождения	1984 г.р.
сведения об образовании	Хабаровский институт народного хозяйства, год окончания 1989, специальность «бухгалтерский учет, контроль и анализ хозяйственной деятельности»; Московский открытый социальный университет, специальность «правоведение», год окончания 1999, АНХ при Правительстве РФ, год окончания 2007, MBA «финансы»
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	2011-по настоящее время-экономист отдела управленческого учета ЗАО "Управляющая компания "Энергостройсервис», 2010 – 2011- ЗАО "Управляющая компания "Энергостройсервис» - Финансовый аналитик 2008 – 2009- ОАО "ИНТЕР РАО ЕЭС» - Ведущий эксперт Дирекции управления оборотным капиталом и ликвидностью Департамента бюджетного управления 2008 – 2008- ООО "Газпромгеофизика" ОАО "Газпром» - Ведущий экономист Управления учета обязательств и организации расчетов Финансово-казначейского департамента 2007 – 2008 - ОАО "Газпромгеофизика" ОАО "Газпром» - Ведущий специалист Финансово-казначейского департамента 2006 – 2006 - ОАО "Федеральная гидрогенерирующая компания" (ОАО "ГидроОГК") ОАО РАО "ЕЭС России» - Ведущий специалист Департамента планирования инвестиций

Вознаграждение членам ревизионной комиссии в отчетном периоде не выплачивалось.

3.2.6 Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного ФКЦБ РФ

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

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

3.2.7 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.

Каких-либо сделок с заинтересованностью, требующих одобрения акционера в соответствии с главой XI федерального закона № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», ,кроме сделок по ремонту энергооборудования, капитальному строительству объектов, изготовлению и поставке запасных частей, Обществом в отчетном периоде не совершалось.

4 ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

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

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

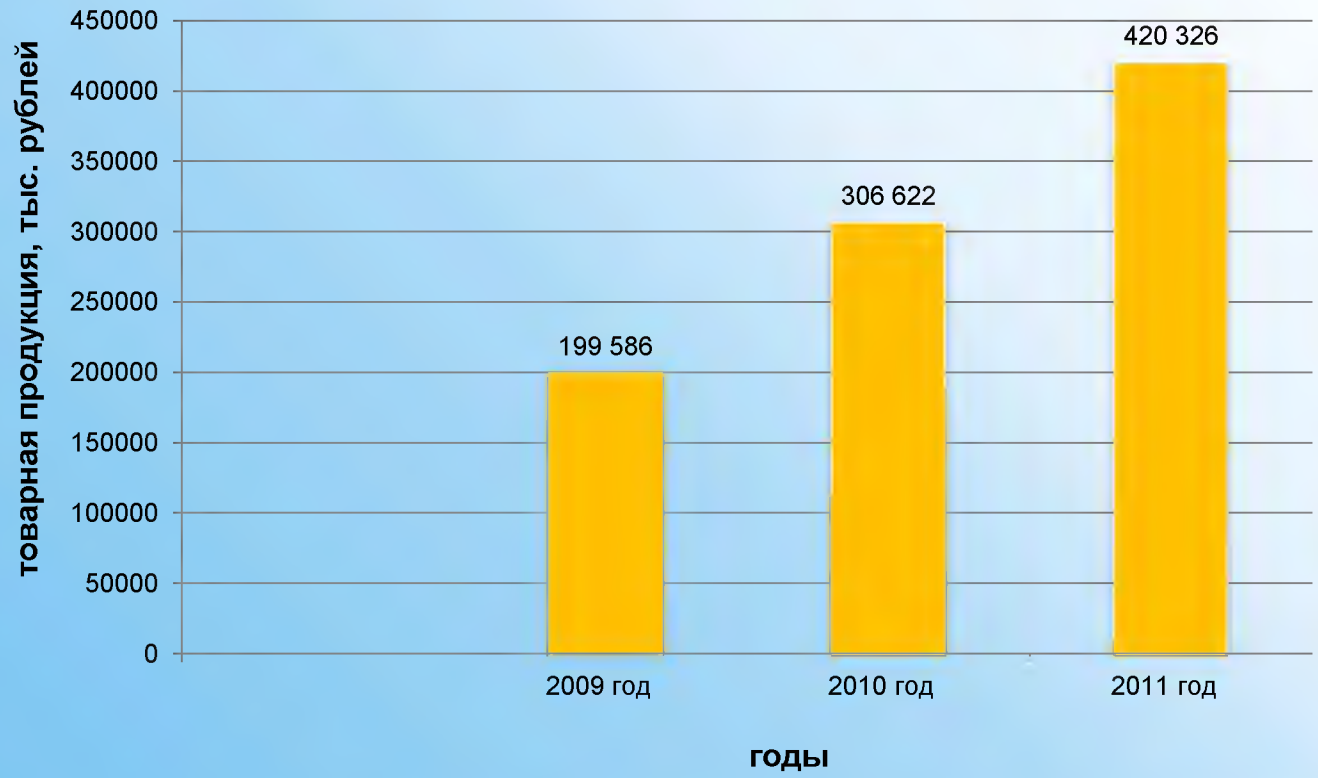
Основные производственные показатели за период с 2009 года по 2011 год:

Объем производства товарной продукции

тыс.руб.

№	Наименование работ	2009 год	2010 год	2011 год
1	Капитальные и текущие ремонты	180 804	160 244	225 971
2	Услуги производственного характера	4 097	7 997	5 111
3	Запчасти	14 685	15 058	7 631
4	ТПИР		123 323	181 613
	ВСЕГО :	**199 586**	**306 622**	**420 326**

Динамика объемов производства по годам



Структура видов работ

2009 год



2010 год



2011 год



5 ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ

5.1 Основные показатели бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наименование показателя	2010 год, тыс.руб.	2011 год, тыс.руб.	Отклонение	
			тыс.руб.	%
Выручка от продаж	307647	421405	113758	37,0
Себестоимость продукции	278383	397306	118923	42,7
Валовая прибыль	29264	24099	-5165	-17,6
Коммерческие расходы	-	-	-	-
Прибыль от продаж	29264	24099	-5165	-17,6
Проценты к получению	4	7	3	75,0
Проценты к уплате	-	-	-	-
Операционные доходы	517	2266	1749	338,3
Операционные расходы	13028	18463	5435	41,7
Прибыль до налогообложения	16757	7909	-8848	-52,8
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	5458	2756	-2702	-49,5
Чрезвычайные доходы	-	-	-	-
Чистая прибыль	11299	5153	-6146	-54,4
Чистая прибыль на 1 акцию, руб.	433,4	197,7	-235,8	-54,4

По итогам работы за 2011 год Обществом получено чистой прибыли в размере 5153 тыс.руб., что на 54,4% ниже показателя за 2010 год. Рентабельность продаж составила 5,72 % против 9,51% по итогам прошлого года. Уровень рентабельности основной деятельности составил 6,07%, что ниже показателя за 2010 год на 4,44%. При росте выручки от продаж на 37% (113758 тыс.руб.) снижение валовой прибыли произошло на 17,6% (5165 тыс.руб.). Основными факторами, повлиявшими на снижение доходности предприятия, являются:

1. Снижение выручки по договорам ТПиР по сравнению с суммой заключенных договоров на 19,9 млн.руб. Основные причины отклонений фактически выполненных объемов работ по ТПиР от суммы договоров связаны с тем, что на момент заключения договоров отсутствовали согласованные заказчиком сметы и проектные задания. В процессе разработки и согласования смет практически по всем договорам сметная стоимость оказалась ниже договорной. Отклонение фактически заактированных работ от сметной стоимости составило 11219 тыс.руб., причем основная сумма отклонений – 10716 тыс.руб. приходится на работы, выполненные в декабре месяце. Потери в объемах являются одной из причин снижения доходности.

2. Создание резерва предстоящих расходов на оплату отпусков в сумме 5643 тыс.руб. По данным проведенной инвентаризации резерва предстоящих расходов на оплату отпусков сальдо резерва на 31.12.2011 года составило 7377 тыс. руб.

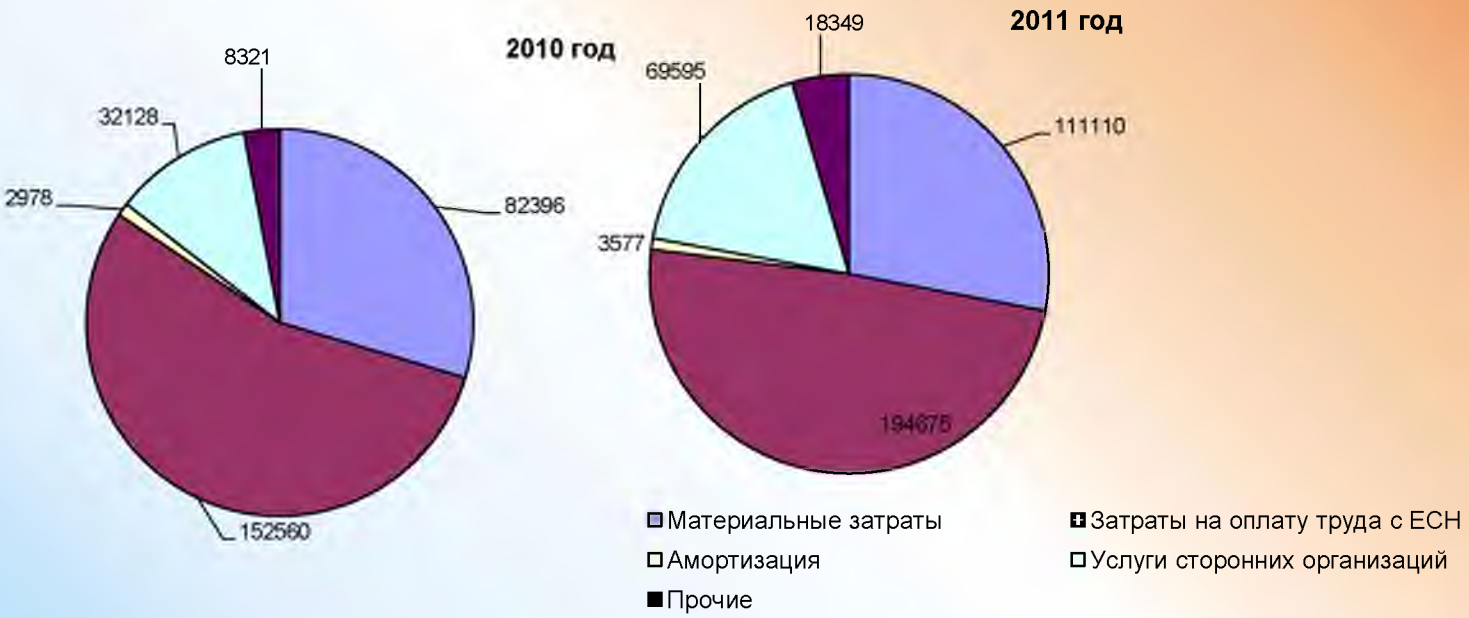
3. Создание в декабре месяце резерва по сомнительным долгам по ЗАО «Иркутскэнергострой» в сумме 7390 тыс. руб.

Динамика затрат Общества

№ п/п	Наименование статьи затрат	2010г.	2011г.	Отклонение, тыс.руб.	Отклонение, %
Условно-переменные расходы		**232 034**	**344 928**	**112 894**	**48,7**
1	ФОТ производственного персонала	100 986	127 545	26 559	26,3
2	Начисления на ФОТ производственного персонала	24 823	35 637	10 814	43,6
3	Материалы	77 897	111 109	33 212	42,6
4	Командировочные расходы	2 513	2 030	- 483	-19,2
5	Субподрядные работы	10 167	52 007	41 840	411,5
6	Настройка (поверка) оборудования	234	344	110	47,0
7	Транспортные услуги	11 197	15 593	4 396	39,3
8	Прочие	4 217	663	-3 554	-84,3
Условно-постоянные расходы		**46 349**	**52 378**	**6 029**	**13,0**
1	Услуги управляющей компании	6 369	500	-5 869	-92,1
2	ФОТ управленческого персонала	21 694	24 903	3 209	14,8
3	Начисления на ФОТ управленческого персонала	5 057	6 590	1 533	30,3
4	ТЭР	2 114	1 842	-272	-12,9
4.1.	*Электроэнергия*	1 353	1 183	-170	-12,6
4.2.	*Теплоэнергия*	761	659	-102	-13,4
5	Налоги, сборы, платежи	524	538	14	2,6
6	Амортизация	2 978	3 577	599	20,1
7	Аренда	1 021	2 405	1 384	135,6
8	Бухгалтерское обслуживание	-	2 954	2 954	
9	Юридические и нотариальные услуги	49	35	-14	-28,6
10	Расходы на аудит	313	421	108	34,5
11	ИТ обслуживание, программное обеспечение	340	1 531	1 191	350,3
12	Расходы на телекоммуникацию и связь	328	350	22	6,7
13	Содержание ТС	2 684	3 278	594	22,1
13.1.	*Запасные части*	362	568	206	56,9
13.2.	*ГСМ*	2 322	2 710	388	16,7
14	Услуги ЧОП и вневедомственной охраны	984	1 151	167	17,0
15	Обучение, повышение квалификации	717	824	107	14,9
16	Расходы по патентам, лицензиям и сертификации	411	323	-88	-21,4
17	Представительские расходы	11	25	14	127,3
18	Почтовые и курьерские услуги	50	87	37	74,0
19	Канцелярские расходы	145	162	17	11,7
20	Прочие управленческие расходы	560	882	322	57,5
Итого расходов		**278 383**	**397 306**	**118 923**	**42,7**

При росте объемов производства на 37% в текущем году, рост себестоимости составил 42,7% , что связано в первую очередь с увеличением объемов работ по программе технического перевооружения и реконструкции (на 46,8%), где большую долю составляют затраты на материалы, услуги автотранспорта, спецтехники и субподряда. Увеличение условно-постоянных расходов в отчетном году обусловлено затратами по аренде производственных помещений (в 2010г. данные договора не заключались); ростом затрат на ИТ обслуживание и программное обеспечение в связи с введением новой платежной системы «Казна».

Структура затрат

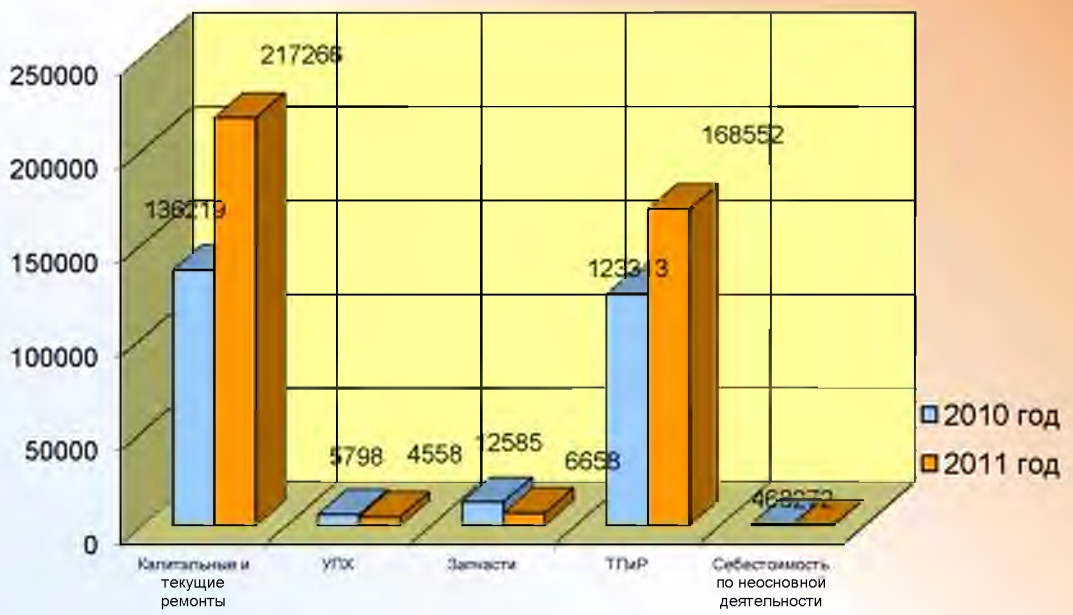


Динамика структуры затрат на производство

№ п/п	Наименование статей	2010г.		2011г.	
		Затраты, тыс.руб.	Доля в общих затратах, %	Затраты, тыс.руб.	Доля в общих затратах, %
1	Топливо	2322	0,8	2710	0,7
2	Электрическая энергия	1353	0,5	1183	0,3
3	Тепловая энергия	761	0,3	659	0,2
4	Вода	63	0,0	67	0,0
5	Сырье и материалы	77897	28,0	111109	28,0
6	Затраты на оплату труда	122680	44,1	152448	38,4
8	ЕСН	29880	10,7	42227	10,6
9	Амортизация основных средств и НМА	2978	1,1	3577	0,9
10	Работ и услуги сторонних организаций	31296	11,2	73794	18,6
11	Командировочные расходы	2513	0,9	2030	0,5
12	Арендная плата	1021	0,4	2405	0,6
14	Налоги и сборы, относимые на с/с (за искл. ЕСН)	524	0,2	538	0,1
15	Прочие	5095	1,8	4559	1,1
	Итого	278383	100	397306	100

Основной составляющей в структуре затрат на производство и реализацию продукции составляют затраты на оплату труда – 152448 тыс.руб. (38,4%), с ЕСН 48,9 %. Другой существенной статьей затрат (28%) являются затраты на сырье и материалы на выполнение энергоремонтных работ. Увеличение доли затрат на услуги сторонних организаций в 2011г. связано с ростом субподрядных работ и транспортных услуг по объектам технического перевооружения и реконструкции.

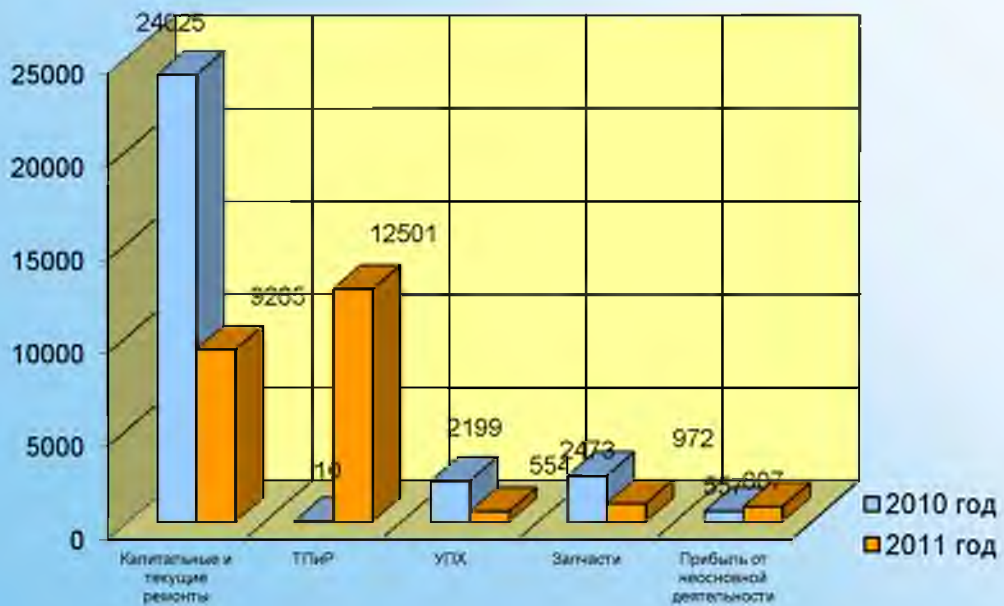
Динамика затрат по видам деятельности



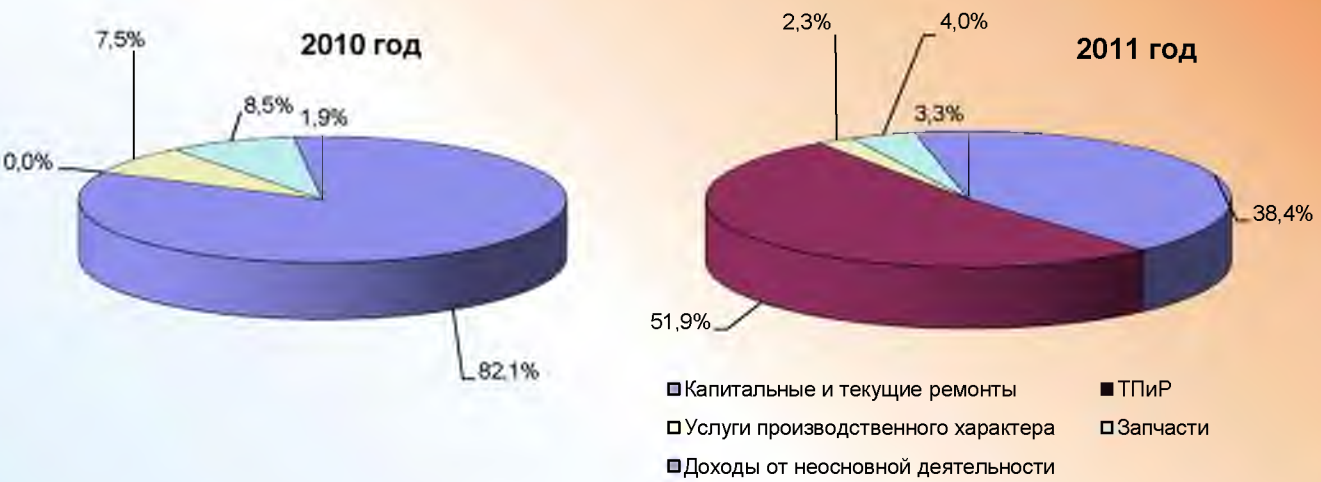
Структура затрат по видам деятельности



Динамика валовой прибыли по видам деятельности



Структура валовой прибыли по видам деятельности, %



Динамика прочих доходов и расходов

Состав прочих доходов

Наименование показателя	2010 год	2011 год	Отклонение 2011г. от 2010г.	
			Тыс.руб.	%
Доходы от реализации основных средств	84	39	-45	-53,6
Доходы от реализации МПЗ	433	630	197	45,5
Доходы от списания дебиторской задолженности	0	992	992	
Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	0	275	275	
Проценты банка на остаток на расчетном счете	4	7	3	75,0
Доход от восстановления резервов	0	330	330	
ИТОГО:	521	2273	1752	336,3

Состав прочих расходов

Наименование показателя	2010 год	2011 год	Отклонение 2011г. от 2010г.	
			Тыс.руб.	%
Расходы от реализации МПЗ	335	432	97	29,0
Расходы от реализации ОС	37	41	4	10,8
Услуги банков	780	767	-13	-1,7
Невозмещаемый НДС	9	9	0	0,0
МПЗ для собственных нужд	132	18	-114	-86,4
Амортизация ОС непроизводственного назначения	2	0	-2	-100,0
Налоги	5	20	15	300,0
Налоговые санкции	143	921	778	544,1
Расходы на благотворительные нужды	-	24		
Проведение соц.-культ. мероприятий	188	74	-114	-60,6
Выплаты социального характера и страховые взносы	2744	3868	1124	41,0
Убытки прошлых лет	2895	3337	442	15,3
Резерв под обесценение ТМЦ	0	204	204	
Остаточная стоимость списанных ОС	56	0	-56	-100,0
Резерв по сомнительным долгам, списание сомнительной дебиторской задолженности	23	8741	8718	
Прочие расходы	1	7	6	600,0
ИТОГО:	**13028**	**18463**	**5435**	**41,7**

5.2 Финансовая отчетность Общества

Анализ динамики и структуры капитала по структуре вложений.

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

Анализ динамики капитала

Капитал	2010г., тыс.руб.	2011г., тыс.руб.	Темп роста, %	Отклонение, тыс. руб.
I. Основной капитал, всего	**19482**	**18072**	**92,8**	**-1410**
в том числе				0
Основные средства	18281	17538	95,9	-743
Отложенные налоговые активы	510	129	25,3	-381
Прочие внеоборотные активы	691	405		-286
II. Оборотный капитал, всего	**81606**	**225252**	**276,0**	**143646**
в том числе				0
Абсолютно ликвидный капитал	1740	68143	3916,3	66403
Срочный оборотный капитал	72418	137176	189,4	64758
Медленно реализуемый оборотный капитал	8139	20338	249,9	12199
Итого капитала	**101088**	**243324**	**240,7**	**142236**

Анализ структуры капитала

Капитал	2010г.	Удельный вес, %	2011г.	Удельный вес,%	Отклонение, п.п.
I. Основной капитал, всего	**19482**	**19,3**	**18072**	**7,4**	**-11,8**
в том числе					0,0
Основные средства	18281	18,1	17538	7,2	-10,9
Отложенные налоговые активы	510	0,5	129	0,1	-0,5
Доходные вложения в материальные ценности	691	0,7	405	0,2	-0,5
II. Оборотный капитал, всего	**81606**	**80,7**	**225252**	**92,6**	**11,8**
в том числе					0,0
Абсолютно ликвидный капитал	1740	1,7	68143	28,0	26,3
Срочный оборотный капитал	72418	71,6	137176	56,4	-15,3
Медленно реализуемый оборотный капитал	8139	8,1	20338	8,4	0,3
Итого капитала	**101088**	**100,0**	**243324**	**100,0**	**X**

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

На основании вертикального анализа актива баланса определены следующие показатели:

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

Кмоб.а.$_{2010}$ = 0,81 – на начало отчетного периода

Кмоб.а.$_{2011}$= 0,93 – на конец отчетного периода

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

Кмоб.об.$_{2010}$ = 0,02 - на начало отчетного периода

Кмоб.об.$_{2011}$ = 0,30 - на конец отчетного периода

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

Кс.об. и осн.к.2010 = 4,19 - на начало отчетного периода

Кс.об. и осн.к.2011 = 12,46 - на конец отчетного периода

Рост коэффициента является благоприятным фактором для улучшения финансового состояния предприятия.

Анализ динамики и структуры источников формирования капитала

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

Анализ структуры источников формирования капитала

Капитал	2010г.	2011г.	Темп роста, %	Отклонение, тыс. руб.
I. Собственный капитал, всего	**53920**	**59073**	**109,6**	**5153**
в том числе				
Первоначально внесенный и авансированный капитал	26068	26068	100,0	0
Накопленный капитал	27852	33005	118,5	5153
II. Заемный капитал, всего	**47168**	**184251**	**390,6**	**137083**
в том числе				
Краткосрочный капитал	46821	184188	393,4	137367
Долгосрочный капитал	347	63	18,2	-284
Итого источники формирования капитала	**101088**	**243324**	**240,7**	**142236**

Капитал	2010г.	Удельный вес, %	2011г.	Удельный вес, %	Отклонение, п.п.
I. Собственный капитал, всего	**53920**	**53,3**	**59073**	**24,3**	**1,87**
в том числе					
Первоначально внесенный и авансированный капитал	26068	25,8	26068	10,7	-7,87
Накопленный капитал	27852	27,6	33005	13,6	9,74
II. Заемный капитал, всего	**47168**	**46,7**	**184251**	**75,7**	**-1,87**
в том числе					
Краткосрочный капитал	46821	46,3	184188	75,7	-2,14
Долгосрочный капитал	347	0,3	63	0,0	0,27
Итого источники формирования капитала	**101088**	**100,0**	**243324**	**100,0**	X

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

На основании вертикального анализа пассива баланса определены следующие показатели:

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

$К_{авт.2010} = 0,53$ – на начало отчетного периода

$К_{авт.2011} = 0,24$– на конец отчетного периода

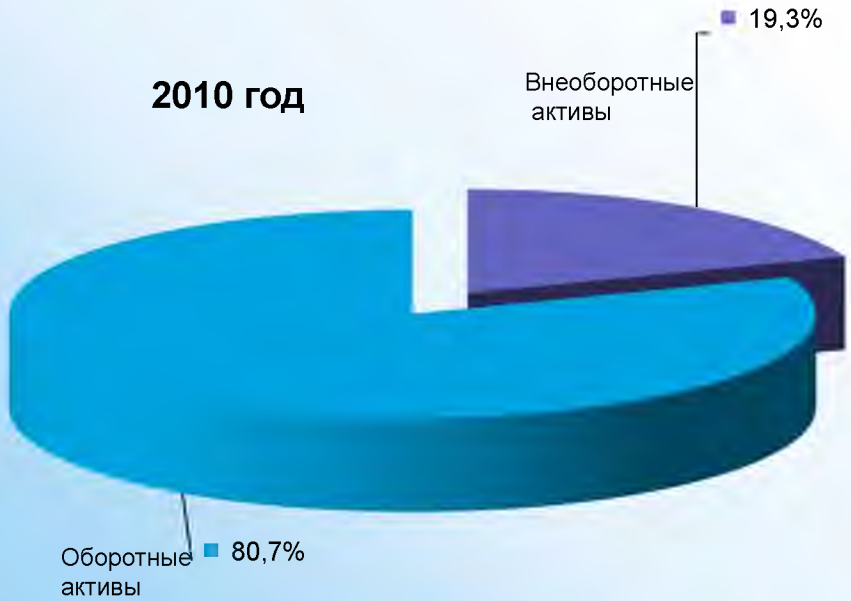
коэффициент финансовой устойчивости, характеризующий долю собственного капитала и долгосрочного заемного капитала (функционирующего капитала) в общей величине источников формирования капитала:

$К_{фин.уст.2010} = 0,54$ – на начало отчетного периода

$К_{фин.уст.2011} = 0,24$ – на конец отчетного периода

Активы

№ п/п	Активы	2010	2011
1	Внеоборотные активы	19482	18072
2	Оборотные активы	81606	225252
	Итого	**101088**	**243324**

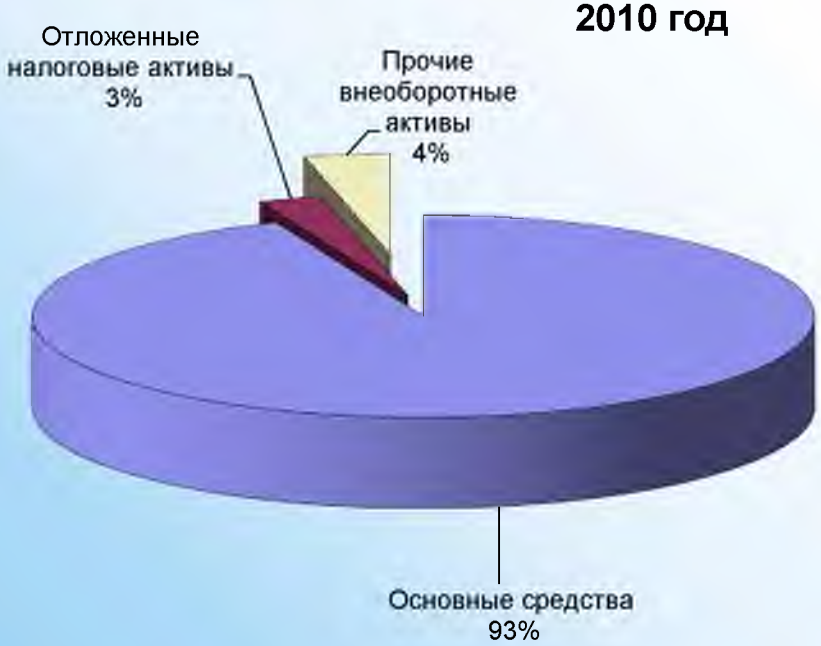




Внеоборотные активы

№ п/п	Внеоборотные активы	2010	2011
1	основные средства	18281	17538
2	отложенные налоговые активы	510	129
3	прочие внеоборотные активы	691	405
	Итого	**19482**	**18072**

2010 год



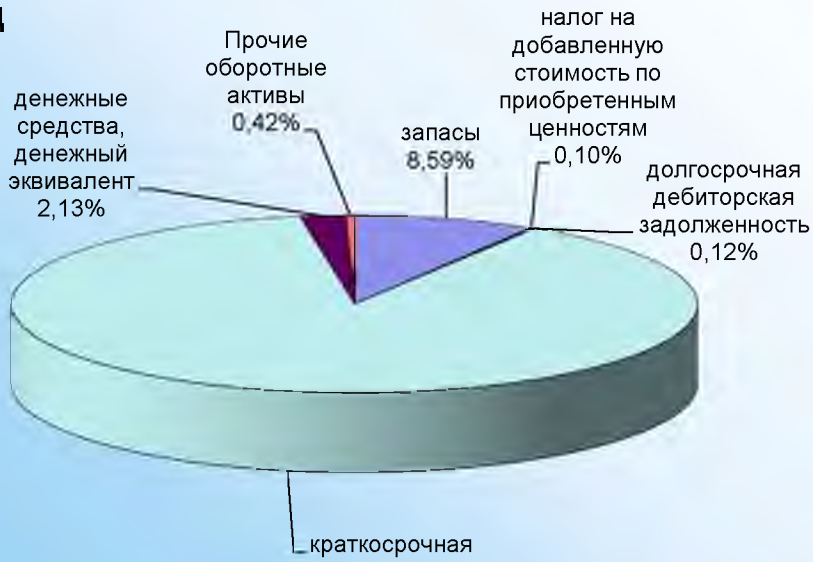
2011 год



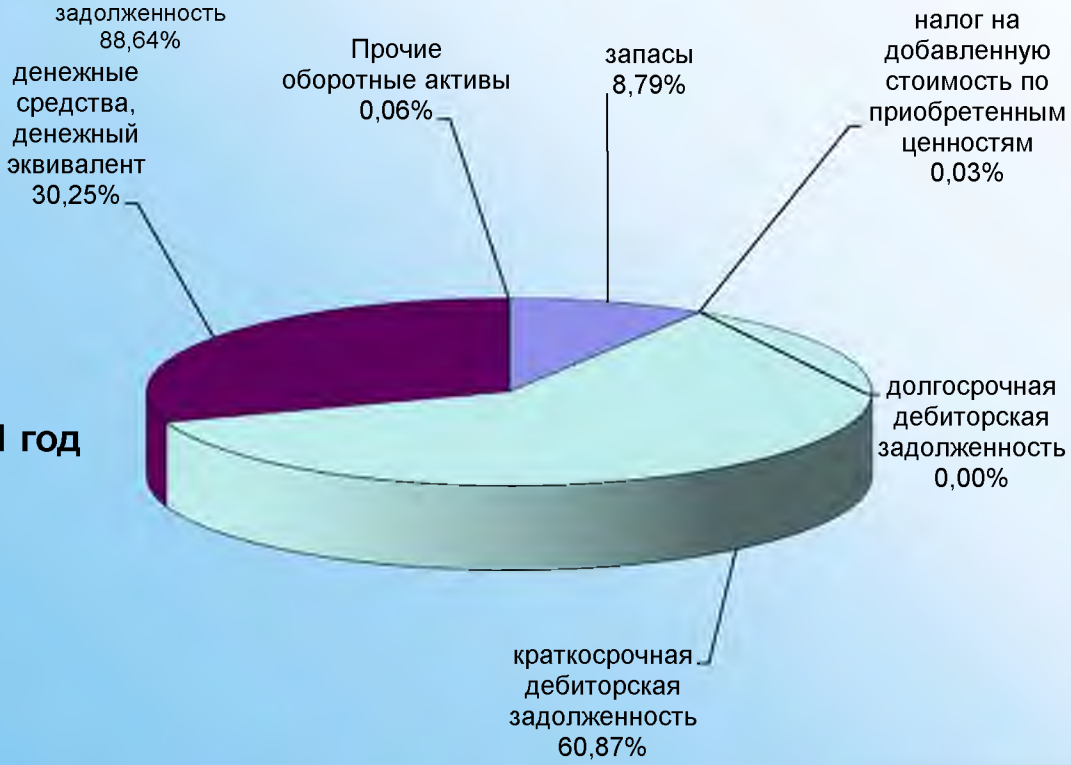
Оборотные активы

№ п/п	Оборотные активы	2010	2011
1	запасы	7006	19801
2	налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	79	66
3	долгосрочная дебиторская задолженность	101	0
4	краткосрочная дебиторская задолженность	72339	137110
5	денежные средства, денежный эквивалент	1740	68143
6	Прочие оборотные активы	341	132
	Итого	**81265**	**225252**

2010 год



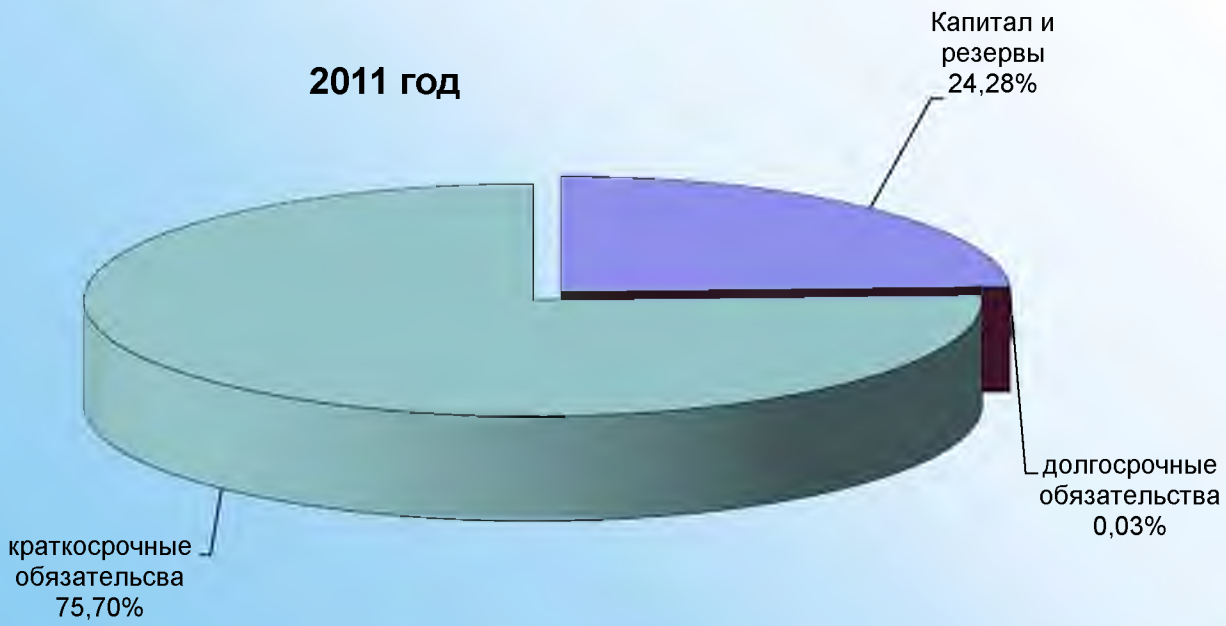
2011 год



Пассив

№ п/п	Пассив	2010	2011
1	Капитал и резервы	53920	59073
2	долгосрочные обязательства	347	63
3	краткосрочные обязательсва	46821	184188
	Итого	**101088**	**243324**

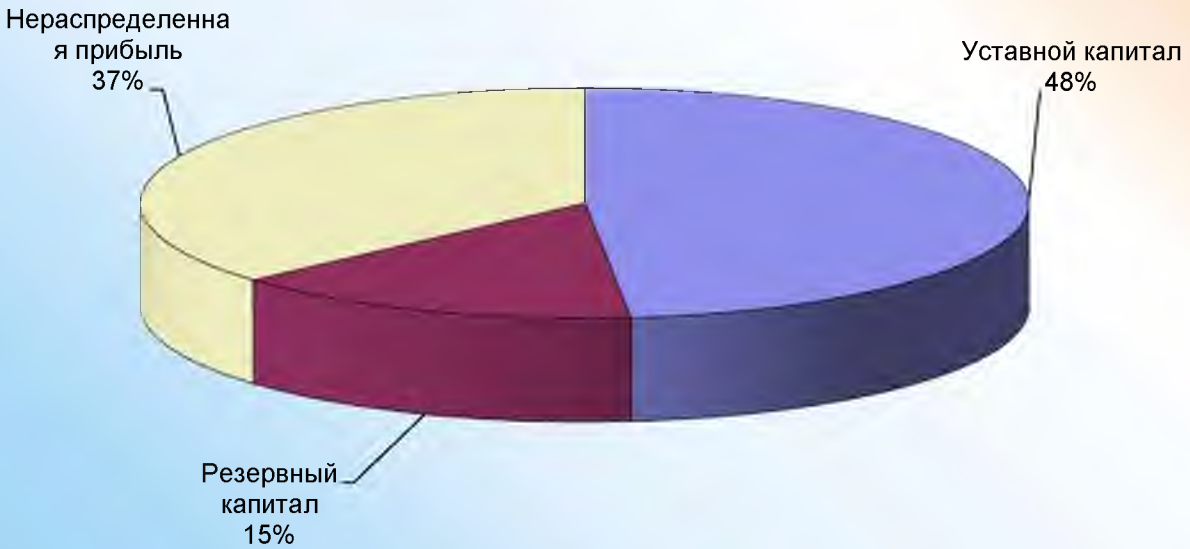




Капитал и резервы

№ п/п	Капитал и резервы	2010	2011
1	Уставной капитал	26068	26068
2	Резервный капитал	8104	8104
3	Нераспределенная прибыль	19748	24901
	Итого	**53920**	**59073**

2010 год

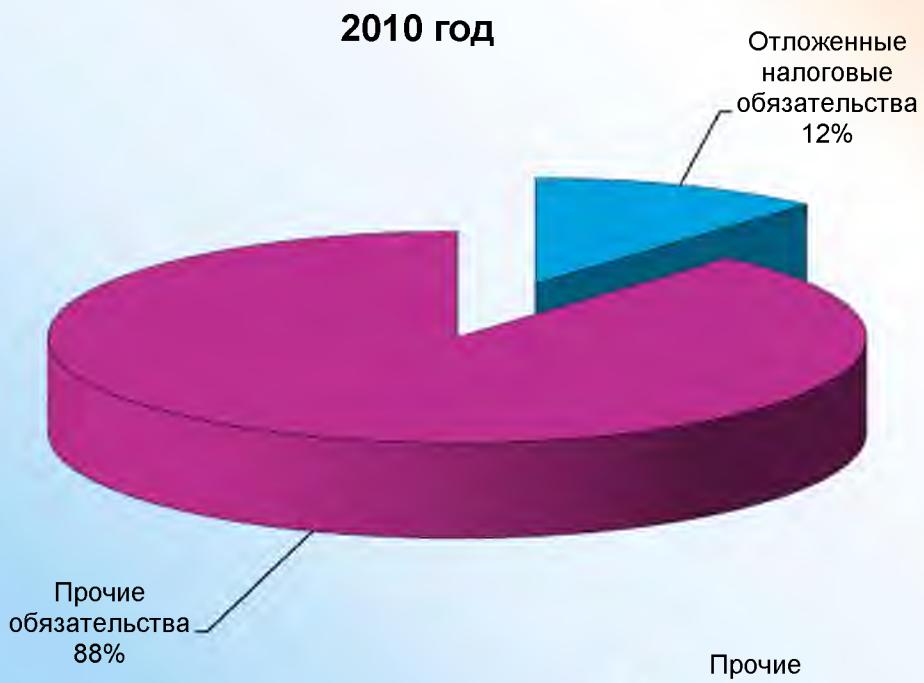


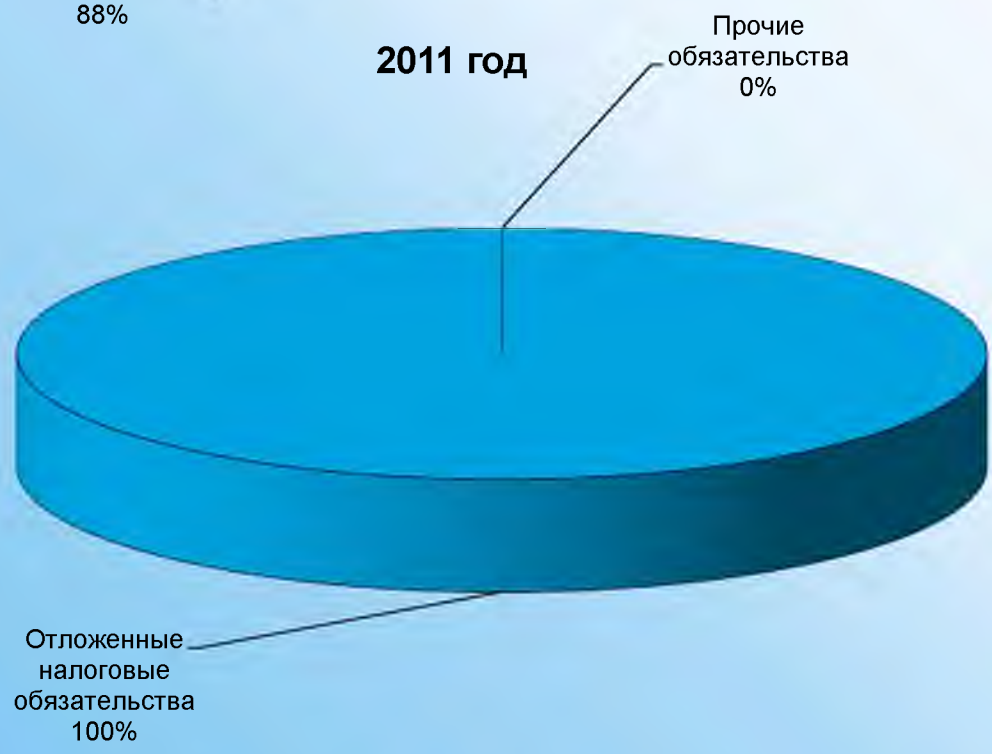
2011 год



Долгосрочные обязательства

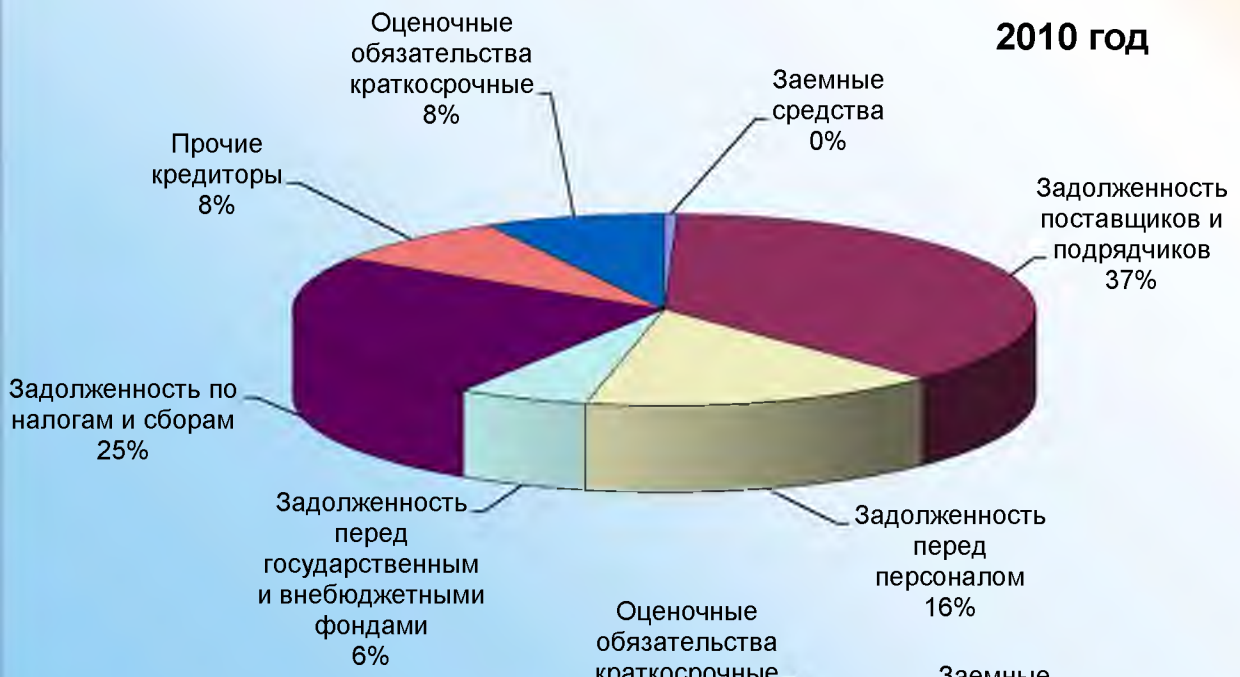
№ п/п	Долгосрочные обязательства	2010	2011
1	Отложенные налоговые обязательства	40	63
2	Прочие обязательства	307	0
	Итого	**347**	**63**

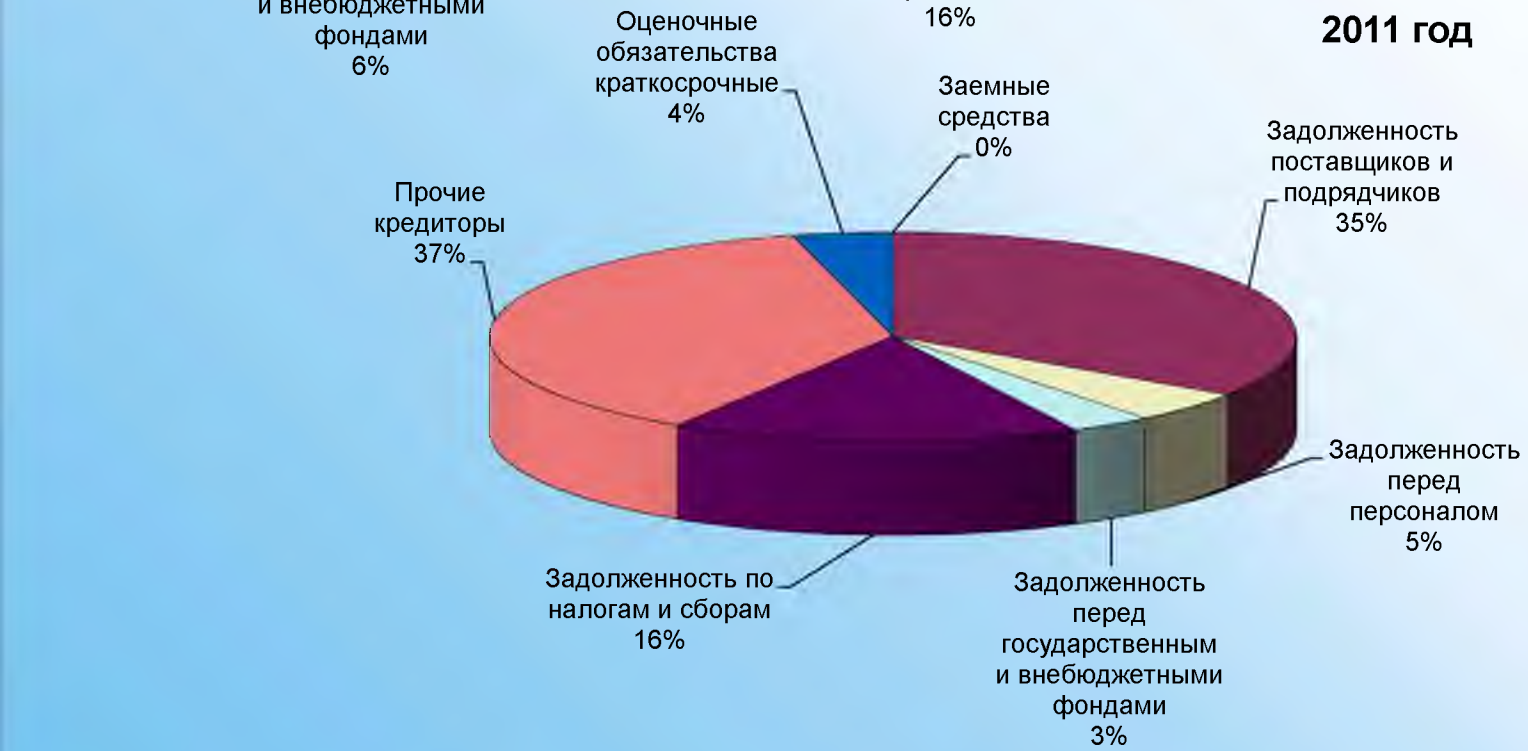




Краткосрочные обязательства

№ п/п	Краткосрочные обязательства	2010	2011
1	Заемные средства	266	0
2	Задолженность поставщиков и подрядчиков	17426	63454
3	Задолженность перед персоналом	7302	8879
4	Задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	2663	6057
5	Задолженность по налогам и сборам	11648	30191
6	Прочие кредиторы	3838	68231
7	Оценочные обязательства краткосрочные	3678	7376
	Итого	**46821**	**184188**





Расчет стоимости чистых активов

Показатель	Абсолютные величины		Изменение	
	01.01.11г.	31.12.11г.	тыс.руб.	%
Активы				
1. Внеоборотные активы (ВА)	19482	18072	-1410	-7,2
1.1. Выкупленные собственные акции (из ДФВ)			0	
2. Итого ВА, принимаемые к расчету (с. 1 - 1.1.)	19482	18072	-1410	-7,2
3. Оборотные активы (ОА)	81606	225252	143646	176,0
3.1. Задолженность по взносам в УК			0	
3.2. Выкупленные собственные акции (из КФВ)			0	
4. Итого ОА, принимаемые к расчету (с.3 - 3.1. - 3.2.)	81606	225252	143646	176,0
Пассив			0	
5. Долгосрочные обязательства	347	63	-284	-81,8
6. Краткосрочные обязательства	46821	184188	137367	293,4
6.1. Доходы будущих периодов	0	0	0	
7. Итого пассивы, принимаемые к расчету (с.5 + с.6 - с.6.1.)	47168	184251	137083	290,6
8. Чистые активы (с.2 + 4 - 7)	53920	59073	5153	9,6

Увеличение стоимости чистых активов за отчетный период составило 5153 тыс.руб. (9,6%).

Анализ финансовой устойчивости, ликвидности и деловой активности

Показатели ликвидности и платежеспособности

Наименование показателя	2010 год	2011 год	Норматив
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,04	0,37	*0,2-0,25*
Коэффициент срочной ликвидности	1,58	1,11	*0,7-1,0*
Коэффициент текущей ликвидности	1,74	1,22	*>2*
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,42	0,18	*0,1-0,6*

Показатели ликвидности характеризуют возможность предприятия мобилизовать оборотные средства для покрытия краткосрочной задолженности. Коэффициент абсолютной ликвидности показывает, какая доля краткосрочных долговых обязательств может быть покрыта за счет денежных средств и их эквивалентов, т.е. практически абсолютно ликвидными активами. Данный коэффициент равен 0,37, при нормативном значении 0,2-0,25. Коэффициент текущей ликвидности показывает, достаточно ли у предприятия средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств. Коэффициент текущей ликвидности равен 1,22 при нормативном значении >2. Коэффициент срочной ликвидности (отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам), отражающий способность предприятия погасить свои краткосрочные обязательства легкореализуемыми средствами, в размере 1,1 (при нормативном значении 0,7-1) говорит о высокой доле ликвидной части оборотных средств в структуре оборотных активов и большой возможности предприятия мобилизовать оборотные средства для покрытия краткосрочной задолженности. Показатели абсолютной и срочной ликвидности значительно превышают нормативное значение. Это свидетельствует о высокой способности предприятия погасить краткосрочные долговые обязательства за счет наиболее ликвидных составляющих активов, так и всем объемом оборотных средств. Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами равен 0,18. Является оптимальным значением, поскольку находится в диапазоне наилучших значений.

У предприятия достаточно собственных оборотных средств для финансирования текущей деятельности. Краткосрочные обязательства предприятия связаны в основном с задолженностью перед персоналом, внебюджетными фондами и задолженностью по налогам и сборам. Вся задолженность является текущей и гасится по мере наступления сроков платежей. Заемными ресурсами предприятие не пользуется.

Показатели финансовой устойчивости

Наименование показателя	2010 год	2011 год	Норматив
Коэффициент концентрации заемного капитала	0,46	0,76	*<0,4*
Коэффициент концентрации собственного капитала	0,53	0,24	*≥0,5*
Коэффициент финансового левереджа	0,87	3,12	*≤1*
Коэффициент финансовой независимости	0,53	0,24	*>0,5*

Показатели финансовой устойчивости в отчетном периоде ниже нормативных значений, что говорит о неудовлетворительном финансовом состоянии Общества. Коэффициент финансовой независимости, характеризующий зависимость предприятия от внешних займов, равен 0,24, при нормативном значении >0.5. Чем ниже коэффициент, тем выше риск потенциально возникновения денежного дефицита у предприятия. Снижение показателей финансовой устойчивости за отчетный период обусловлено ростом кредиторской задолженности в т.ч., по статье «Авансы полученные» на 64680 тыс.руб.; задолженность перед поставщиками возросла на 264,1% (на 46028 тыс.руб.); по налогам и сборам на 159,2% (на 18543 тыс.руб.), начислен НДС с полученного аванса на материалы долгосрочному проекту «Модернизация Новочебоксарской ТЭЦ-3 в сумме 10343 тыс.руб.

Показатели деловой активности

Наименование показателя	Единица измерения	2010 год	2011 год	Норматив
Рентабельность продаж (продукции), ROS	%	9,51	5,72	*>0*
Рентабельность основной деятельности	%	10,51	6,07	*>0*
Рентабельность собственного капитала, ROE	%	23,41	9,12	*>0*
Рентабельность активов, ROA	%	12,57	2,99	*>0*
Коэффициент оборачиваемости текущих активов		4,38	2,75	
Оборачиваемость собственного капитала	обороты	6,37	7,46	
Оборачиваемость дебиторской задолженности	обороты	5,01	4,02	
Длительность оборота дебиторской задолженности	дни	72	89	
Длительность оборота кредиторской задолженности	дни	46	94	
Период оборота запасов	дни	8	11	
Финансовый цикл	дни	34	7	
Динамика ДЗ	%	43,40	89,54	<0
Динамика КЗ	%	20,02	312,37	<0
Соотношение ДЗ/КЗ		1,55	0,74	>1

Рентабельность продаж показывает количество валовой прибыли, полученной на 1 рубль реализации. Рентабельность продаж за 2011 год составила 5,72%. Рентабельность основной деятельности отражает эффективность основного производства. По итогам работы за отчетный период рентабельность основной деятельности составила 6,07%. Рентабельность собственного капитала, показывающая доходность использования хозяйственных средств, составила 9,12%. На 31.12.2011г. значение показателя доходности с каждого рубля, вложенного в активы, составило 2,99%. При общем снижении рентабельности производства значительно ухудшились другие показатели, характеризующие деловую активность предприятия. Все показатели оборачиваемости, характеризующие в целом эффективность использования ресурсов компании, снизились в 1,3-2 раза.

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

Динамика дебиторской и кредиторской задолженности характеризует величину снижения (увеличения) дебиторской и кредиторской задолженности в отчетном периоде по отношению к базовому. Динамика дебиторской задолженности составила в отчетном периоде 89,54%, кредиторской задолженности 312,37%, что свидетельствует о росте дебиторской и кредиторской задолженности. Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности характеризует баланс дебиторской и кредиторской задолженности Общества. В отчетном периоде данный коэффициент составил 0,74, тот факт, что показатель ниже 1 свидетельствует о превышении кредиторской задолженности над дебиторской.

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

Показатель	Норматив	2011	Баллы	Вес	Рейтинг
ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ					
Коэффициент абсолютной ликвидности (К1)	0,2-0,5	0,37	4	0,25	1
Коэффициент срочной ликвидности (К2)	0,7-1,0	1,11	4	0,5	2
Коэффициент текущей ликвидности (К3)	>=2	1,22	3	0,5	1,5
ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ					
Коэффициент финансовой независимости (К4)	>=0,5	0,24	1	1,25	1,25
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ					
Рентабельность продаж (К5)	>0	5,72	3	0,25	0,75
Рентабельность собственного капитала (К6)	>0	9,12	4	0,25	1
Рентабельность активов (К7)	>0	2,99	3	0,25	0,75
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ					
Динамика дебиторской задолженности (К8)	<0	89,54	1	0,25	0,25
Динамика кредиторской задолженности (К9)	<0	312,37	1	0,25	0,25
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (К10)	>1	0,74	1	0,25	0,25
Итоговый рейтинг					9

В соответствии с рекомендациями «Методика оценки финансового состояния» по результатам работы за 2011 год предприятие относится к группе предприятий с неудовлетворительным финансовым состоянием.

5.3 Распределение полученной прибыли

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

№	Наименование показателей	ГОСА 2006 г	ГОСА 2007 г	ГОСА 2008 г	ГОСА 2009 г	ГОСА 2010	ГОСА Прогноз 2011 г
1.	Нераспределенная прибыль	822	1942	6651	7270	11299	5153
2.	Резервный фонд	599	48	-	-	-	-
3.	Фонд накопления	-11161	1844	6651	7270	-	-
4.	Дивиденды	11384	-	-	-	-	-
5.	Прочие цели	-	-	-	-	-	-

6 Инвестиционная деятельность

Инвестиционная деятельность – не составляется

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 31.12.2011 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	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г
1	Начислено дивидендов	-	-	-	-
2	Дата выплаты дивидендов	-	-	-	-
3	Дата выплаты дивидендов	-	-	-	-

8 Финансовая отчетность общества

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Приложение № 1
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 20 11 г.

		Коды	
	Форма по ОКУД	0710001	
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2011
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018305	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093	
Вид экономической деятельности Обеспечение работоспособности теплоэлектростанций	по ОКВЭД	40.30.5	
Организационно-правовая форма/форма собственности ОАО/частная			
тыс руб.	по ОКОПФ/ОКФС	47	16
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)	по ОКЕИ	384	

Местонахождение (адрес) 428008, Чувашская Республика, г.Чебоксары, ул.Энергетиков, д.38 (тот же)

Пояснения [1]	Наименование показателя [2]	код стр.	На 31.12 20 11 г. [3]	На 31 декабря 20 10 г. [4]	На 31 декабря 20 09 г. [5]
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5100, 5110	Нематериальные активы	1110			
5140, 5150	Результаты исследований и разработок	1120			
5200, 5210 5240, 5250	Основные средства	1130	17538	18281	18972
	в том числе				
5240, 5250	*Незавершенное строительство (реконструкция, модернизация т.п.)*	1131			-
5220, 5230	Доходные вложения в материальные ценности	1140			
5301, 5311	Финансовые вложения	1150			
	в том числе				
5302, 5312	*долевые финансовые вложения*	1151			
5303,5313	*недолевые финансовые вложения (векселя, облигации и т.п.)*	1152			
5303,5313	*займы предоставленные (на срок более 12 месяцев)*	1153			
5304, 5314	*прочие долгосрочные финансовые вложения*	1154			
	Отложенные налоговые активы	1160	129	510	120
	Прочие внеоборотные активы	1170	405	691	584
	в том числе				
Разд.6.3 ТекстПоясн	*Авансы выданные в связи со строительством, реконструкцией и т.п.*	1171			
Разд.6.3 ТекстПоясн	*Запасы приобретенные в связи со строительством, реконструкцией и т.п.*	1172			
Разд.6.3 ТекстПоясн	*Прочие внеоборотные активы, не имеющие материально-вещественной*	1173	405	691	584
	Итого по разделу I	1100	18072	19482	19676
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5400, 5410	Запасы	1210	19801	7006	7078

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

	в том числе				
5401, 5411 5402, 5412	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	19801	7006	7078
5403, 5413	затраты в незавершенном производстве	1212			
5404,5414 5405, 5415	готовая продукция и товары для перепродажи	1213			
5406, 5416	товары отгруженные	1214			
5409, 5419	прочие запасы и затраты	1215			
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	66	79	126
	Дебиторская задолженность	1230	137110	72440	50444
	в том числе				
5501, 5521	Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	1231	-	101	
	в том числе				
5502, 5522 5503, 5523	задолженность покупателей и заказчиков	1232			
5504, 5524 5505, 5525	авансы выданные (за исключением на строительство, реконструкцию и т.п)	1233			
5506, 5526	прочая дебиторская задолженность	1234	-	101	
5510, 5530	Краткосрочная дебиторская задолженность всего	1235	137110	72339	50444
	в том числе				
5511, 5531 5512, 5532	задолженность покупателей и заказчиков	1236	120318	68151	45075
5513,5533	авансы выданные (за исключением на строительство, реконструкцию и т.п)	1237	3360	1855	1380
5514, 5534	прочая дебиторская задолженность	1238	13432	2333	3989
5305, 5315	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240			
	в том числе:				
5306, 5316	долевые финансовые вложения	1241			
5307, 5317	недолевые финансовые вложения (векселя, облигации и т.п.)	1242			
5307, 5317	займы предоставленные (на срок менее 12 месяцев)	1243			
5308, 5318	прочие краткосрочные финансовые вложения	1244			
	Денежные средства и денежные эквивалент	1250	68143	1740	1051
	в том числе:				
	денежные средства (переводы) в пути	1251			
	денежные эквиваленты	1252			
	Прочие оборотные активы	1260	132	341	280
	Итого по разделу II	1200	225252	81606	58979
	БАЛАНС	1600	243324	101088	78655

6 - независимо от сроков их погашения

Форма 0710001 с. 2

Пояснения [1]	Наименование показателя [2]	код стр.	На 31.12 20 11 г.[3]	На 31 декабря 20 10 г.[4]	На 31 декабря 20 09 г.[5]
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ [6]				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	26068	26068	26068
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	( )[7]	( )	( )
5100,5110 5200, 5210	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360	8104	8104	8104
	в том числе:				
	резервы, образованные в соответствии с законодательством	1361	8104	8104	8104
	резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1362			
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	24901	19748	8448
	Итого по разделу III	1300	59073	53920	42621
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410			
	в том числе:				
	кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1411			
	займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты	1412			
	Отложенные налоговые обязательства	1420	63	40	43
5700	Оценочные обязательства долгосрочные	1430			
	Прочие обязательства	1450	-	307	-
	в том числе:				
5552, 5572 5553, 5573 5554, 5574	кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	1451			
5555, 5575 5556, 5576	прочие долгосрочные обязательства	1452			
	Итого по разделу IV	1400	63	347	43
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	266	266
	в том числе:				
	кредиты банков, подлежащие погашению в течении12 месяцев после отчетной даты	1511			
	займы, подлежащие погашению в течении 12 месяцев после отчетной даты	1512			
	Кредиторская задолженность	1520	176812	42877	35725
	в том числе:				
5561,5581 5562,5582	задолженность поставщиков и подрядчиков	1521	63454	17426	7575

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

5565, 5585	задолженность перед персоналом	1522	8879	7302	5850
5566, 5586	задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	1523	6057	2663	2763
5567, 5587	задолженность по налогам и сборам	1524	30191	11648	7883
5568, 5588	прочие кредиторы	1525	68231	3838	11654
	в том числе:				
5564, 5584	авансы полученные	1526	67808	3128	10480
5563 5583	векселя выданные	1527			
	Доходы будущих периодов	1530			
5700	Оценочные обязательства краткосрочные	1540	7376	3678	-
	Прочие обязательства	1550			
	Итого по разделу V	1500	184188	46821	35991
	БАЛАНС	1700	243324	101088	78655

Руководитель _____ Райворонский Е.Г.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 27 " января 2021 г.

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

Отчет о прибылях и убытках

за 12 месяцев 20 11 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710002		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2011
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018305		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093		
Вид экономической деятельности Обеспечение работоспособности теплоэлектростанций	по ОКВЭД	40.30.5		
Организационно-правовая форма/форма собственности ОАО/частная				
тыс.руб.	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)	по ОКЕИ	384		

Пояснения [1]	Наименование показателя [2]	код стр	За 12 мес. 20 11 г. [3]	За 12 мес. 20 10 г. [4]
1	2	3	4	5
	Выручка [5]	2110	421405	307647
	от продажи электроэнергии	2111		
	от продажи мощности	2112		
	от продажи теплоэнергии	2113		
	от продажи теплоносителя	2114		
	от продажи прочих товаров,продукции, работ, услуг	2119	421405	307647
5600	Себестоимость продаж	2120	(397306)	(278383)
	Себестоимость электроэнергии	2121	( )	( )
	Себестоимость мощности	2122	( )	( )
	Себестоимость теплоэнергии	2123	( )	( )
	Себестоимость теплоносителя	2124	( )	( )
	Себестоимость прочих товаров,продукции, работ, услуг	2129	(397306)	(278383)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	24009	29264
	Коммерческие расходы	2210	( )	( )
	Управленческие расходы	2220	( )	( )
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	24099	29264
	Доходы от участия в других организациях	2310		
	Проценты к получению	2320	7	4
	Проценты к уплате	2330	( )	( )
	Прочие доходы	2340	2266	517
	Прочие расходы	2350	(18463)	(13028)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	7909	16757
	Текущий налог на прибыль	2410	(2352)	(5296)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	1174	1523
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(23)	3
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(381)	390
	Прочее	2460		(555)
	аналогичные платежи (налог на доходы, ЕНВД и др.)	2461		
	ошибки прошлых лет при исчислении налога на	2462		
	Чистая прибыль (убыток)	2400	5153	11299

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Форма 0710002 с. 2

Пояснения [1]	Наименование показателя [2]		За 12 мес. 2011 г. [3]	За 12 мес. 2010 г. [4]
1	2	3	4	5
	СПРАВОЧНО Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода [6]	2500	5153	11299
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель _____ Гайворонский Е.Г.
(подпись) (расшифровка подписи)

"27" января 2012 г.

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

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Приложение № 2
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н

Формы
отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств
и отчета о целевом использовании полученных средств

Отчет об изменениях капитала
за 20 11 г.

		Коды		
	Форма по ОКУД	0710003		
	Дата (число, месяц, год)	31	12	2011
Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018305		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093		
Вид экономической деятельности Обеспечение работоспособности теплоэлектростанций	по ОКВЭД	40.30.5		
Организационно-правовая форма/форма собственности ОАО/частная				
тыс.руб.	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.)	по ОКЕИ	384		

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 09 г.[1]	3100	25068	(-)	-	8104	8449	42621
За 20 10 г.[2]							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	0	-	-	-	-
в том числе: чистая прибыль	3211	x	x	x	x	11299	11299
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Форма 0710023 с. 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(-)	-	(-)	(-)	(-)	(-)
в том числе: убытки	3221	x	x	x	x	( )	( )
переоценка имущества	3222	x	x	( )	x	( )	( )
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	( )	x	( )	( )
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	( )			x		( )
уменьшение количества акций	3225	( )			x		( )
реорганизация юридического лица	3226						( )
дивиденды	3227	x	x	x	x	( )	( )
Изменение добавочного капитала	3230	x	x				x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x			
Величина капитала на 31 декабря 20 10 г.[1]	3200	26068	(-)	-	8104	19748	53920
За 20 11 г.[2] Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	5153	5153
в том числе: чистая прибыль	3311	x	x	x	x	5153	5153
переоценка имущества	3312	x	x		x		
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x		x		
дополнительный выпуск акций	3314				x	x	
увеличение номинальной стоимости акций	3315				x	x	
реорганизация юридического лица	3316						
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	-	(-)	(-)	( )	( )
в том числе: убыток	3321	x	x	x	x	( )	( )
переоценка имущества	3322	x	x	( )	x	( )	( )
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	( )	x	( )	( )
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	( )			x		( )
уменьшение количества акций	3325	( )			x		( )
реорганизация юридического лица	3326						( )
дивиденды	3327	x	x	x	x	( )	( )
Изменение добавочного капитала	3330	x	x		-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 20 11 г.[3]	3300	26068	(-)	-	8104	24901	59073

Подготовлено с использованием системы КонсультантПлюс

Форма 0710023 с. 3

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 10 г.[1]	Изменения капитала за 20 11 г.[2]		На 31 декабря 20 11 г.[2]
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	55140	5153	-	60293
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	(1220)	-	-	(1220)
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	53920	5153		69073
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	20968	5153	-	26121
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	1220	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	19748	5153	-	24901
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	34172	-	-	34172
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	34172	-	-	34172

Подготовлено с [illegible] системы КонсультантПлюс

Форма 0710023 с. 4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 11 г.[3]	На 31 декабря 20 10 г.[2]	На 31 декабря 20 09 г.[1]
Чистые активы	3600	59073	53920	42621

Руководитель _____ Айкоронский Е.Г.
(подпись) (расшифровка подписи)

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

"27" января 20 12 г.

ОАО "Чувашэнергоремонт"

Примечания
1. Указывается год, предшествующий предыдущему
2. Указывается предыдущий год
3. Указывается отчетный год

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за Январь - Декабрь 2011г.

		КОДЫ		
	Форма №4 по ОКУД	0710004		
	Дата (год, месяц, число)	31	12	2011
Организация: ОАО "Чувашэнергоремонт"	по ОКПО	71018505		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329053		
Вид деятельности: Обеспечение работоспособности теплоэлектростанций	по ОКВЭД	40.30.5		
Организационно-правовая форма / форма собственности: ОАО / частная	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: в тыс. рублей	по ОКЕИ	384		

Показатель: наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	498125	331673
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	495813	329668
от арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных платежей и иных аналогичных платежей	4112	1010	1209
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	1502	1775
Платежи - всего	4120	-429272	-329237
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	-194475	-125208
в связи с оплатой труда работников	4122	-127107	-112958
процентов по долговым обязательствам	4123		
налог на прибыль	4124	-134	-4877
прочие платежи	4125	-107556	-86194
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	68853	2436
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	57	103
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) и иного имущества	4211	50	99
от продажи акций (долей участия) в других организациях	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставления займов другим лицам	4213		
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214		
прочие поступления	4219	7	4
Платежи - всего	4220	-2507	-1850
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	-2507	-1850
в связи с приобретением акций (долей участия) в других организациях	4222		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставлением займов к другим лицам	4223		
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
Прочие платежи	4228		
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200		

1 - денежные потоки по ОИ, приобретаемым с целью их перепродажи в краткосрочной перспективе (как правило, в течение 3-месяцев) - п.9 ПБУ 23/2011

Форма 0710004 с. 2

1	2	3	4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310		
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311		
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4318		
Платежи - всего	4320		
в том числе:			

собственников (участников) в связи с выпуском у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322		
в связи с приобретением (выкупом) акционерами и другими долевыми ценными бумаг, возврат кредитов и займов	4323		
прочие платежи	4329		
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	-2450	-1747
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	66403	888
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1740	1851
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	68143	1740
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель ООО «Чувашэнерго-ремонт» Гайворонский Е.Г.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер Абакшина А.А.
(подпись) (расшифровка подписи)

Приложение № 3
к Приказу Министерства финансов
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 66н

Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о прибылях и убытках (тыс. руб. (млн. руб.))

1. Нематериальные активы, и расходы на научно-исследовательские,опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

0710005 с. 1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период							На конец периода	
					поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка			
			первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация и убытки от обесценения		первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость [3]	накоплен-ная амортиза-ция	первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	**5100**	за 20 ___ г.[1]		( )		( )		( )					( )
	5110	за 20 ___ г.[2]		( )		( )		( )					( )
в том числе:													
Программы, базы данных и т.д.	5101	за 20 ___ г.[1]		( )		( )		( )					( )
	5111	за 20 ___ г.[2]		( )		( )		( )					( )
Изобретения, полезные модели, промышленные образцы	5102	за 20 ___ г.[1]		( )		( )		( )					( )
	5112	за 20 ___ г.[2]		( )		( )		( )					( )
Товарные знаки и знаки обслуж-я	5103	за 20 ___ г.[1]		( )		( )		( )					( )
	5113	за 20 ___ г.[2]		( )		( )		( )					( )
Прочие НМА	5104	за 20 ___ г.[1]		( )		( )		( )					( )
	5114	за 20 ___ г.[2]		( )		( )		( )					( )

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На _____ 20 ____ г.[4]	На 31 декабря 20 ____ г.[2]	На 31 декабря 20 ____ г.[5]
Всего	5120			
в том числе:				
Программы, базы данных и т.д.	5121			
Изобретения, полезные модели, промышленные образцы	5122			
Товарные знаки и знаки обслуж-я	5123			
Прочие НМА	5124			

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На _____ 20 ____ г.[4]	На 31 декабря 20 ____ г.[2]	На 31 декабря 20 ____ г.[5]
Всего	5130			
в том числе:				
Программы, базы данных и т.д.	5131			
Изобретения, полезные модели,	5132			
Товарные знаки и знаки обслуж-я	5133			
Прочие НМА	5134			

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло		часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
						первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы			
НИОКР - всего	**5140**	за 20 ___ г.[1]		( )		( )		( )		( )
	5150	за 20 ___ г.[2]		( )		( )		( )		( )
в том числе:										
Научно-исследовательские работы	5141	за 20 ___ г.[1]		( )		( )		( )		( )
	5151	за 20 ___ г.[2]		( )		( )		( )		( )
Опытно-конструкторские работы	5142	за 20 ___ г.[1]		( )		( )		( )		( )
	5152	за 20 ___ г.[2]		( )		( )		( )		( )
Технологические работы	5143	за 20 ___ г.[1]		( )		( )		( )		( )
	5153	за 20 ___ г.[2]		( )		( )		( )		( )

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 20__ г.[1]			( )	( )	
	5170	за 20__ г.[2]			( )	( )	
в том числе:							
Научно-исследовательские работы	5161	за 20__ г.[1]			( )	( )	
	5171	за 20__ г.[2]			( )	( )	
Опытно-конструкторские работы	5162	за 20__ г.[1]			( )	( )	
	5172	за 20__ г.[2]			( )	( )	
Технологические работы	5163	за 20__ г.[1]			( )	( )	
	5173	за 20__ г.[2]			( )	( )	
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20__ г.[1]			( )	( )	
	5190	за 20__ г.[2]			( )	( )	
в том числе:					( )	( )	
Программы, базы данных и т.д.	5181	за 20__ г.[1]			( )	( )	
	5191	за 20__ г.[2]			( )	( )	
Изобретения, полезные модели, промышленные образцы	5182	за 20__ г.[1]			( )	( )	
	5192	за 20__ г.[2]			( )	( )	
Товарные знаки и знаки обслуж-я	5183	за 20__ г.[1]			( )	( )	
	5193	за 20__ г.[2]			( )	( )	
Прочие НМА	5184	за 20__ г.[1]			( )	( )	
	5194	за 20__ г.[2]			( )	( )	

0710005 с. 4

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
						выбыло объектов		начислено амортизации [6]	переоценка			
			первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация [4]	поступило	первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация [4]		первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация [4]	первоначальная стоимость [3]	накопленная амортизация [4]
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	**5200**	за 20 11 г.[1]	33656	(15375)	2747	(275)	238	(3449)			36124	(18586)
	5210	за 20 10 г.[2]	31716	(12744)	2344	(404)	311	(2942)			33656	(15375)
в том числе:												
Земельные участки и объекты природопользования	5201	за 20 ___ г.[1]		( )		( )		( )				( )
	5211	за 20 ___ г.[2]		( )		( )		( )				( )
Здания	5202	за 20 11 г.[1]	10964	(2099)		( )		(307)			10964	(2406)
	5212	за 20 10 г.[2]	10964	(1792)		( )		(307)			10964	(2099)
Сооружения	5203	за 20 11 г.[1]	1513	(393)		( )		(73)			1513	(466)
	5213	за 20 10 г.[2]	1513	(320)		( )		(73)			1513	(393)
Машины и оборудование	5204	за 20 11 г.[1]	13584	(9333)	1623	(100)	98	(1225)			15107	(10460)
	5214	за 20 10 г.[2]	13511	(8163)	166	(92)	56	(1126)			13584	(9333)
Транспортные средства	5205	за 20 11 г.[1]	5911	(2275)	1081	(169)	130	(1682)			6823	(3327)
	5215	за 20 10 г.[2]	4099	(1408)	2123	(311)	254	(1121)			5911	(2275)
Инвентарь производственный и хозяйственный и принадлежности	5206	за 20 11 г.[1]	1250	(1012)	43	(10)	10	(116)			1283	(1118)
	5216	за 20 10 г.[2]	1195	(858)	56	(1)	1	(155)			1250	(1012)
Прочие основные средства	5207	за 20 11 г.[1]	434	(263)		( )		(46)			434	(309)
	5217	за 20 10 г.[2]	434	(203)		( )		(60)			434	(263)
Имущество, полученное по концессии	5208	за 20 ___ г.[1]		( )		( )		( )				( )
	5218	за 20 ___ г.[2]		( )		( )		( )				( )
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	**5220**	за 20 ___ г.[1]		( )		( )		( )				( )
	5230	за 20 ___ г.[2]		( )		( )		( )				( )
в том числе:												
Имущество для передачи в лизинг	5221	за 20 ___ г.[1]		( )		( )		( )				( )
	5231	за 20 ___ г.[2]		( )		( )		( )				( )
Прочие доходные вложения в материальные ценности	5222	за 20 ___ г.[1]		( )		( )		( )				( )
	5232	за 20 ___ г.[2]		( )		( )		( )				( )

0710005 с. 5

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 ___ г.[1]			( )	( )	
	5250	за 20 ___ г.[2]			( )	( )	
в том числе:							
Оборудование к установке	5241	за 20 ___ г.[1]			( )	( )	
	5251	за 20 ___ г.[2]			( )	( )	
Капитальные вложения на приобретение, сооружение, реконструкцию, модернизацию основных средств	5242	за 20 ___ г.[1]			( )	( )	
	5252	за 20 ___ г.[2]			( )	( )	
Незавершенные капитальные вложения по доходным вложениям в материальные ценности - всего	5245	за 20 ___ г.[1]			( )	( )	
	5255	за 20 ___ г.[2]			( )	( )	

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	За 20 11 г.[1]	За 20 10 г.[2]
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260		
в том числе:			
Здания	5261		
Сооружения	5262		
Машины и оборудование	5263	216	43
Транспортные средства	5264		
Прочие основные средства	5265		
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270		
в том числе:			
Здания	5271	( )	( )
Сооружения	5272	( )	( )
Машины и оборудование	5273	( )	( )
Транспортные средства	5274	( )	( )
Прочие основные средства	5275	( )	( )

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 11 г.[4]	На 31 декабря 20 10 г.[2]	На 31 декабря 20 09 г.[5]
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	1164	1161	1161
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	10200	5309	10040
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284			
Основные средства, переведенные на консервацию	5285			
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286			

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка [7]	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущая рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка [7]
						первоначальная стоимость	накопленная корректировка [7]				
Долгосрочные - всего	5301	за 20 ___ г.[1]				( )					
	5311	за 20 ___ г.[2]				( )					
в том числе:											
	5302	за 20 ___ г.[1]				( )					
акции, паи, доли	5312	за 20 ___ г.[2]				( )					
	5303	за 20 ___ г.[1]				( )					
векселя, облигации и займы	5313	за 20 ___ г.[2]				( )					
депозиты сроком больше 1 года, вклады в простое товарищество, долгосрочное право в рамках оказания финансовых услуг	5304	за 20 ___ г.[1]				( )					
	5314	за 20 ___ г.[2]				( )					
Краткосрочные - всего	5305	за 20 ___ г.[1]				( )					
	5315	за 20 ___ г.[2]				( )					
в том числе:											
	5306	за 20 ___ г.[1]				( )					
акции, паи, доли	5316	за 20 ___ г.[2]				( )					
	5307	за 20 ___ г.[1]				( )					
векселя, облигации и займы	5317	за 20 ___ г.[2]				( )					
депозиты со сроком от 3 месяцев до 1 года, вклады в простое товарищество, краткосрочное право в рамках оказания финансовых услуг	5308	за 20 ___ г.[1]				( )					
	5318	за 20 ___ г.[2]				( )					
Финансовых вложений - итого	5300	за 20 ___ г.[1]				( )					
	5310	за 20 ___ г.[2]				( )					

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На _____ 20___ г.[4]	На 31 декабря 20____ г.[2]	На 31 декабря 20____ г.[5]
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320			
в том числе:				
долевые ценные бумаги	5321			
долговые ценные бумаги	5322			
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325			
в том числе:				
долевые ценные бумаги	5326			
долговые ценные бумаги	5327			
Иное использование финансовых вложений	5329			

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			себесто-имость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себесто-имость	величина резерва под снижение стоимости
						себесто-имость	резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	за 20 11 г.[1]	7006	( )	261951	(248952)	204		x	20005	(204)
	5410	за 20 10 г.[2]	7078	( )	79889	(79961)			x	7006	(-)
в том числе:											
Топливо	5401	за 20 10 г.[1]	22	( )	2881	(2827)				76	(-)
	5411	за 20 11 г.[2]	76	( )	3772	(3796)				52	(-)
Сырье и материалы (кроме топлива)	5402	за 20 10 г.[1]	7056	( )	77008	(77134)				6930	( )
	5412	за 20 11 г.[2]	6930	( )	258179	(245156)	204			19953	(204)
Затраты в незавершенном производстве	5403	за 20 ___ г.[1]		( )		( )					( )
	5413	за 20 ___ г.[2]		( )		( )					( )
Готовая продукция	5404	за 20 ___ г.[1]		( )		( )					( )
	5414	за 20 ___ г.[2]		( )		( )					( )
Товары для перепродажи	5405	за 20 ___ г.[1]		( )		( )					( )
	5415	за 20 ___ г.[2]		( )		( )					( )
Товары отгруженные	5406	за 20 ___ г.[1]		( )		( )					( )
	5416	за 20 ___ г.[2]		( )		( )					( )
прочие запасы	5409	за 20 ___ г.[1]		( )		( )					( )
	5419	за 20 ___ г.[2]		( )		( )					( )

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На _____ 20 ___ г.[4]	На 31 декабря 20 _____ г.[2]	На 31 декабря 20 _____ г.[5]
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440			
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5441			
готовая продукция	5442			
товары для перепродажи	5443			
прочие запасы и затраты	5444			
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445			
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	5446			
готовая продукция	5447			
товары для перепродажи	5448			
прочие запасы и затраты	5449			

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
					поступление		выбыло					
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)[4]	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления[5]	погашение	списание на финансовый результат[5]	восстановление резерва	перевод из долго- в кратко-срочную задолжен-ность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 11 г.[1]	101	(-)			( )	( )		(101)	-	(-)
	5521	за 20 10 г.[2]		(-)	101		( )	( )		( )	101	(-)
в том числе:												
с покупателями и заказчиками	5502	за 20 ___ г.[1]		( )			( )	( )		( )		( )
	5522	за 20 ___ г.[2]		( )			( )	( )		( )		( )
по векселям покупателей	5503	за 20 ___ г.[1]		( )			( )	( )		( )		( )
	5523	за 20 ___ г.[2]		( )			( )	( )		( )		( )
авансы выданные (за исключением на строительство, реконструкцию и т.п. и по страхованию)	5504	за 20 11 г.[1]		(-)			( )	( )		( )		(-)
	5524	за 20 10 г.[2]		(-)			( )	( )		( )		(-)
авансы выданные по договорам страхования	5505	за 20 ___ г.[1]		( )			( )	( )		( )		( )
	5525	за 20 ___ г.[2]		( )			( )	( )		( )		( )
прочая дебиторская задолженность	5506	за 20 11 г.[1]	101	(-)			( )	( )		(101)	-	(-)
	5526	за 20 10 г.[2]		(-)	101	-	(-)	(-)		( )	101	(-)
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 11 г.[1]	74339	(2000)	564278	-	(491072)	(1016)	7419		146529	(9419)
	5530	за 20 10 г.[2]	50444	(-)	368175	-	(344280)	(-)	2000		74339	(2000)
в том числе:												
с покупателями и заказчиками	5511	за 20 11 г.[1]	70151	(2000)	490480		(429878)	(1016)	7419		129737	(9419)
	5531	за 20 10 г.[2]	45075	(0)	363561		(338485)	( )	2000		70151	(2000)
по векселям покупателей	5512	за 20 11 г.[1]		( )			( )	( )				( )
	5532	за 20 10 г.[2]		( )			( )	( )				( )
авансы выданные (за исключением на строительство, реконструкцию и т.п. и по страхованию)	5513	за 20 11 г.[1]	1855	(-)	61518		(60013)	(-)	-		3360	(-)
	5533	за 20 10 г.[2]	1380	(-)	1855	-	(1380)	(-)	-		1855	(-)
авансы выданные по [illegible]	5514	за 20 11 г.[1]	75	(-)	137	-	(139)	(-)	-	(-)	73	(-)

страхования	5534	за 20 10 г.[2]	83	(-)	137	-	(145)	(-)	-	(-)	75	(-)
прочая дебиторская задолженность	5515	за 20 11 г.[1]	2258	(-)	12143	-	(1042)	(-)			13359	( )
	5535	за 20 10 г.[2]	3906	(-)	2622		(4270)	( )			2258	( )
Итого	5500	за 20 11 г.[1]	74440	(2000)	564278	-	(491072)	(1016)	7419	x	146794	(9419)
	5520	за 20 10 г.[2]	50444	(-)	368276	-	(344280)	(-)	2000	x	74440	(2000)

0710005 с. 11

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31.12 20 11 г.[4]		На 31 декабря 20 10 г.[2]		На 31 декабря 20 09 г.[5]	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540						
в том числе:							
с покупателями и заказчиками	5541						
по векселям покупателей	5542						
авансы выданные (за исключением на строительство, реконструкцию и т.п)	5543						
по авансам полученным	5544						
прочая дебиторская задолженность	5545						
и т.д.							

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода
				поступление		выбыло			
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)[6]	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления[3]	погашение	списание на финансовый результат[3]	перевод из долго- в краткосрочную задолженность	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 20 11 г.[1]	307	-	-	(-)	(-)	(307)	-
	5571	за 20 10 г.[2]	0	307	-	(-)	(-)	(-)	307
в том числе:									
с поставщиками и подрядчиками (за исключением расчетов, связанных с капитальными вложениями)	5552	за 20 г.[1]				( )	( )	( )	
	5572	за 20 г.[2]				( )	( )	( )	
с поставщиками и подрядчиками, связанные с капитальными вложениями	5553	за 20 г.[1]				( )	( )	( )	
	5573	за 20 г.[2]				( )	( )	( )	
по выданным собственным векселям	5554	за 20 г.[1]				( )	( )	( )	
	5574	за 20 г.[2]				( )	( )	( )	

по авансам полученным	5555	за 20 ___ г.[1]				( )	( )	( )	
	5575	за 20 ___ г.[2]				( )	( )	( )	
прочая кредиторская задолженность	5556	за 20 11 г.[1]	307	-	-	(-)	(-)	(307)	-
	5576	за 20 10 г.[2]	-	307	-	(-)	(-)	(-)	307
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 20 11 г.[1]	42877	480216		(346281)	( )		176812
	5580	за 20 10 г.[2]	35725	455441		(448289)	( )		42877
в том числе:									
с поставщиками и подрядчиками (за исключением расчетов, связанных с капитальными вложениями)	5561	за 20 11 г.[1]	17426	138365		(92337)	(-)	(-)	63454
	5581	за 20 10 г.[2]	7575	138901		(129050)	( )	(-)	17426
с поставщиками и подрядчиками, связанные с капитальными вложениями	5562	за 20 ___ г.[1]				( )	( )	( )	
	5582	за 20 ___ г.[2]				( )	( )	( )	
по выданным собственным векселям	5563	за 20 ___ г.[1]				( )	( )	( )	
	5583	за 20 ___ г.[2]				( )	( )	( )	
по авансам полученным	5564	за 20 11 г.[1]	3128	67808		(3123)	( )	( )	67808
	5584	за 20 10 г.[2]	10480	52948		(60300)	( )	( )	3128
задолженность перед персоналом организации	5565	за 20 11 г.[1]	7302	149910		(148333)	( )	( )	8879
	5585	за 20 10 г.[2]	5850	133061		(131609)	( )	( )	7302
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	5566	за 20 11 г.[1]	2663	47181		(43787)	( )	( )	6057
	5586	за 20 10 г.[2]	2763	32052		(32152)	( )	( )	2663
задолженность по налогам и сборам	5567	за 20 11 г.[1]	11648	73355		(54812)	( )	( )	30191
	5587	за 20 10 г.[2]	7883	94392		(90627)	( )	( )	11648
прочая кредиторская задолженность	5568	за 20 11 г.[1]	710	3597		(3884)	( )	( )	423
	5588	за 20 10 г.[2]	1174	4087		(4551)	( )	( )	710
Итого	5550	за 20 11 г.[1]	43184	480216		(346281)	( )	x	176812
	5570	за 20 10 г.[2]	35725	455441		(448289)	( )	x	43184

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На ____ 20 ___ г.[4]	На 31 декабря 20 ____ г.[2]	На 31 декабря 20 ____ г.[5]
Всего	5590			
в том числе:				
с поставщиками и подрядчиками (за исключением расчетов, связанных с капитальными вложениями)	5591			
с поставщиками и подрядчиками, связанные с капитальными вложениями	5592			
по выданным собственным векселям	5593			
по авансам полученным	5594			
прочая кредиторская задолженность	5595			

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 20 11 г.[1]	За 20 10 г.[2]
Материальные затраты	5610	116655	79280
Расходы на оплату труда	5620	132702	124093
Отчисления на социальные нужды	5630	42226	30113
Амортизация	5640	3449	2939
Прочие затраты	5650	102274	42566
Итого по элементам	5660	391262	278991
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):			
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670		608
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680		
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	397306	278383

0710005 с. 13

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства- всего	5700	3678	19756	(15440)	(618)	7376
в том числе:				( )	( )	
на оплату отпусков	5701	1734	19756	(13496)	(618)	7376
на выплату вознаграждения по итогам работы за год	5702			( )	( )	
по судебным разбирательствам	5703			( )	( )	
по налоговым спорам	5704			( )	( )	
по природоохранным мероприятиям	5705			( )	( )	
по выплате премии за ввод объекта в эксплуатацию	5706			( )	( )	
по гарантийному ремонту	5707			( )	( )	
прочие	5709	1944		(1944)		

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На _____ 20 ___ г.[4]	На 31 декабря 20 ____ г.[2]	На 31 декабря 20 ____ г.[5]
Полученные - всего	5800			
в том числе:				
Обеспечения обязательств и платежей полученные (за искл. ФИСС)	5801			
Денежные требования - по стоимости базисного актива ФИСС на дату его заключения	5802			
Денежные требования - по стоимости базисных активов ФИСС по текущим рыночным ценам на	5803			
Выданные - всего	5810			
в том числе:				
Обеспечения обязательств и платежей полученные (за искл. ФИСС)	5811			
Денежные требования - по стоимости базисного актива ФИСС на дату его заключения	5812			
Денежные требования - по стоимости базисных активов ФИСС по текущим рыночным ценам на	5813			

0710005 с. 14

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 20 ____ г.[1]		За 20 ____ г.[2]	
Получено бюджетных средств - всего	5900				
в том числе: на текущие расходы	5901				
на вложения во внеоборотные активы	5905				
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Бюджетные кредиты - всего 20 ____ г.[1]	5910			( )	
20 ____ г.[2]	5920			( )	
в том числе: (наименование цели) 20 ____ г.[1]				( )	
20 ____ г.[2]				( )	
и т.д.					

Руководитель Гайворонский Е.Г.

ОАО «Чувашэнерго-ремонт»

Главный бухгалтер Абанькина А.А.

Приложение к Порядку оценки стоимости
чистых активов акционерных обществ
(утвержден приказом Минфина России и ФКЦБ России
от 29 января 2003 г. №10н/03-6/пз)

РАСЧЕТ

оценки стоимости чистых активов акционерного общества ОАО "Чувашэнергоремонт" на 31.12.2011 г.

(тыс.руб.)

Наименование показателя	Код строки бухгалтерского баланса	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
I. Активы			
1. Нематериальные активы	1110	-	-
2. Основные средства	1130	18281	17538
3. Незавершенное строительство	1131	-	-
4. Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-
5. Финансовые вложения <1>	140+1150-115	-	-
6. Прочие внеоборотные активы <2>	1170	1201	534
7. Запасы	1210	7006	19801
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	79	66
9. Дебиторская задолженность <3>	1230	72440	137110
10. Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	1740	68143
11. Прочие оборотные активы	1260	341	132
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1-11)		101088	243324
II. Пассивы			
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	1410	-	-
14. Прочие долгосрочные обязательства <4>, <5>	1400	347	63
15. Заемные средства	1510	266	-
16. Кредиторская задолженность	1520	42877	176812
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		-	-
18. Оценочные обязательства краткосрочные	1540	3678	7376
19. Прочие краткосрочные обязательства <5>	1550	-	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13-19)		47168	184251
21. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 12), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20))		53920	59073

<1> За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.

<2> Включая величину отложенных налоговых активов.

<3> За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.

<4> Включая величину отложенных налоговых обязательств.

<5> В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводится суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности.

Руководитель — Гайворонский Евгений Геннадьевич

Главный бухгалтер — Абанькина Алла Анатольевна

ОАО «Чувашэнерго-ремонт»

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА[1]
К ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2011 год
ОАО «Чувашэнергоремонт»

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Открытое акционерное общество «Чувашэнергоремонт» (далее – «Общество») учреждено в соответствии с планом реформирования ОАО «Чувашэнерго», на основании решения комиссии по собственности РАО «ЕЭС России» от 02.10.203 г. и Решения Учредителей от 29.12.2003 г. №1.

Полное фирменное наименование Общества в соответствии с регистрационными документами – Открытое акционерное общество «Чувашэнергоремонт».

Сокращенное фирменное наименование Общества в соответствии с регистрационными документами – ОАО «Чувашэнергоремонт».
Зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц Инспекции Министерства Российской федерации по налогам и сборам по Калининскому району г.Чебоксары Чувашской Республики за № 1042127001014 20.01.2004 г. Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серии 21 № 001420746).
Дата регистрации выпуска ценных бумаг осуществлена 23.03.2004
Выпуску присвоен государственный регистрационный № 1-01-11664-Е.
Акции обыкновенные именные бездокументарные.
Способ размещения: Распределение среди учредителей.
Количество ценных бумаг выпуска 26 068 штук. (Двадцать шесть тысяч шестьдесят восемь).
Номинальная стоимость одной ценной бумаги выпуска 1000. (Одна тысяча рублей 00 коп.)
Общий объем выпуска (по номинальной стоимости) 26 068 000 р. (Двадцать шесть миллионов шестьдесят восемь тысяч рублей).
Единственным акционером ОАО «Чувашэнергоремонт», зарегистрированным в реестре владельцев ценных бумаг, по состоянию на 31.12.2011 г. является ОАО «ТГК-5», которая имеет право распоряжаться 100% акционерного капитала Общества.

Организационно-правовая форма - ОАО

Форма собственности Общества - частная
Местонахождение (юридический адрес) Общества – 428008, г. Чебоксары, ул. Энергетиков, 38.

Основными видами деятельности Общества являются:

- деятельность по обеспечению работоспособности электростанций;

- деятельность по обеспечению работоспособности гидроэлектростанций;

- деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей;

- деятельность по обеспечению работоспособности котельных;

-производство электромонтажных работ;

-производство изоляционных работ.

Сведения о наличии у Общества лицензий:

№ п/п	Наименование лицензий, разрешений, свидетельств, сертификатов	Кем выдан(о-а)	Регистрационный номер	Дата выдачи	Срок действия	Примечание
1.	Сертификат соответствия услуг и работ на: - деятельность по обеспечению работоспособности электростанций (ОКВЭД 40.10.4), а именно деятельность по обеспечению работоспособности тепло- и гидроэлектростанций;	Орган по сертификации Системы добровольной сертификации в электроэнергетике "ЭнСЕРТИКО" (ЗАО"ЭНСЕРТИКО", г.Москва)	ЭНС № ПР 0138290310	29.03.2010	29.03.2013	

[1] Внимание: информация по разделам указывается при наличии соответствующих операций

№ п/п	Наименование лицензий, разрешений, свидетельств, сертификатов	Кем выдан(о-а)	Регистрационный номер	Дата выдачи	Срок действия	Примечание
	- деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей (ОКВЭД 40.10.5); - деятельность по обеспечению работоспособности котельных (ОКВЭД 40.30.4); - деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей (ОКВЭД 40.30.5)					
2.	Письмо разрешение на ремонт, монтаж и наладку технических устройств на опасных производственных объектах: систем газоснабжения, котлонадзора и химической, нефтехимической промышленности.	УТЭН Ростехнадзора по Чувашской Республике	№ 2141 от 18.06.2007	15.06.2007	15.06.2012	
3.	Разрешение на применение оборудования (техническое устройство, материал) – изделия из углеродистой и низколегированной сталей для трубопроводов ТЭС и тепловых сетей по ТУ 34.10.1202-97 согласно приложению.	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	№ РРС-ТУ-044-000031	25.05.2009	25.05.2014	
4.	Свидетельство об аттестации Центральной лаборатории металлов и сварки ОАО "Чувашэнергоремонт" (выполнение работ по контролю качества основного материала и сварных соединений при изготовлении, строительстве, монтаже, эксплуатации, ремонте, реконструкции и техническом диагностировании оборудования и трубопроводов объектов котлонадзора, подъемных сооружений, газового хозяйства, нефтяной и газовой промышленности, взрывопожароопасных и химически опасных производств следующими лабораторными методами - *механические испытания, металлографические исследования, измерения твердости и химический анализ)*	Аттестационный научно-технический центр "Энергомонтаж", г. Москва	№ ЭЦ-15/118	27.11.2008	27.11.2011	переоформляется – на проверке ООО «Лидер НК», г. Москва
5.	Свидетельство об аттестации Центральной лаборатории металлов и сварки ОАО "Чувашэнергоремонт" (проведение контроля оборудования и материалов неразрушающими методами при изготовлении, монтаже, эксплуатации, ремонте, реконструкции и техническом диагностировании оборудования (объектов) котлонадзора, систем газоснабжения (газораспределения), подъемных сооружений, оборудования нефтяной и газовой промышленности, оборудования	Аттестационный научно-технический центр "Энергомонтаж", г. Москва	№78А440243	27.11.2008	27.11.2011	переоформляется – на проверке ООО «Лидер НК», г. Москва

№ п/п	Наименование лицензий, разрешений, свидетельств, сертификатов	Кем выдан(о-а)	Регистрационный номер	Дата выдачи	Срок действия	Примечание
	взрывопожароопасных и химически опасных производств неразрушающими методами контроля и диагностики: ВИК, акустический метод (УЗ -контроль, толщинометрия), радиационный метод (рентгенографический контроль), магнитный метод (магнитопорошковый контроль), проникающими веществами (капиллярный контроль), вихретоковый метод, оптический (спектральный анализ).					
6.	Свидетельство о производственной аттестации технологи сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03 (ручная дуговая сварка покрытыми электродами труб и листов котельного оборудования, труб газопроводов, труб и листов оборудования ОХНВП).	Национальная Ассоциация Контроля и Сварки, г. Москва	№ АЦСТ-15-00299	08.05.2009	08.05.2013	
7.	Свидетельство о производственной аттестации технологии сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03 (ручная аргонодуговая сварка неплавящимся электродом труб котельного, газового оборудования и оборудования ОХНВП).	Национальная Ассоциация Контроля и Сварки, г. Москва	№ АЦСТ-15-00300	08.05.2009	08.05.2013	
8.	Свидетельство о производственной аттестации технологии сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03 (ручная дуговая сварка металлических конструкций котельного оборудования).	Национальная Ассоциация Контроля и Сварки, г. Москва	№ АЦСТ-15-00301	08.05.2009	08.05.2013	
9.	Свидетельство о производственной аттестации технологии сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03 (ручная дуговая сварка устройств грузозахватных)	Национальная Ассоциация Контроля и Сварки, г. Москва	№ АЦСТ-15-00302	08.05.2009	08.05.2013	
10.	Свидетельство о производственной аттестации технологии сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03 (ручная дуговая наплавка арматуры и предохранительных устройств котельного оборудования)	Национальная Ассоциация Контроля и Сварки, г. Москва	№ АЦСТ-15-00303	08.05.2009	08.05.2013	
11	Свидетельство о производственной аттестации технологии сварки в соответствии с требованиями РД 03-615-03 (ручная дуговая сварка паровых котлов и трубопроводов пара и горячей воды при ремонте в процессе эксплуатации).	Национальная Ассоциация Контроля и Сварки, г. Москва	№ АЦСТ-15-00305	08.05.2009	08.05.2013	
12.	Лицензия на деятельность в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих): эксплуатация, хранение источников ионизирующего излучения для рентгеновской дефектоскопии. Используемые радиационные источники: аппараты	Управление Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по Чувашской	№ 21.01.04.002. Л.000017.06. 06	05.06.2006	05.06.2016	Срок действия продлен до 05.06.2016 на основании решения лицензирующего органа от 19.08.2011

№ п/п	Наименование лицензий, разрешений, свидетельств, сертификатов	Кем выдан(о-а)	Регистрационный номер	Дата выдачи	Срок действия	Примечание
	рентгеновские для переносной рентгеновской дефектоскопии.	Республике - Чувашии				
13.	Разрешение на применение пакетов змеевиков конвективного пароперегревателя II-IV ступеней (по ОСТ 108.030.40-79) для применения на котлоагрегатах типа ТГМЕ-464 давлением до 14,5 МПа и температурой до 565 °С	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	№ РРС 00-36434	26.10.2009	26.10.2014	
14.	Аттестат аккредитации на право проведения калибровочных работ (калибровка средств измерений): установки виброизмерительные (виброаппаратура контрольно-сигнальная ВВК-331, аппаратура контрольно-сигнальная ВИКА-02, аппаратура виброконтроля КАСКАД, аппаратура виброконтроля КСУ-243); вибропреобразователи пьезоэлектрические.	Филиал ОАО "Инженерный центр ЕЭС" – "Фирма ОРГРЭС"	№ 34-1.1.М/18	22.01.2010	22.01.2015	
15.	Лицензия на осуществление деятельности по проведению экспертизы промышленной безопасности (проведение экспертизы технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте)	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	№ ДЭ – 00-011386 (К)	26.03.2010	26.03.2015	
16.	Сертификат соответствия Системы Менеджмента Качества: ИСО 9001:2008 в отношении: - проектирования металлоконструкций; разработки проектов производства работ; производства металлоконструкций и технических устройств; строительных, монтажных, электромонтажных, пусконаладочных и ремонтных работ в соответствии со Свидетельством СРО строителей; - процесса выпуска продукции в соответствии с МС ИСО 9001:2008: планирование выпуска продукции; процессы, связанные с потребителем; проектирование и разработка; закупки; обеспечение производства продукции и обслуживания; управление оборудованием для мониторинга и измерений.	Система сертификации Русского Регистра	№ 10.1429.026	21.12.2010	20.12.2013	
17.	Сертификат соответствия Системы Сертификации ГОСТ Р (ГОСТ Р ИСО 9001-2008 (ИСО 9001:2008) применительно к : - проектированию металлоконструкций; разработке проектов производства работ; производству металлоконструкций и технических устройств; строительным, монтажным, электромонтажным,	Система сертификации Русского Регистра	№ К 18411	01.02.2011	01.02.2014	

№ п/п	Наименование лицензий, разрешений, свидетельств, сертификатов	Кем выдан(о-а)	Регистрационный номер	Дата выдачи	Срок действия	Примечание
	пусконаладочным и ремонтным работам в соответствии со Свидетельством СРО строителей.					
18.	Сертификат соответствия работ по охране труда (сертификат безопасности) № РОСС RU ОТ	Центральный орган системы сертификации работ по охране труда в организациях	№ 012826	20.12.2010	20.12.2015	
19.	Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.	Некоммерческое партнерство «Строители Чувашии»	№ СРО-С-0046-03-2127329093	22.06.2011	Без ограничения и территории его действия	Взамен № СРО-С-0046-1-2127329093-1209 с началом действия 29.12.2009.
20.	Свидетельство о регистрации электролаборатории с правом выполнения испытаний и (или) измерений электрооборудования и электроустановок напряжением до и выше 1000 В.	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) Приволжское Управление Ростехнадзора	№ 43-094	06.09.2011	06.09.2014	

Среднесписочная численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2011 г. составила 541 человек (на 31.12.2010 г. – 508 человек).

Годовым общим собранием акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт» от 25.07.2011 (Решение от 25.07.2011 г.) утверждены:

- Годовой отчет Общества за 2010г.
- Годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и об убытках Общества за 2010г.
- Распределение прибыли по итогам 2010 финансового года в сумме 11854 тыс. руб.
  - ✓ Прибыль по итогам 2010 г. не распределять.
  - ✓ Дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2010 г. не выплачивать.

Бухгалтерская отчетность ОАО «Чувашэнергоремонт» включает показатели деятельности всего Общества (включая обособленные подразделения).

1.1. Подразделения Общества

В состав Общества в 2011 году входили следующие подразделения:

№ п/п	Наименование цеха	Местонахождение	Основной вид деятельности
1	Котлотурбинный цех № 1 (КТЦ-1)	424000, г.Йошкар-Ола, ул.Крылова, д.47	Ремонт энергооборудования электрических станций и изготовление запасных частей
2	Котлотурбинный цех № 2 (КТЦ-2)	428022, г. Чебоксары, Марпосадское шоссе, 4	Ремонт энергооборудования электрических станций и изготовление запасных частей
3	Котлотурбинный цех № 3 (КТЦ-3)	429950, г.Новочебоксарск, ул. Промышленная, 97	Ремонт энергооборудования электрических станций и изготовление запасных частей
4	Цех по ремонту магистаральных тепловых сетей (ЦРМТС)	428022, г.Чебокары, ул.З.Яковлевой, 58	Ремонт магистральных тепловых сетей

5	Электроремонтный цех (ЭРЦ)	429950, г. Новочебоксарск, ул. Промышленная, 97	Ремонт электрооборудования электрических станций
6	Ремонтно-строительный участок (РСУ)	428022, г.Чебокары, ул.З.Яковлевой, 58	Ремонт зданий и сооружений
7	Участок теплоизляции (УТИ)	428022, г. Чебоксары, Марпосадское шоссе, 4	Ремонт, теплоизоляция энергооборудования электрических станций и тепловых сетей
8	Лаборатория наладки вибрации и регулирования турбин (ЛНВиРТ)	428022, г. Чебоксары, Марпосадское шоссе, 4	Ремонт, наладка, вибрация и регулировка турбин
9	Центральная лаборатория металлов и сварки (ЦЛМиС)	428022, г.Чебокары, ул.З.Яковлевой, 58	Контроль, тех.диагностирование оборудования электрических станций и тепловых сетей
10	Участок по изготовлению котельно-вспомогательного оборудования и трубопроводов (КВОиТ)	429950, г. Новочебоксарск, ул. Набережная,28	Изготовление запасных частей, металлоконструкций и элементов трубопроводов

Зарегистрированы как обособленные подразделения:
- Котлотурбинный цех № 1 – ИФНС по г. Йошкар-Оле;
- Котлотурбинный цех № 3 – ИФНС по г. Новочебоксарск;
- Электроремонтный цех - ИФНС по г. Новочебоксарск;
- Участок КВОиТ - ИФНС по г. Новочебоксарск;

1.2 Информация об исполнительных и контрольных органах

На основании решения единственного акционера ОАО "Чувашэнергоремонт" от 17.12.2010 г. функции единоличного исполнительного органа ОАО "Чувашэнергоремонт" переданы ЗАО «Управляющая компания «Энергостройсервис» с 20.12.2010 г. (ОГРН 1097746790107, ИНН 7702721214).

Годовым решеннем единственного акционера Общества от 25.07.2010 г. Совет директоров не избран.

Руководство текущей деятельностью осуществлятся ЗАО «Управляющая компания «Энергостройсервис» на основании « Договора передачи полномочий единоличного исполнительного органа акционерного общества управляющей организации и оказания услуг в области управления» от 20.12.2010 .

В состав ревизионной комиссии ОАО «Чувашэнергоремонт » по состоянию на 31.12.2011 входят:

№	Ф.И.О.	Должность
1.	Золотайко Дмитрий Александрович	Начальник отдела управления финансами ЗАО УК «ЭСС»
2.	Кузнецова Татьяна Александровна	Экономист отдела бюджетирования ЗАО УК «ЭСС»
3.	Байниязов Игорь Анатольевич	Экономист отдела управленческого учета ЗАО УК « ЭСС»

2. СУЩЕСТВЕННЫЕ АСПЕКТЫ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

При ведении бухгалтерского учета и формировании бухгалтерской отчетности Общество руководствуется правилами и нормами, закрепленными:

- Федеральным законом от 21.11.1996 г. №129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;

- Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29.07.1998 г. №34н.
- Положениями по бухгалтерскому учету, утвержденными приказами Министерства Финансов РФ;
- Другими нормативными документами Правительства РФ и Минфина РФ, регламентирующими порядок ведения бухгалтерского учета и формирования отчетности;
- Учетной политикой Общества, утвержденной приказом от 31.12.2010 № 298 , в т.ч. в части способов ведения учета, по которым законодательством РФ и (или) нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету не установлено правил и по которым Обществом разработаны соответствующие способы, исходя из Международных стандартов финансовой отчетности;

Операционная деятельность Общества осуществляется с 01.03.2004 г.

Данные бухгалтерской отчетности приводятся в тысячах рублей.

Существенной для целей раскрытия в бухгалтерской отчетности в ОАО «Чувашэнергоремонт» признается сумма:

- отношение которой к итогу регламентированной статьи бухгалтерской отчетности за отчетный год составляет не менее 5%;
- отношение которой к валюте баланса за отчетный год составляет не менее 2%.

При этом под регламентированной статьей бухгалтерской отчетности понимается:

- статьи форм бухгалтерской отчетности, утвержденных Приказом Минфина РФ от 02.07.2010 N 66н "О формах бухгалтерской отчетности организаций";
- итоговая сумма по разделу Пояснений (в табличной форме) к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках, за исключением тех статей, раскрытие которых производится в соответствии с утвержденным форматом.

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в РФ правил бухгалтерского учета и отчетности[2].
По договору-лизинга № 249987-ФЛ/ЧБС-10 от 19.02.2010 г., заключенным между Обществом и ЗАО «Европлан», было приобретено транспортное средство на сумму 529,2 тыс.руб. В соответствии с п. 5.1. вышеуказанного договора предусмотрено, что балансодержателем предмета лизинга является Лизингополучатель. Таким образом, было нарушено допущение об имущественной обособленности организации.

2.1 Внеоборотные нематериальные активы

В составе внеоборотных нематериальных активов Общество учитывает:

- вложения в нематериальные внеоборотные активы;
- нематериальные активы (НМА) в соответствии с критериями признания их согласно ПБУ 14/2007 «Учет нематериальных активов»;
- прочие внеоборотные активы, не имеющие материально-вещественной формы, использование которых предполагается свыше 12 месяцев.

Учет нематериальных активов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2007, утвержденным Приказом Минфина РФ от 27.12.07. № 153н.

Прочие внеоборотные активы, не имеющие материально-вещественной формы – неисключительные права на результаты интеллектуальной деятельности и средства индивидуализации, подлежавшие ранее учету и отражению в отчетности по статье «Расходы будущих периодов» в течение периода, превышающего 12 месяцев.

[2] В случае наличия отступления от этих правил и их существенности также отступления должны быть раскрыты с указанием причин и результата влияния на финансовое положение Общества с подтверждением такой оценки последствий отступлений в денежном выражении.

К прочим внеоборотным активам, не имеющим материально-вещественной формы, использование которых предполагается свыше 12 месяцев, Общество относит:

- неисключительные права на пользование результатами интеллектуальной деятельности или средствами индивидуализации, полученные на основании лицензионных договоров, договоров коммерческой концессии и др. аналогичных договоров;
- лицензии, подтверждающие права Общества на доступ к ограниченным ресурсам (лицензии на право пользования недрами, удостоверяющие права на добычу полезных ископаемых на лицензионном участке и т.п.);
- лицензии (разрешения и т.п.) на осуществление определенных видов деятельности, выполнение определенных видов работ;
- расходы на НИОК и ТР, не подлежащие правовой охране и не зарегистрированные в установленном порядке, но удовлетворяющие критериям признания в качестве нематериального актива в соответствии с МСФО.

В целях сближения с МСФО данные активы учитываются Обществом обособленно на счетах учета НМА.

Внеоборотные нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической (первоначальной) стоимости, определенной по состоянию на дату принятия объекта к учету.

Фактическая (первоначальная) стоимость НМА, приобретенного по договору, предусматривающему исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, определяется как рыночная стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом. При невозможности надёжно установить рыночную стоимость активов, переданных или подлежащих передаче Обществом по таким договорам, стоимость НМА, полученного Обществом, определяется как его рыночная стоимость[3].

Кроме того, в первоначальную стоимость НМА, полученного в обмен на другое имущество, включаются затраты, понесенные самим Обществом в связи с получением этого НМА.

Общество проверяет на наличие признаков обесценения нематериальные активы в следующем порядке:

- ежегодно по нематериальным активам с неопределенным сроком полезного использования (не подлежащим амортизации);
- на каждую дату составления отчетности (промежуточной, годовой) только в случае установления наличия признаков обесценения по всем остальным нематериальным активам.

Проверка нематериальных активов на обесценение осуществляется в порядке, определенном Международными стандартами финансовой отчетности.

Проверка прочих нематериальных внеоборотных активов, не имеющих материально-вещественной формы, использование которых предполагается свыше 12 месяцев, на обесценение не проводится.

При отсутствии активного рынка нематериальных активов Общество не переоценивает объекты НМА. Переоценка прочих внеоборотных нематериальных активов не проводится.

Амортизация нематериальных внеоборотных активов производится линейным способом исходя из срока их полезного использования. При этом срок полезного использования определяется, исходя из:

- срока действия прав (исключительных и неисключительных) Общества на результат интеллектуальной деятельности или средство индивидуализации и периода контроля над активом;
- ожидаемого срока использования актива, в течение которого Общество предполагает получать экономические выгоды.

По объектам прочих нематериальных внеоборотных активов Обществом установлены следующие сроки полезного использования:

[3] исходя из цены, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные нематериальные активы

- программное обеспечение и базы данных, кроме исключительных прав, амортизируются в зависимости от срока действия права, указанного в соответствующем лицензионном договоре (лицензии), но не более 5 лет;
- расходы по НИОК и ТР, давшие положительный результат и не учитываемые в составе НМА, амортизируются в течение ожидаемого срока использования, утвержденного Обществом, но не более 5 лет и срока деятельности Общества;
- лицензии (разрешения и т.п.) на доступ к ограниченным ресурсам, а также на осуществление определенных видов деятельности, амортизируются в течение срока действия прав, предоставленных по соответствующим лицензиям.

К объектам прочих внеоборотных активов, не имеющих материально-вещественной формы, не относятся объекты, для которых:

- Срок полезного использования не превышает 12 месяцев;
- Стоимость менее 20 000 рублей.

Стоимость таких объектов включается в расходы текущего период. Учет основных средств ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств ПБУ 6/01, утвержденным Приказом Минфина РФ от 30.03.01. № 26н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными Приказом Минфина РФ от13.10.2003 № 91н.

Учет незавершенного строительства ведется Обществом в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.07.98. № 34н, а также в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету долгосрочных инвестиций (письмо Минфина России от 30.12.93 N 160), в части, не противоречащей более поздним нормативным правовым актам по бухгалтерскому учету.

Лимит стоимости ОС, учитываемых в составе МПЗ, составляет 20 000 рублей.

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект, который может состоять из нескольких сочлененных частей. Если сроки использования таких частей отличаются более чем на 20% от срока использования основной части («ядра») объекта, то каждая такая часть учитывается как самостоятельный объект.

По объектам недвижимости, права на которые подлежат регистрáции, фактически эксплуатируемым, амортизация начисляется в общем порядке. Такие объекты принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается текущая рыночная стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом.

Общество не проводит переоценку основных средств.

Амортизация объектов основных средств начисляется линейным способом исходя из установленного срока полезного использования.

Не подлежат амортизации объекты ОС:

- Беседка (инв. № 108);
- Прилегающая территория (инв.№ 109)

Затраты на ремонт ОС включаются в себестоимость текущего отчетного периода по мере их возникновения.

2.3 Запасы

Учет запасов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 05/01, утвержденным приказом Минфина РФ от

09.06.01 № 44н, и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденными Приказом Минфина РФ от 28.12.2001 № 119н.

Единицей учета МПЗ является номенклатурный номер.

МПЗ принимаются к учету по фактической (заготовительной) себестоимости.

При приобретении за плату фактической первоначально признается учетная (договорная) стоимость, т.е.:

- сумма, подлежащая уплате поставщику в соответствии заключенным договором и
- сумма, подлежащей уплате по транспортно-заготовительным расходам (ТЗР) в соответствии заключенным договором.

Приобретение МПЗ Общество отражает по дебету счетов 10 «Материалы»,41 «Товары» в корреспонденции с кредитом счетов расчетов с поставщиками.

При изготовлении МПЗ самим Обществом – нормированная сумма затрат на изготовление МПЗ.

При отпуске материалов в производство и ином выбытии их оценка производится по средней скользящей себестоимости.

Себестоимость материалов отпущенных в производство определяется в целом по Обществу.

Отпуск материалов, отпущенных обслуживающим производствам и хозяйствам, не состоящим на отдельных балансах, отражается как внутреннее перемещение материалов. При этом затраты по погрузке и транспортировке материалов от центрального склада до других складов Общества признаются расходами, связанными с внутренним перемещением МПЗ.

Готовая продукция учитывается по фактическим затратам, связанным с ее изготовлением (по фактической производственной себестоимости), при этом остатки ее на складе (иных местах хранения) на конец (начало) отчетного периода оцениваются в аналитическом и синтетическом бухгалтерском учете по фактической производственной себестоимости. В случае выбытия готовой продукции до окончания отчетного периода, оценка ее производится по планово-нормативным ценам.

Коммерческие и управленческие расходы признаются в себестоимости проданных продукции, товаров, работ, услуг полностью в отчетном году их признания в качестве расходов по обычным видам деятельности.

Затраты по заготовке и доставке (транспортировке) товаров до центральных складов (баз), производимые до момента их передачи в продажу, если условиями хозяйственных договоров не предусмотрено их включение в стоимость товаров, включаются в состав расходов на продажу.

2.4 Доходы и расходы будущих периодов

В соответствии с положениями по бухгалтерскому учету, другими нормативными актами, методическими указаниями по вопросам бухгалтерского учета, а также единым подходом к Плану счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности[4] Общество отражает в качестве доходов будущих периодов:

- целевое финансирование расходов (текущих и капитальных) – в момент принятия к учету внеоборотных активов, материально-производственных запасов, начисления оплаты труда и осуществления других расходов аналогичного характера – с последующим отнесением на финансовые результаты как доходы или прочие доходы отчетного периода,
- рыночную стоимость безвозмездно поступившего объекта основных средств и НМА - на момент принятия к учету (в составе внеоборотных активов) – с последующим отнесением на финансовые результаты как прочие доходы через амортизацию.

Расходы, произведенные Обществом в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания

[4] Приказ Минфина РФ от 31.10.2000 N 94н "Об утверждении Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций и Инструкции по его применению"

активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Если вышеуказанные расходы не удовлетворяют условиям признания активов, то они подлежат единовременному списанию на расходы текущего отчетного периода за исключением:

- расходов, понесенных в связи с предстоящими работами по договорам строительного подряда; данные расходы списываются в целях определения финансового результата по мере признания выручки.

Расходы

- на проведение пуско-наладочных работ;
- на приобретение информационного и программного обеспечения[5], а также по получению лицензий, сертификатов и разрешений, использовать которые Общество предполагает не более 12 месяцев и т.п. расходы подлежат единовременному списанию на расходы текущего отчетного периода.

Расходы на оплату учебных отпусков списываются на расходы текущего отчетного периода непосредственно при наступлении отпуска.

Сумма уплаченной страховщику страховой премии отражается Обществом в составе оборотных активов как дебиторская задолженность (по авансам выданным), которая каждый отчетный период постепенно уменьшается, показывая, какая часть средств Общества может быть затребована в случае досрочного расторжения договора страхования. Уменьшение стоимости страховой премии производится пропорционально календарным дням в течение указанного в договоре страхования срока.

2.5 Незавершенное производство

Незавершенным производством при выполнении работ (строительно-монтажные, проектно-изыскательских и др. работ) являются прямые расходы на выполнение работ, не сданных заказчикам по соответствующим актам приемки-передачи. Величина незавершенного производства по каждому виду работ, услуг определяется путем суммирования прямых расходов по каждому договору.

2.6 Оценочные обязательства

Учет оценочных и условных обязательств ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» ПБУ 8/2010, утвержденным Приказом Минфина РФ от 13.12.10. № 167н.

Оценочное обязательство отражается в бухгалтерском учете в величине, необходимой непосредственно для исполнения (погашения обязательств) по состоянию на отчетную дату (или для перевода обязательства на другое лицо по состоянию на отчетную дату), если это:

- оценочное обязательство на оплату отпусков;
- оценочное обязательство по судебным разбирательствам;
- оценочное обязательство по налоговым спорам;
- прочие оценочные обязательства (в т.ч. по обременительным контрактам),

т.е. по краткосрочным оценочным обязательствам.

При признании оценочного обязательства его величина относится:

- оценочные обязательства на оплату отпусков – на расходы по обычным видам деятельности либо включается в стоимость инвестиционного актива;
- оценочное обязательство по судебным разбирательствам – на расходы по обычным видам деятельности или прочие расходы либо включается в стоимость инвестиционного актива – в зависимости от предмета иска;

[5] Материальные носители с результатами интеллектуальной деятельности (в т.ч. программы для ЭВМ и базы данных), приобретенные Обществом в собственность, и неисключительные права на пользование результатами интеллектуальной деятельности

- оценочное обязательство по налоговым спорам – на расходы по обычным видам деятельности или на прочие расходы в зависимости от вида налога / сбора;

При прекращении выполнения условий, установленных п.5 ПБУ 8/2010, признания оценочного обязательства неиспользованная сумма списывается с отнесением на прочие доходы Общества.

2.7 Отложенные налоги

Учет отложенных налогов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным Приказом Минфина РФ от 19.11.02. № 114н.

При составлении бухгалтерской отчетности суммы ОНА и ОНО отражаются в бухгалтерском балансе развернуто.

2.8 Выручка, прочие доходы

Учет выручки и прочих доходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.05.99. № 32н.

Основными видами деятельности Общества, осуществляющего ремонт энергооборудования - являются:

- услуги по техническому обслуживанию и ремонту оборудования;
- услуги по техперевооружению и реконструкции оборудования;
- услуги по диагностике оборудования

К обычным видам деятельности в Обществе также относятся:

- услуги по изготовлению продукции (запчастей);
- услуги по предоставлению имущества в аренду;
- прочие услуги производственного характера.

Прочими видам доходов Общества являются:

- доходы от реализации основных средств, нематериальных активов, оборудования к установке, объектов незавершенного капитального строительства, финансовых вложений, МПЗ и прочих активов;
- проценты к получению;
- доходы от корректировки (восстановления) резервов и оценочных обязательств;
- доходы от поступления имущества в результате инвентаризации;
- доходы от поступления имущества в результате демонтажа, ликвидации, ремонта и т.п.;
- доходы от списания задолженности;
- прочие доходы (не относящиеся к обычным видам деятельности Общества).

Выручка от выполнения работ, оказания услуг, продажи продукции с длительным циклом изготовления признается в бухгалтерском учете по мере готовности работы, услуги, продукции, если возможно определить готовность работы, услуги, изделия.

2.9 Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие расходы, управленческие расходы, прочие расходы

Учет расходов ведется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина РФ от 06.05.99. № 33н.
Расходы по обычным видам деятельности формируется путем группировки следующих элементов:

- материальные затраты;
- затраты на оплату труда;
- отчисления на социальное обеспечение;
- амортизация (основных средств, нематериальных активов и прочих внеоборотных нематериальных активов);
- прочие затраты.

К материальным затратам Общества относятся расходы па

- материалы для техобслуживания и эксплуатации;
- материалы, детали и конструкции для строительства;
- прочие материалы, используемые в основном производстве,
- машины и оборудование стоимостью в пределах лимита (до 20 000 рублей);
- запчасти для машин и оборудования, для вычислительной и оргтехники;
- строительные материалы;
- на средства индивидуальной защиты, на смывающие и обеззараживающие средства;
- на специальную одежду, спец. инструмент и спец.приспособления (спецоснастка),
- на нетехнологическое топливо (бензин, дизтопливо, сжиженный газ) и горюче-смазочные материалы;
- на покупную электрическую и тепловую энергию;
- на покупную техническую и очищенную воду на технологические нужды;
- на хозпитьевую воду;
- на медикаменты и пр.

Прочие затраты по обычным видам деятельности группируются по комплексным статьям затрат:

- работы и услуги производственного характера, в т.ч.:
  - услуги по субподрядных организаций;
  - услуги по проектно-изыскательским работам;
  - услуги по испытанию и поверке приборов;
- расходы на ремонт основных средств;
- расходы по содержанию и эксплуатации основных средств (зданий, сооружений машин и оборудования, автотранспорта и пр.);
- расходы на аренду основных средств;
- расходы на услуги связи;
- расходы на транспортные услуги;
- услуги по охране имущества;
- расходы на обучение и подготовку кадров;
- командировочные и представительские;
- расходы на охрану труда;
- расходы на страхование (обязательное);
- налоги и т.п. платежи;
- прочие расходы (информационные, консультационные, по управлению, по ведению бухгалтерского и налогового учета, по ИТ-обеспечению, на аудит, на публикацию бухгалтерской и финансовой отчетности и т.п.).

Прочими признаются расходы:

- расходы от реализации доходы от реализации основных средств, нематериальных активов, оборудования к установке, объектов незавершенного капитального строительства, финансовых вложений, МПЗ и прочих активов;
- расходы от безвозмездной передачи активов;
- расходы от списания имущества в результате инвентаризации;
- расходы от списания имущества в результате демонтажа, ликвидации, ремонта и т.п.;
- расходы от начисления (корректировки) резервов и оценочных обязательств;
- убытки прошлых лет и отчетных периодов[6];
- налоги и сборы к уплате;
- расходы от списания задолженности;
- расходы, связанные с выплатами, предусмотренными коллективным (трудовым) договором;
- расходы, связанные с оплатой услуг, оказанных кредитными организациями Обществу;
- расходы от списания МПЗ (неликвиды и сверх норм естественной убыли);

[6] В случаях, предусмотренных ПБУ 22/2010 «Исправление ошибок в бухгалтерском учете и отчетности»

- взносы и отчисления;
- уплата санкций в государственные внебюджетные фонды с 2010 года;
- прочие расходы.

Управленческие (общехозяйственные) расходы, собранные в течение отчетного периода ежемесячно включаются в себестоимость продукции (работ, услуг), т.е. Общество формирует полную производственную себестоимость.

Общехозяйственные расходы филиалов распределяются на себестоимость продукции (работ и услуг) основного производства и вспомогательных производств (в части услуг, оказываемых на сторону), пропорционально:

- заработной плате основных производственных рабочих

2.10 Связанные стороны

Информация о связанных сторонах раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» ПБУ 11/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.04.08. № 48н.

Сведения об аффилированных лицах по состоянию на 31.12.211 г.

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 5»	614990, Российская Федерация, г. Пермь, Комсомольский проспект, 48.	Юридическое лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	21.02.2011	100	100
2	Закрытое акционерное общество «Управляющая компания «Энергостройсервис»	РФ,129090, г.Москва, ул.Щепкина, 29	Лицо осуществляет полномочия единоличного исполнительного органа акционерного общества Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	20.12.2010	-	-
3	Колокольцев Александр Александрович	-	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество (является Генеральным директором «ЗАО «УК «ЭСС»)	10.10.2011	-	-
4	ОАО «Кировэнергоремонт»	РФ,428008, 610044, г. Киров, ул. Лепсе, д. 27	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	15.12.2010	-	-
5	ОАО «Свердловская энергосервисная	РФ, 620014, Свердловская	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит	15.12.2010	-	-

	компания»	область, г. Екатеринбург, ул. Московская, 16	Общество			
6	ООО «Спецтурбомонтаж»	РФ, 140150, Московская область, Раменский район, п. Быково, ул. Аэропортная, 14	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	15.12.2010	-	-
7	ОАО «Пермэнергоремонт»	РФ, 614064, г. Пермь, ул. Героев Хасана, 38	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	15.12.2010		
8	ОАО «Саратовское производственное ремонтное предприятие»	410028, Саратовская обл., ул. Чернышевского, д. 120	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	20.12.2010	-	-
9	ОАО «Самарское производственно-ремонтное предприятие»	443052, Самарская обл., г.Самара, ул. Береговая, 11	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	30.11.2010	-	-
10	ОАО «Ульяновскэнергоспецремонт»	432049, г.Ульяновск, ул.Азовская, 84	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	20.12.2010	-	-
11	ОАО «Оренбургэнергоремонт»	460052, г.Оренбург, ул.Энергетиков, д. 1	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	20.12.2010	-	-
12	ОАО «Самараэнергоспецремонт»	443125, Самарская обл., г. Самара, Силовая, д. 11	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	20.12.2010	-	-
13	ОАО «Инженерный Центр»	460023,РФ, г.Оренбург, ул.Манежная, 26	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	30.12.2010	-	-
14	ООО «Торговый дом «Энергосервис»	443125, Самарская обл., г. Самара, Силовая, д. 11	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	20.12.2010	-	-
15	ОАО «Свердловэлектроремонт»	РФ, 620017, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Электриков, 14а	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	15.12.2010	-	-
16	ЗАО «ВяткаТорф»	РФ, г. Киров, ул. Маклина, 31	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	30.06.2011		
17	ОАО «Кировская теплоснабжающая компания»	РФ, г. Киров, ул. Ломоносова, д.2а	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	30.06.2011		

18	ЗАО «Кировская ТЭЦ-1»	РФ, Кировская область, г. Киров, ул. Энергетиков, д. 17	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	30.06.2011		
19	ЗАО «Сарапульская ТЭЦ-3»	Удмуртская Республика, г. Сарапул, ул. Электрозаводская, д.16	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	30.06.2011		
20	ООО «Удмуртские коммунальные системы»	426039, Удмуртская Республика, г. Ижевск, ул.. Буммашевская, д.11	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	30.06.2011		
21	ЗАО «Ижевская ТЭЦ-1»	Удмуртская Республика, г. Ижевск, проезд Дерябина, д.71	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	30.06.2011		
22	Закрытое акционерное общество «Кировская ТЭЦ-3»	610044, РФ, Кировская область, г. Киров, ул. Луганская д.51	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	30.06.2011		
23	ООО «Марийская теплоснабжающая компания»	Российская Федерация, 424000, Республика Марий Эл, г. Йошкар-Ола, ул. Крылова, 47	Лицо принадлежит к группе лиц, к которой принадлежит Общество	30.06.2011		

2.11 Информация по сегментам

Информация по сегментам раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2010, утвержденным Приказом Минфина РФ от 08.11.10. № 143н.

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

3. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ В 2011 ГОДУ

В учетной политике в 2011 году были произведены следующие изменения.

В связи с изменением порядка отражения в учете списания объектов спецоснастки и спецодежды показатели «Сырье, материалы и другие аналогичные ценности» и «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса в целях сопоставимости данных отчетности за 2009, 2010 и 2011гг. были откорректированы.

В связи с изменением редакции п.65[7] Положения №34н и формата баланса за 2011 год Приказом Минфина РФ от 02.07.2010 №66н «О формах бухгалтерской отчетности организаций» (исключена статья «Расходы будущих периодов») произведена реклассификация расходов будущих периодов (см. п.2.5 и 2.9 настоящего документа), при этом расходы, учитывавшиеся до 01.01.2011 Обществом в составе расходов будущих периодов (РБП) и не удовлетворяющие критериям признания активов в соответствии с нормативными актами[8] по бухгалтерскому учету, единовременно списываются на расходы текущего отчетного периода[9].

---

[7] Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.
[8] В т.ч. внутренними Стандартами бухгалтерского учета Общества
[9] С момента вступления в силу изменений, внесенных Приказом РФ от 24.12.2010 №186н

Расходы на:

- приобретение информационного и программного обеспечения (неисключительные права), использование, которых предполагается более 12 месяцев;
- лицензий, сертификатов, разрешений и т.п. документов, использование которых предполагается более 12 месяцев
- учитываются в составе прочих внеоборотных активов.

С целью обеспечения сопоставимости показателей бухгалтерского баланса в связи с реклассификацией расходов будущих периодов корректировки нижеуказанных показателей бухгалтерской отчетности за 2011 год отражены ретроспективно.

(тыс.руб.)

Показатели бухгалтерского баланса	Сумма до корректировки на 31.12.2009г.	Сумма после корректировки на 31.12.2009г.	Сумма до корректировки на 31.12.2010г.	Сумма после корректировки на 31.12.2010г.
Расходы будущих периодов	971	-	1579	-
ДЗ краткосрочная, авансы выданные (за искл. на строительство, реконструкцию и т.п.)	50361	50444	72264	72339
Прочие оборотные активы	-	280	-	341
Прочие внеоборотные активы, не имеющие материально-вещественной формы	500	584	570	691
Сырье, материалы и другие аналогичные ценности	7219	7078	7185	7006

Вышеуказанные корректировки в связи с изменением законодательства РФ по бухгалтерскому учету и бухгалтерской отчетности и, соответственно, изменением Учетной политики Общества привели к корректировке показателя «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»:

(тыс.руб)

Показатели бухгалтерского баланса	Сумма до корректировки на 31.12.2009г.	Сумма после корректировки на 31.12.2009г.	Сумма до корректировки на 31.12.2010г.	Сумма после корректировки на 31.12.2010г.
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	9114	8449	20968	19748

Вышеуказанные корректировки привели к корректировке показателей Отчета о прибылях и убытках за 2010гг.

(тыс.руб)

Показатели Отчета о прибылях и убытках	Сумма до корректировки за 2010 г.	Сумма корректировки за 2010 г.	Сумма после корректировки за 2010 г.
Себестоимость продаж	278383	555	278938
Валовая прибыль (убыток)	29264	555	28709
Прибыль (убыток) от продаж	29264	555	28709
Прочие доходы	521	-	521
Прочие расходы	13028	-	13028
Чистая прибыль (убыток)	11854	555	11299
СПРАВОЧНО			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	-	-	-

Базовая прибыль (убыток) на одну акцию	-	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	-	-	-

4. ИЗМЕНЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ В 2012 ГОДУ

4.1. Учет капитальных вложений.

Уточнен порядок включения прочих капитальных затрат в стоимость объектов капитального строительства по приоритетным инвестиционным проектам – включаются прямым счетом, если в соответствии с первичными учетными документами непосредственно относятся к данному объекту. Во всех остальных случаях включаются в стоимость объектов пропорционально плановой сумме освоения за год.

4.2. Учет основных средств

Уточнен порядок оценки первоначальной стоимости основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами. Стоимость активов, подлежащих передаче (переданных) Обществом определяется как цена недавних продаж Обществом аналогичных активов за денежные средства не связанным сторонам в сравнимых обстоятельствах либо по рыночной цене передаваемых активов[10]. При невозможности ее установить стоимость основных средств определяется исходя из цены недавних покупок Обществом аналогичных основных средств за денежные средства у не связанных сторон в сравнимых обстоятельствах либо по рыночной цене полученных основных средств.

Разница между определенной вышеуказанным способом первоначальной стоимостью и балансовой стоимостью подлежащих передаче (переданных) активов относится на финансовые результаты Общества. При этом если результат от сделки является положительным (прибылью), Общество признает первоначальной стоимостью основных средств балансовую стоимость (остаточную, себестоимость) передаваемых активов. В этом случае финансовый результат от сделки не формируется (равен нулю).

Исключена ссылка на классификацию основных средств, утвержденную Постановлением Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» при определении срока полезного использования (СПИ) в целях бухгалтерского учета. При установлении СПИ основных средств Комиссия руководствуется:

- технической документацией по объекту;
- имеющейся статистикой по эксплуатации данных или аналогичных объектов в прошлом;
- Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94[11];
- Едиными нормами амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов[12].
- экспертным мнением.

Уточнен порядок отражения в бухгалтерском учете изменения СПИ – отражается как изменение оценочного значения в соответствии с ПБУ 21/08. Это означает, что при изменении СПИ, амортизация, начисленная за предыдущие периоды, не пересчитывается. При этом остаточная стоимость распределяется на оставшийся новый срок полезного использования в соответствии с выбранным методом амортизации.

---

[10] Под текущей рыночной стоимостью понимается цена, определяемая на основе доступной информации об активном рынке, или недавних сделках между независимыми сторонами.
[11] утв. Постановление Госстандарта РФ от 26.12.1994 №359
[12] утв. Постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 г. N 1072

По объектам недвижимости, которые были приняты к учету в составе основных средств до внесения записи в государственный реестр, фактически эксплуатируемым, уточнение ранее начисленной суммы амортизации[13] не производится (ранее уточнялась). Расходы по регистрации и т.п. расходы, произведенные после принятия объекта к учету и его фактической эксплуатации, включаются в расходы текущего периода.

Амортизация по объектам основных средств, поступивших на склад, полностью готовых к эксплуатации, но приобретенных для эксплуатации в будущем (а не в связи с обязательным технологическим резервированием) начисляется в общеустановленном порядке – с 1-го числа месяца, следующего за месяцем принятия объекта к учету, а не с момента передачи данных объектов в эксплуатацию (как для целей налогового учета).

4.3. Учет внеоборотных активов, не имеющих материально-вещественной формы

Уточнены критерии признания активов в качестве внеоборотных, не имеющих материально-вещественной формы, а именно:

- если Общество несет расходы, связанные с осуществлением им определенных видов деятельности (производственных процессов) и (или) использованием в своей производственной деятельности определенных видов основных производственных фондов (оборудования), которые:

- являются обязательными в связи с действием законодательных актов РФ, подзаконных актов – Приказов, Распоряжений - Министерств и ведомств и т.п.
- осуществляются на периодической основе, которая устанавливается вышеуказанными актами,

то данные расходы в соответствии с указанным в актах назначением формируют стоимость внеоборотного нематериального актива. Если хотя одно из указанных условий не выполняется, то данные расходы признаются расходами текущего периода и списываются единовременно в том периоде, в котором они произведены.

Не относятся к объектам прочих внеоборотных активов, не имеющих материально-вещественной формы, а учитываются в составе расходов текущего периода, объекты, для которых:

- Срок полезного использования не превышает 12 месяцев;
- Стоимость менее 20 000 рублей.

4.4. Учет запасов

Уточнен порядок отражения в бухгалтерском учете запасов, в т.ч. критерии признания. Если в отношении активов, изначально признанных в качестве запасов изменяется назначение[14], то Общество переводит данные активы из состава запасов в соответствующую категорию активов. И наоборот, если в отношении активов (напр., материалов) изначально приобретенных в целях создания внеоборотных активов, было принято решение об их использовании в производстве, то указанные активы переводятся в категорию запасов

При признании в качестве актива запасы оцениваются в сумме фактических затрат на их приобретение, производство, переработку и обеспечение текущего местонахождения и состояния запасов— себестоимость.

При приобретении запасов на условиях отсрочки (рассрочки) платежа на период, превышающий по длительности обычные сроки оплаты по таким запасам[15], в себестоимость запасов включается сумма, которая была бы уплачена организацией на условиях немедленной оплаты на момент заключения договора. Разница между указанной суммой и величиной денежных средств (договорной), подлежащих уплате в будущем, признается процентным

---

[13] С первого числа месяца, следующего за месяцем принятия к бухгалтерскому учету

[14] например, материалы, ранее предназначавшиеся для перепродажи, становятся предназначенными для создания внеоборотных активов

[15] в соответствии со сложившейся в Обществе договорной практикой

расходом и признается на протяжении всего периода отсрочки (рассрочки) в порядке, установленном для учета расходов по займам и кредитам.

Себестоимость запасов, остающихся от выбытия или извлекаемых в процессе текущего содержания, ремонта, реконструкции и модернизации объектов основных средств и других активов, определяется как наименьшая величина из:

- текущей рыночной стоимости полученных запасов;

суммы балансовой стоимости списываемых активов, затрат на их выбытие и затрат на извлечение запасов.

Запасы оцениваются на отчетную дату по наименьшей величине из:

- себестоимости ;
- предполагаемой цены, по которой запасы могут быть проданы, за вычетом затрат необходимых для завершения производства и переработки запасов, подготовки их к продаже и осуществления продажи — чистая стоимость продажи.

В случае если текущая оценка запасов превышает их чистую стоимость продажи, запасы уцениваются до чистой стоимости продажи. Отчетной датой в целях определения текущей оценки запасов Общество признает дату составления промежуточной и годовой отчетности. Общество признает в составе расходов по обычным видам деятельности:

- расходы по уценке запасов до их чистой стоимости продажи;
- потери запасов в процессе транспортировки, хранения и производства (переработки).

4.4. Учет финансовых вложений

Уточнен порядок оценки первоначальной стоимости финансовых вложений, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами. Стоимость активов, подлежащих передаче (переданных) Обществом определяется. как цена недавних продаж Обществом аналогичных активов за денежные средства не связанным сторонам в сравнимых обстоятельствах либо по рыночной цене передаваемых активов[16]. При невозможности ее устаповить первоначальная стоимость финансовых вложений определяется исходя из цены недавних покупок Обществом аналогичных финансовых вложений за денежные средства у не связанных сторон в сравнимых обстоятельствах либо по рыночной цене полученных финансовых вложений[17].

Разница между определенной вышеуказанным способом первоначальной стоимостью и балансовой стоимостью подлежащих передаче (переданных) активов относится на финансовые результаты Общества. При этом если результат от сделки является положительным (прибылью), Общество признает первоначальной стоимостью финансовых вложений балансовую (остаточную, себестоимость) стоимость передаваемых активов. Аналогичным образом Общество поступает в том случае, если сделка осуществляется между обществами, находящимися под общим контролем. В обоих случаях финансовый результат от сделки не формируется (равен нулю).

4.5. Учет доходов

Величина поступления и (илн) дебиторской задолженности по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) не денежными средствами, принимается к бухгалтерскому учету по стоимости подлежащих к получению (полученных) активов[18] (имущества, имущественных прав, работ, услуг), которая определяется как цена недавних покупок Обществом аналогичных активов за денежные средства у не связанных сторон в сравнимых обстоятельствах либо по рыночной цене получаемых активов[19].

---

[16] Под текущей рыночной стоимостью понимается цена, определяемая на основе доступной информации об активном рынке, или недавних сделках между независимыми сторонами.

[17] Рыночная стоимость долговых финансовых вложений организации может быть достаточно надёжно определена расчетным способом как текущая дисконтированная стоимость будущих денежных потоков, обусловленных этими финансовыми вложениями

[18] П.6.3 ПБУ 9/99 «Доходы организации», утв. Приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 г. N 32н

[19] Под текущей рыночной стоимостью понимается цена, определяемая на основе доступной информации об активном рынке, или недавних сделках между независимыми сторонами.

При невозможности установить стоимость полученных активов величина поступления и (или) дебиторской задолженности определяется стоимостью продукции (товаров, работ, услуг), подлежащих передаче (переданных) Обществом, которая определяется как цена недавних продаж Обществом аналогичных активов за денежные средства не связанным сторонам в сравнимых обстоятельствах либо по рыночной цене передаваемых активов, а при невозможности определения указанной суммы, по балансовой стоимости (себестоимости) передаваемых товаров (продукции), фактических затрат на выполнение работ, оказание услуг.

4.6. Оценочные обязательства

Уточнена классификация объектов нефункциональных капитальных вложений при создании резерва под снижение их стоимости: исключены «прочие».

Добавлен забалансовый субсчет для отражения – ОС, по которым принято решение о ликвидации, но не произведен монтаж.

5. КОРРЕКТИРОВКИ И ПРОЧИЕ ИЗМЕНЕНИЯ В УЧЕТЕ, ОТНОСЯЩИЕСЯ К ПРЕДЫДУЩИМ ПЕРИОДАМ

В 2011 году исправление существенных ошибок не производилось.

6. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2011 ГОД.

6.1. Нематериальные активы

Структура и движение нематериальных активов (НМА) Общества раскрыты в табличной форме Пояснений (разд.1.1 – 1.3) согласно утвержденному формату.

6.2. Основные средства

Структура и движение основных средств (ОС) Общества раскрыты в табличной форме Пояснений (разд.2.1) согласно утвержденному формату.

Перечень объектов основных средств Общества, стоимость которых не погашается:

(тыс.руб.)

Наименование объекта ОС	Балансовая стоимость
Беседка	67
Прилегающая территория	610
Итого:	677

Из арендованных Обществом основных средств (показатель 5283 разд.2.4 Пояснений в табличной форме) ОС, находящихся в финансовой аренде лизинге по состоянию на 31.12.2011 нет.

По состоянию на 31.12.2011г. на забалансовом счете 001 числится арендованное имущество на общую сумму 10200 т.руб., в т.ч.

№	Наименование арендуемого ОС	Наименование арендодателя	№ договора	Стоимость арендуемого имущества т. руб	Площадь арендуемых помещений кв. м
1	Автомобиль ВАЗ-21074	ОАО «Мариэнергоремонт»	№06 от 11.01.11	76,8	
2	Автомобиль ГАЗ-3307	Белков Александр Геннадьевич	№ 54 от 01.11.11	15,0	
3	Автомобиль УАЗ-3309	ОАО «Мариэнергоремонт»	№06 от 11.01.11	68,2	
4	Земельный участок по ул. З.Яковлевой, 58	МУ Земельное управление г.Чебоксары	№ 75/49/03-к от 03.05.11	1851,2	1487
5	Земельный участок по ул. Набережная, 28	Управление имуществом г.	№ 74 от 28.07.04	1615,2	4735

		Новочебоксарск			
6	Земельный участок по ул. Энергетиков, 38	МУ Земельное управление г.Чебоксары	№ 207/2219-к от 20.10.04	1682,5	2861
7	Здание газогенераторной установки	ТЭЦ-1 ТГК-5	№44105018974 41 от 10.06.2008	4,3	290,1
8	Здание главного корпуса	ТЭЦ-1 ТГК-5	№44105018974 41 от 10.06.2008	660	304,6
9	Здание КИПиА	ТЭЦ-1 ТГК-5	№44105018974 41 от 10.06.2008	275,8	774,3
10	Здание мастерской котельно-вспомогательного оборудования	ТЭЦ-1 ТГК-5	№44105018974 41 от 10.06.2008	43,7	228,1
11	Здание служебного корпуса	ТЭЦ-1 ТГК-5	№44105018974 41 от 10.06.2008	107,6	48,0
12	Здание теплоизоляционной мастерской	ТЭЦ-1 ТГК-5	№44105018974 41 от 10.06.2008	78,9	68,5
13	Здание центральной лаборатории	ТЭЦ-1 ТГК-5	№44105018974 41 от 10.06.2008	99,3	275,5
14	Склад прирельсовый	ТЭЦ-1 ТГК-5	№44105018974 41 от 10.06.2008	89,8	695,4
15	Бытовые помещения цеха эмалирования	ТЭЦ-3 ТГК-5	№467/4410502136 от 01.07.2008	230,9	461,6
16	Временные ремонтные мастерские	ТЭЦ-3 ТГК-5	№467/4410502136 от 01.07.2008	45,7	302,4
17	Двухэтажное бытовое кирпичное здание	ТЭЦ-3 ТГК-5	№467/4410502136 от 01.07.2008	455,7	370,1
18	Здание главного корпуса	ТЭЦ-3 ТГК-5	№467/4410502136 от 01.07.2008	782,8	578,8
19	Здание нейтрализации произв. стоков	ТЭЦ-3 ТГК-5	№467/4410502136 от 01.07.2008	1,1	197,3
20	Здание ОВК	ТЭЦ-3 ТГК-5	№467/4410502136 от 01.07.2008	192,6	192,5
21	Мастерская ЦЭТИ	ТЭЦ-3 ТГК-5	№467/4410502136 от 01.07.2008	119,8	82,5
22	Обмуровочная мастерская	ТЭЦ-3 ТГК-5	№467/4410502136 от 01.07.2008	55,7	798,4
23	Пристрой к цеху антикоррозийных покрытий	ТЭЦ-3 ТГК-5	№467/4410502136 от 01.07.2008	117,3	753,6
24	Узел нейтрализации	ТЭЦ-3 ТГК-5	№467/4410502136 от 01.07.2008	817,7	375,2

25	Центральные ремонтные мастерские	ТЭЦ-3 ТГК-5	№467/44105021 36 от 01.07.2008	374,6	1097
26	Инженерно-бытовой корпус	ТЭЦ-2 ТГК-5	№549/44105020 30 от 01.08.2008		1195,16
27	Здание центральной ремонтной мастерской	ТЭЦ-2 ТГК-5	№549/44105020 30 от 01.08.2008		2080,3
28	Здание ВК-2	ТЭЦ-2 ТГК-5	№549/44105020 30 от 01.08.2008		884,5
29	Здание химводоочистки	ТЭЦ-2 ТГК-5	№549/44105020 30 от 01.08.2008		259,7
30	Склад реагентов	ТЭЦ-2 ТГК-5	№549/44105020 30 от 01.08.2008		71,7
31	Здание главного корпуса	ТЭЦ-2 ТГК-5	№549/44105020 30 от 01.08.2008		514,1
32	Здание щита управления ПС Чебоксары	ТЭЦ-2 ТГК-5	№549/44105020 30 от 01.08.2008		51,6
33	Гараж на два бокса	ТЭЦ-2 ТГК-5	№549/44105020 30 от 01.08.2008		52,2

Обществом переданы в аренду следующие группы / объекты основных средств (показатель 5280 Пояснений в табличной форме):

№ п/п	Наименование сдаваемого в аренду ОС	Наименование арендатора	№ договора	Стоимость имущества т. руб.	Примечание
1	Кран-балка г/п 5,0 тн	ОАО «ТГК-5»	№104/03/183/2011 от 01.02.2011	24	
2	Кран-балка г/п 2,0 тн	ОАО «ТГК-5»	№104/03/183/2011 от 01.02.2011	2	
3	Недвижимое имущество по ул. З.Яковлевой, 58	ООО «НПП Инженерный центр»	№116 от 31.03.2011	280	311 кв.м
4	Недвижимое имущество по ул. Энергетиков, 38	ООО «Инженерный центр»	№ 131 от 14.04.2011	728	326 кв. м
5	Недвижимое имущество по ул. Энергетиков, 38	ООО «УФС»	№414 от 01.06.2011	148,3	66,6 кв.м
6	Имущество в здании по ул. Энергетиков, 38	ООО «УФС»	№415 от 01.06.2011	7,6	

6.3. Прочие внеоборотные активы

В Бухгалтерском балансе в составе прочих внеобротных активов Общество отражает:

6.3.1. Авансы, выданные в связи с инвестиционной деятельностью Общества (строительством, реконструкцией, техническим перевооружением и т.п.) и не отраженные в разделе 5.1. «Дебиторской задолженности» Пояснений в табличной форме. По состоянию на 31.12.2011 г. авансов, выданных в связи с инвестиционной деятельностью нет.

6.3.2. Материально-производственные запасы (МПЗ), приобретенные для осуществления инвестиционной деятельности (строительства, реконструкции и т.п.) за минусом резерва под снижение стоимости данных МПЗ и не отраженные в разделе 4.1 Пояснений в табличной форме по состоянию на 31.12.2011 г. отсутствуют.

6.3.3. Неисключительные нрава на использование результатов интеллектуальной деятельности, а также права на объекты, не являющиеся результатами интеллектуальной деятельности и средствами индивидуализации, такие как лицензии (разрешения) на осуществление определенных видов деятельности, сертификаты (разрешения) на эксплуатацию опасных производственных объектов, проведение опасных работ, квоты и т.п. (см. раздел 2.1. настоящего документа), которые Общество учитывает в качестве внеоборотных активов, не имеющих материально-вещественной формы:

(тыс.руб.)

Внеоборотные активы, не имеющие материально-вещественной формы	Стоимость	
	На 31.12.2011	На 31.12.2010
Лицензия на изготовление элементов трубопроводов	22	32
Лицензия на изготовление элементов трубопроводов (КПП)	24	34
Лицензия на право использования программного обеспечения « КОМПАС»	44	-
Лицензия на право проведения колибровки одного вида измерения	34	45
Лицензия на программный продукт(матер носитель, корпоратив)	16	24
Лицензия на строительство зданий и сооружений 1 и 2 уровней	1	3
Лицензия о готовности аттестованных технологий сварки	72	124
Взнос в КФ	0	118
Сертификат СМК	123	187
Сертификат соответствия услуг и работ	69	124
Итого:	**405**	**691**

6.4. Запасы

Ведение бухгалтерского учета материально-производственных запасов осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 09.06.2001 № 44н.

Наличие и движение, виды материально-производственных запасов отражены Обществом в разделе 4 Пояснений в табличной форме.

(тыс.руб.)

Виды имущества включенных в состав прочих оборотных активов	Стоимость	
	на 31.12.11	на 31.12.10
Неисключительные права на программы	132	341
Итого:	**132**	**341**

6.5. Финансовые вложения

Ведение бухгалтерского учета финансовых вложений осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 10.12.2002 № 126н. В 2011 г. операции по движению финансовых вложений не проводились.

6.6. Денежные средства и их эквиваленты

В соответствии с определением, данным в Положении по бухгалтерскому учету «Отчет о движении денежных средств» ПБУ 23/2011, утвержденном приказом Минфина РФ от 2 февраля 2011 г. N 11н и учетной политикой Общества, денежными эквивалентами признаются некоторые виды финансовых вложений и средств в расчетах.

6.6.1. Векселя банков, входящих в первую «десятку»[20] рейтинга «Интерфакс-100. Банки России» по состоянию на дату, ближайшую к дате составления бухгалтерской отчетности, а также высоколиквидные облигации отсутствуют.

6.6.2. Депозитные вклады в кредитных организациях, выдаваемые по требованию (предъявлению) Общества или со сроком погашения не более трех месяцев отсутствуют.

6.7. Дебиторская и кредиторская задолженность

6.7.1 Краткосрочная дебиторская задолженность

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

(тыс.руб.)

Наименование дебитора	Сумма задолженности (на 01.01.2011г)	Сумма задолженности (на 31.12.2011г)
ЗАО "УК"Энергостройсервис"	28 433	112646
ОАО "ТГК-№5 "	16 020	5167
ЗАО "Иркутскэнергострой "	15 171	7390
ООО "Спецтурбомонтаж "	5 203	691
ООО "Планета-Строй"	2 000	2000
ОАО "Турборемонт-ВКК "	1 631	96
ООО "ПромСтройРемонтСервис "	992	0
ОАО " МРСК" филиал Северное ПО	217	0
ООО "Промкомплект"	136	0
ООО "Монолитстрой "	109	152
ООО "Инженерный центр "	100	0
ЗАО "Гидротехник "	64	41
ООО "Глассгрейд "	29	0
МУП "Водоканал "	16	244
ОАО"Суслонгерский лесокомбинат "	16	16
ООО "Горнолыжный центр "Вертикаль"	12	12
ТПК ООО "Железобетон "	2	1
ООО «С/хоз рынок» г.Чебоксары	0	444
ОАО "Инженерная защита "	0	204
ОАО «ТГК-№6»	0	177
ООО «Стройинвест»	0	125
ООО НПП «Инженерный центр»	0	100
ООО «УФС»	0	67
ООО " Верхневолгосантехмонтаж-Ч"	0	45
ЧП Репина Наталья Петровна	0	37
ООО «Промкомплект»	0	34
ООО ОКП «Феркон»	0	23
ОАО "Молочная империя "	0	12
ОАО «Электроремонт-ВКК	0	9

ООО «Дорисс-УМ «2»	0	4
Итого по покупателям	**70151**	**129737**

По состоянию на 31.12.2011 г. Обществом создан резерв по сомнительным долгам в сумме 9419 тыс.руб., в т.ч.

(тыс.руб.)

Наименование дебитора	Дата и № договора	Сумма резерва на 31.12.2011г.
ЗАО «Иркутскэнергострой»	ИЭС-7/П-898-08 от 01.05.08 г.	7390
ООО "Планета-Строй"		2000
ОАО"Суслогерский лесокомбинат "	613 от 30.10.2008	16
ООО "Горнолыжный центр "Вертикаль"	33 от 11.01.2010	12
ТПК ООО "Железобетон "	269 от 04.05.2008	1
Итого		**9419**

6.7.2. Кредиторская задолженность

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

(тыс. руб.)

Наименование кредитора	Сумма задолженности на 01.01.2011г.	Сумма задолженности на 31.12.2011г.
Иркутскэнергострой ЗАО	7 515	0
Центр материально-технического обеспечения ООО	2 847	0
ПромСтройРемонтСервис ООО	992	0
Скат НПП ООО	967	0
Абрамов Дмитрий Дмитриевич ИП	439	1 780
Восток-Сервис НН ТД ЗАО	397	514
Техстрой ООО	395	0
Электротехника НПО ООО	379	0
Дубцов Геннадий Александрович ИП	334	0
Чукшинский карьер компания ООО	312	0
Чувашская автотранспортная компания ОАО	232	969
ГлавСтройТрест ООО	230	0
Межрегион-Строй ООО	216	0
Красноармейская сельхозхимия	212	186
Союзантисептик ООО	200	0
Мариэнергоремонт ОАО	198	219
Реалхимпласт-НН ООО	152	0
Терминал-Импульс ООО	141	0
БОТ ООО	96	0
Трейд-Инвест ПКФ ООО	85	0
Гарда ЧОО ООО	82	102
Йошкар-Олинская ТЭЦ-1 МУП	78	0
Ваши окна плюс ООО	77	0
ДИАМЕХ 2000 ООО	74	0
Гидромеханизация ОАО	62	94

Строительная компания ТАВ	60	0
Город МУП	57	0
Эверест ЗАО	56	4
Монолитстрой ООО	45	0
Юнона-2 ООО	44	37
Инкомцентр ТПК ООО	40	0
УПТК треста 5 ООО	40	0
Феникс ООО	34	27
Большов Виталий Александрович ИП	33	0
Вымпелком ОАО	28	26
ЯНИШ ООО	28	0
Пинега ООО	24	0
Савушкина Ирина Евгеньевна ИП	23	0
ОАО "ТГК-5"	23	6 891
ТПС ООО	18	0
Фарм ЗАО	18	0
ВолгаТелеком ОАО	15	0
РусГидро ОАО -Чебоксарская ГЭС	15	7
СуварСтром ООО	14	0
Промтехсервис ООО	11	0
КАМЭКС ООО	9	11
Софронова Елена Леонтьевна ИП	8	578
Водоканал ОАО	7	0
Дудкин Андрей Васильевич	7	319
Чувашская энергосбытовая компания ОАО	7	31
Профессиональный Регистрационный Центр ЗАО	6	8
Арсентьев Андрей Геннадьевич	5	17
Водоканал МУП	5	4
Зеленое строительство ООО	5	5
Краски-Лаки ООО	5	0
Стройтелком ООО	4	7
Макаров Игорь Евгеньевич ИП	3	0
МТС ОАО	3	0
Ростелеком ОАО	3	22
ТЭРиКОН-Сервис ООО	3	0
АТП-1 ОАО	2	0
Кожанов Константин Вал.Предпр.	2	2
ГЭССТРОЙ ОАО	1	1
Краснов ООО	1	0
Мажордомо ООО	1	0
Энергосистемы ООО	1	8
Авангард ООО		703
АвиаТАР ЗАО		31
Агропроект проектный институт		1 539
АКиС-Строй		304
Алексстрой ООО		1
Аристан ООО		88
Богданов С.Н. ИП		2
ВВЭМ-НН		62

Вентиляция, водоснабжение, теплоснабжение ООО		215
Волгоремэнерго ООО		3 267
ВолгоХимМонтаж ООО		300
Газавтозапчасти ООО		5
ГАРАНТ-Чебоксары ООО		14
Глобал Трейд ООО		99
Группа Виста ООО		57
ДАНИО ООО		26
Домрачева Юлия Эдуардовна ИП		406
Дорстройсервис ООО		539
Зеленстрой ОАО		196
ЗиО-Мет ЗАО		89
Инкомцентр ООО		226
ИЭН ОАО		0
Калинина Е.Б. ИП		29
КапиталРемСтрой ООО		5 762
Компания Вариант ООО		67
Коммунальные технологии ООО		9
КостИнСтрой ООО		6
Кратонстрой ООО		248
КЭР-Инжиниринг филиал КЭР-Автоматика ООО		7 209
Матюшкин А.Н. ИП		0
МВМ Групп ООО		2 780
Металлинвест УК ЗАО		2 628
Метали-Индустрия ООО		148
МТС ОАО Чебоксары		6
Объединенные водные технологии НПП ЗАО		1 322
Пензтяжпромарматура ТД ООО		3 092
Перспектива ООО		46
Промышленная компания Терминал-Импульс ООО		448
Риггер ООО		437
СанКом ООО		80
Сатурн ООО		13
СМУ №20 ООО		900
Сорбент ОАО		729
СоюзСпецодежда ООО		33
Спецавтохозяйство ОАО		1
Строители Чувашии Некоммерч.пар		10
Стройком ООО		99
Технодекор ООО		10
Технопромсервис ООО		1 669
ТехПромКомплект ООО		5 723
Усть-Каменогорский конденсатор ТД ООО		1
Учебно-курсовой комбинат НОУ		150
УФС ООО		498
УЭСР ОАО		288
Чувашгражданпроект ПИ ОАО		4 122

Шевелева Елена Валерьевна ИП		2
Эковэйв Технологии ООО		1 650
Экологическая компания ДДС ООО		1
Электротехника ПК ООО		38
ЭлитСтрой ООО		1 667
Элма ООО		3
ЭнергоКом ООО		14
Энергокомплект ООО		0
Энергокран ООО		743
Энерготехресурс ООО		145
ЭСС" УК ЗАО		590
ЭТЛ-Сервис ООО		0
Итого по поставщикам и подрядчикам	**17 426**	**63 454**

Так же, большой удельный вес имеет прочая кредиторская задолженность.

(тыс.руб.)

Прочие кредиторы	На 01.01.2011 г.	На 31.12.2011 г.
1. Авансы полученные		
ЗАО УК «Энергостройсервис»	3128	0
ОАО «ТГК №5»	0	67808
Итого по полученным авансам	**3128**	**67808**

Результаты проведения годовой инвентаризации.

Инвентаризация по дебиторской и кредиторской задолженности проведена по состоянию на 31.12.2011г. в соответствии с приказом Исполнительного директора от 27.10.2011 г. № 240. Суммы дебиторской и кредиторской задолженностей подтверждаются актами сверки.
Задолженность по налогам.
Размер начисленных и уплаченных налогов за 2011г., состояние расчетов по уплате налогов приведены в таблице:

(тыс.руб.)

№ п/п	Наименование налога	С-до на 01.01.11		Начислено налогов	Уплачено	С-до на 31.12.11	
		Дт	Кт			Дт	Кт
1	Налог на добавленную стоимость	0	9543	51427	34805	6	26171
2	Расчеты с бюджетом по налогу на прибыль	0	141	2352	133	0	2360
3	Налог на доходы физических лиц	0	1825	19053	19353	0	1525
4	Налог на имущество	0	99	405	406	0	98
5	Прочие налоги	0	40	118	136	15	37
	Итого	**0**	**11648**	**73355**	**54833**	**21**	**30191**

Задолженность перед государственными и внебюджетными фондами

(тыс.руб.)

Наименование показателя	На 01.01.2011 г.	На 31.12.2011г.
Фонд социального страхования	-252	-1587/1719
Федеральный бюджет и ОПС	2281	3601
Фонд обязательного медицинского страхования	352	705
Взносы от НС и ПЗ	30	32

ИТОГО кредиторская задолженность:	2663	6057
ИТОГО дебиторская задолженность:	252	-1587

6.8. Отложенные налоги

Ведение бухгалтерского учета отложенных налогов осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 19.11.2002 № 114н.

Общество определило в 2011году следующие составляющие налога на прибыль:

(тыс.руб.)

Наименование показателей	Сумма	Ставка налога, %	Сумма	Составляющая налога на прибыль
Прибыль до налогообложения	7909	20	1582	Условный расход по налогу на прибыль
Временные разницы	-1905	20	-381	Отложенные налоговые активы
Временные разницы	-115	20	-23	Отложенные налоговые обязательства
Постоянные разницы	5872	20	1174	Постоянное налоговое обязательство
Налоговая база	11761	20	2352	Текущий налог на прибыль

6.9. Выручка и прочие доходы

Ведение бухгалтерского учета выручки и прочих доходов осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 32н.

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

(тыс.руб.)

Наименование показателя	2010 год	2011 год
Текущий ремонт и ТО производственного оборудования	160244	220222
ТПиР	123323	187359
Изготовление запчастей	15058	7630
Услуги производственного характера	7997	5112
Аренда	1025	1082
ИТОГО:	**307647**	**421405**

6.10. Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, коммерческие расходы, управленческие расходы и прочие расходы

Ведение бухгалтерского учета расходов осуществляется Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 06.05.1999 № 33н

Себестоимость выполненных работ по видам деятельности:

(тыс.руб.)

Наименование показателя	2010 год	2011 год
Текущий ремонт и ТО производственного оборудования	136219	215497
ТПиР	123313	170321
Изготовление запчастей	12585	6658
Услуги производственного характера	5798	4558
Аренда	468	272
ИТОГО:	**278383**	**397306**

Прочие доходы и расходы
Состав прочих доходов:

(тыс.руб.)

Наименование показателя	2010 год	2011 год
Доходы от реализации основных средств	84	39
Доходы от реализации МПЗ	433	630
Доходы от списания дебиторской задолженности	0	992
Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	0	275
Проценты банка на остаток на расчетном счете	4	7
Доход от восстановления резервов	0	330
ИТОГО:	**521**	**2273**

Состав прочих расходов:

(тыс.руб.)

Наименование показателя	2010 год	2011 год
Расходы от реализации МПЗ	335	432
Расходы от реализации ОС	37	41
Услуги банков	780	767
Невозмещаемый НДС	9	9
МПЗ для собственных нужд	132	18
Амортизация ОС непроизводственного назначения	2	0
Налоги	5	20
Налоговые санкции	143	921
Расходы на благотворительные нужды	-	24
Проведение соц.-культ. мероприятий	188	74
Выплаты социального характера и страховые взносы	2744	3868
Убытки прошлых лет	2895	3337
Резерв под обесценение ТМЦ	0	204
Остаточная стоимость списанных ОС	56	0
Резерв по сомнительным долгам, списание сомнительной дебиторской задолженности	23	8741
Прочие расходы	1	7
ИТОГО:	**13028**	**18463**

Затраты на потребление энергетических ресурсов

(тыс.руб.)

№ п/п	Вид энергии	2010 год	2011 год
1	Тепловая	759	659
2	Электрическая	1732	1183
	ИТОГО	**2491**	**1842**

Основные показатели финансово-хозяйственной деятельности Общества

Наименование показателя	2009 год, тыс.руб.	2010 год, тыс.руб.	2011 год, тыс.руб.	Отклонение 2011г. от 2010г.	
				Тыс.руб.	%
Выручка от продаж	200698	307647	421405	113758	37,0
Себестоимость продукции	188352	278383	397306	118923	42,7
Валовая прибыль	12346	29264	24099	-5165	-17,6
Коммерческие расходы	-	-			

Прибыль от продаж	12346	29264	24099	-5165	-17,6
Проценты к получению	13	4	7	3	75,0
Проценты к уплате	-	-			
Операционные доходы	52348	517	2266	1749	338,3
Операционные расходы	53403	13028	18463	5435	41,7
Внереализационные доходы	-	-			
Внереализационные расходы	1399	0	0	0	0,0
Прибыль до налогообложения	9905	16757	7909	-8848	-52,8
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	2635	4903	2352	-3006	-61,3
Чрезвычайные доходы	-	-			
Чистая прибыль	7270	11854	5153	-6701	-56,5
Чистая прибыль на 1 акцию, руб.	278,9	454,7	197,7	-257	-56,5

Оценивая финансовое состояние предприятия на краткосрочную перспективу на основании приведенных ниже показателей ликвидности и устойчивости, показателей бизнес-плана на 2012 год необходимо отметить, что сложившаяся ситуация не является критической.
Производственная программа 2012 года не ниже уровня 2011 года. В целях повышения рентабельности разрабатываются мероприятия по оптимизации затрат.
Имеющееся у предприятия дебиторская задолженность, за исключением задолженности ЗАО «Иркутскэнергострой», будет полностью погашена в течение первого квартала, что позволит погасить кредиторскую задолженность поставщикам и подрядчикам. Кроме того, предприятием получен от заказчика аванс в сумме 67,8 млн.руб. на приобретение материалов. Потенциально имеющаяся сумма ликвидных активов позволит предприятию обойтись собственными средствами, не привлекая заемные средства.
Имея в лице Филиала ОАО «ТГК-5» «Марий Эл и Чувашии» постоянного заказчика долгосрочная перспектива деятельности предприятия предсказуема.
5. В декабре месяце было выполнено работ на сумму 102033 тыс.руб., что составляет 24,3% годового объема. В связи с переносом сроков выполнения работ на декабрь месяц были вынуждены привлечь дополнительно субподрядные организации, снизив тем самым доходность минимум на 1,4 млн. руб.

Финансовая отчетность.
Анализ финансовой устойчивости, ликвидности и деловой активности

Показатели ликвидности и платежеспособности

Наименование показателя	Нормати в	2009 год	2010 год	2011 год
Коэффициент абсолютной ликвидности	*0,2-0,25*	0,03	0,04	0,37
Коэффициент срочной ликвидности	*0,7-1,0*	0,94	1,58	1,11
Коэффициент текущей ликвидности	*>2*	1,66	1,75	1,22
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	*0,1-0,6*	0,40	0,42	0,24

Показатели финансовой устойчивости

Наименование показателя	Нормати в	2009 год	2010 год	2011 год
Коэффициент концентрации заемного капитала	*<0,4*	0,45	0,46	0,76
Коэффициент концентрации собственного капитала	*≥0,5*	0,55	0,53	0,24
Коэффициент финансового левереджа	*≤*	0,83	0,87	3,12

Коэффициент финансовой независимости	>0,5	0,55	0,53	0,24

Показатели деловой активности

Наименование показателя	Единица измерения	Норма-тив	2009 год	2010 год	2011 год
Рентабельность продаж (продукции), ROS	%	>0	6,15	9,51	5,72
Рентабельность основной деятельности	%	>0	6,55	10,51	6,27
Рентабельность собственного капитала, ROE	%	>0	18,33	24,39	9,12
Рентабельность активов, ROA	%	>0	9,39	13,14	2,99
Коэффициент оборачиваемости текущих активов			3,49	4,35	2,75
Оборачиваемость собственного капитала	обороты		5,06	6,33	7,46
Оборачиваемость дебиторской задолженности	обороты		4,80	5,02	4,02
Длительность оборота дебиторской задолженности	дни		75	72	89
Длительность оборота кредиторской задолженности	дни		67	46	94
Период оборота запасов	дни		11	8	11
Финансовый цикл	дни		19	34	7
Динамика ДЗ	%	<0	-0,76	43,49	89,54
Динамика КЗ	%	<0	-8,96	20,02	312,37
Соотношение ДЗ/КЗ		>1	1,40	1,54	0,74

Показатель	Норматив	2011	Баллы	Вес	Рейтинг
ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ					
Коэффициент абсолютной ликвидности (К1)	0,2-0,5	0,37	4	0,25	1
Коэффициент срочной ликвидности (К2)	0,7-1,0	1,11	4	0,5	2
Коэффициент текущей ликвидности (К3)	>=2	1,22	3	0,5	1,5
ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ					
Коэффициент финансовой независимости (К4)	>=0,5	0,24	1	1,25	1,25
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ					
Рентабельность продаж (К5)	>0	5,72	3	0,25	0,75
Рентабельность собственного капитала (К6)	>0	9,12	4	0,25	1
Рентабельность активов (К7)	>0	2,99	3	0,25	0,75
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ					
Динамика дебиторской задолженности (К8)	<0	89,54	1	0,25	0,25
Динамика кредиторской задолженности (К9)	<0	312,37	1	0,25	0,25
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (К10)	>1	0,74	1	0,25	0,25
Итоговый рейтинг					9

По результатам работы за 2011 год предприятие относится к группе предприятий с неудовлетворительным финансовым состоянием.

6.11. Прибыль на акцию

Информация о прибыли на акцию раскрывается Обществом в соответствии с «Методическими рекомендациями по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию», утвержденными приказом Минфина РФ от 21.03.2000 № 29н. В 2011 г. Обществом получена прибыль в сумме 5153 тыс.руб. Чистая прибыль на 1 акцию составляет 197,7 руб.

6.12. Информация по сегментам

Информация по сегментам раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2010, утвержденным приказом Минфина РФ от 08.11.2010 № 143н.
Информация по сегментам не подлежит раскрытию, так как Общество не имеет ДЗО.
Общество не является членом ассоциации (союза) и не составляют сводную отчетность.

6.13. Информация о связанных сторонах

Информация о связанных сторонах раскрывается Обществом в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о связанных сторонах» ПБУ 11/2008, утвержденным приказом Минфина РФ от 29.04.08 № 48н.
Связанные стороны
Основной заказчик Общества в 2011 г. - ЗАО «УК «Энергостройсервис».
Удельный вес потребленных услуг ЗАО «УК «Энергостройсервис» составляет 74 % от общей выручки Общества.

Взаимоотношения С ЗАО «УК «Энергостройсервис» в 2011 г.

(тыс. руб.)

Договоры	Вид операции	Объем операции	Задолженность на 31.12.2011	Условия, сроки и форма расчетов	Резерв по сомнительным долгам	Списание дебиторской задолженности
№01/СП/2011 от 11.01.11	Продажа товаров, работ и услуг	51749	6336	1.В течение 3 (трех) банковских дней	0	0
№02/СП/2011 от 30.12.10	Продажа товаров, работ и услуг	16575	5686	оплата аванса на приобретение	0	0
№03/СП/2011 от 30.12.10	Продажа товаров, работ и услуг	3147	1138	материалов в размере 50% стоимости материалов.	0	0
№04/СП/2011 от 30.12.10	Продажа товаров, работ и услуг	37114	4987	2. Окончательный расчет в течение 30 дней с момента	0	0
№05/СП/2011 от 11.01.11г	Продажа товаров, работ и услуг	53866	6052	подписания акта выполненных работ.	0	0
№06/СП/2010 от 30.12.10г	Продажа товаров, работ и услуг	973	22		0	0
№ 191 от 15.04.11г	Продажа товаров, работ и услуг	9411	907		0	0
№251/СП/2010 от 18.11.10г	Продажа товаров,	2907	0		0	0

	работ и услуг					
№43/СП/2011 от 30.12.2010г	Продажа товаров, работ и услуг	2745	1366		0	0
№452/СП/2011 от 28.03.2011	Продажа товаров, работ и услуг	1440	0		0	0
№ 5/СП/2011 от 30.12.2010	Продажа товаров, работ и услуг	1670	364		0	0
№490/СП/2011 от 31.03.2011г	Продажа товаров, работ и услуг	2942	63		0	0
№807/СП/2011 от 27.05.11г	Продажа товаров, работ и услуг	22441	1230		0	0
№809/СП/2011 от 27.05.11г	Продажа товаров, работ и услуг	21064	7770		0	0
№810/СП/2011 от 11.01.11г	Продажа товаров, работ и услуг	4671	1956		0	0
№320/СП/2011 от 18.03.11г	Продажа товаров, работ и услуг	3694	2527		0	0
№321/СП/2011 от 18.03.2011г	Продажа товаров, работ и услуг	3445	2095		0	0
№323/СП/2011 от 18.03.11г	Продажа товаров, работ и услуг	4346	346	1.В течение 3 (трех) банковских дней оплата аванса на приобретение материалов в размере 50% стоимости материалов. 2. Окончательный расчет в течение 30 дней с момента подписания акта выполненных работ.	0	0
№324/СП/2011 от 31.03.11	Продажа товаров, работ и услуг	4071	4071		0	0
№327/СП/2011 от 31.03.11г	Продажа товаров, работ и услуг	4791	71		0	0
№330/СП/2011 от 31.03.11г	Продажа товаров, работ и услуг	446	446		0	0
№331/СП/2011 от 31.03.11	Продажа товаров, работ и услуг	6381	1654	1.В течение 3 (трех) банковских дней оплата аванса на приобретение материалов в размере 50% стоимости материалов. 2. Окончательный расчет в течение 30 дней с момента подписания акта выполненных работ.	0	0
№332/СП/2011 от 31.03.11	Продажа товаров, работ и услуг	5977	1257		0	0
№334/СП/2011 от 18.03.11	Продажа товаров, работ и услуг	17903	10823		0	0
№335/СП/2011 от 18.03.11	Продажа товаров, работ и услуг	6136	0		0	0
№336/СП/2011 от 18.03.11	Продажа товаров, работ и услуг	6133	3773	1.В течение 3 (трех) банковских дней оплата аванса на приобретение	0	0
№338/СП/2011 от 18.03.11	Продажа товаров, работ и услуг	30994	0	1.В течение 3 (трех) банковских дней	0	0
№339/СП/2011 от 18.03.11	Продажа товаров, работ и услуг	31250	7169	оплата аванса на приобретение материалов в размере	0	0

№340/СП/2011 от 18.03.11	Продажа товаров, работ и услуг	4996	4996	50% стоимости материалов. 2. Окончательный расчет в течение 30 дней с момента подписания акта выполненных работ. 1.В течение 3 (трех) банковских дней оплата аванса на приобретение материалов в размере 50% стоимости материалов. 2. Окончательный расчет в течение 30 дней с момента подписания акта выполненных работ. 1.В течение 3 (трех) банковских дней оплата аванса на приобретение материалов в размере 50% стоимости материалов. 2. Окончательный расчет в течение 30 дней с момента подписания акта выполненных работ.	0	0
№341/СП/2011 от 31.03.11	Продажа товаров, работ и услуг	1567	1567		0	0
№414/СП/2011 от 28.03.11	Продажа товаров, работ и услуг	408	408		0	0
№491/СП/2011 от 30.03.11	Продажа товаров, работ и услуг	555	0		0	0
№492/СП/2011 от 04.04.11	Продажа товаров, работ и услуг	5340	104		0	0
№601/СП/2011 от 15.04.11	Продажа товаров, работ и услуг	2086	103		0	0
№606 от 15.12.11	Продажа товаров, работ и услуг	212	212		0	0
№619 от 01.12.11	Продажа товаров, работ и услуг	519	519		0	0
№808/СП/2011 от 27.05.11	Продажа товаров, работ и услуг	398	246		0	0
№811/СП/2011 от 27.05.11	Продажа товаров, работ и услуг	9561	4682		0	0
№812/СП/2011 от 27.05.11	Продажа товаров, работ и услуг	310	43		0	0
№813/СП/2011 от 04.05.11	Продажа товаров, работ и услуг	1569	1046		0	0
№814/СП/2011 от 06.07.11	Продажа товаров, работ и услуг	5898	0		0	0
№815/СП/2011 от 06.073.11	Продажа товаров, работ и услуг	56700	26611		0	0
№816/СП/2011 0 от 06.07.11г	Продажа товаров, работ и услуг	15255	0		0	0
Итого		463656	129737		0	0

По решению единственного акционера Общества от 17.12.2010 г. полномочия Единоличного исполнительного органа Общества переданы ЗАО «Управляющая компания «Энергостройсервис» с 20.12.2010 г. Стоимость услуг Управляющей компании за 2011 год составила 590 тыс.руб..

ОАО «Кировэнергоремонт»

(тыс.руб.)

Договоры	Вид операции	Объем операции	Задолженность на 31.12.2011 г	Условия, сроки и форма расчетов	Резерв по сомнительным долгам	Списание дебиторской задолженности
№ 2.091-С от 02.05.2011	Продажа товаров, работ и услуг	638	-	Оплата денежными средствами или др. не запрещенными законодательством	0	0
ИТОГО		638			0	0

ООО «Спецтурбомонтаж»

(тыс.руб.)

Договоры	Вид операции	Объем операции	Задолженность на 31.12.2011	Условия, сроки и форма расчетов	Резерв по сомнительным долгам	Списание дебиторской задолженности
№ 251.09-11 от 18.07.2011	Продажа товаров, работ и услуг	1766	0,0	Оплата денежными средствами или др. не запрещенными законодательством	0	0
№ 253.09-11 от 18.07.2011	Продажа товаров, работ и услуг	942	691	Оплата денежными средствами или др. не запрещенными законодательством	0	0

Выполнение объема работ за 2011 год для ОАО «ТГК №5» (в разрезе по договорам)

(тыс. руб.)

Договора	Вид операции	Объем операции	Дебиторская задолженность на 31.12.11	Условия, сроки и форма расчетов	Резерв по сомнительным долгам	Списание дебиторской задолженности
№03/053/2011 от 17.01.11г	Продажа товаров, работ и услуг	354	0	Оплата производится денежными	0	0
№03/119/2011 от 20.01.11г	Продажа товаров, работ и услуг	610	118	средствами перечислением на	0	0
№03/141/2011 от 02.02.11	Продажа товаров, работ и услуг	978	429	р/счет либо путем передачи векселей	0	0
03/123/2011 от 01.02.11	Продажа товаров, работ и услуг	295	155		0	0
№03/168/2011 от 01.03.11	Продажа товаров, работ и услуг	4708	2287	по истечение 30 календарных со дня	0	0
№03/181/2011 от 01.03.11г	Продажа товаров, работ и услуг	45	11	подписания актов выполненных работ.	0	0
№03/225/2011 от 11.03.110	Продажа товаров, работ и услуг	802	78	Оплата производится денежными	0	0
№03/234/2011от 01.04.11г	Продажа товаров, работ и услуг	51	18	средствами перечислением на р/счет либо путем передачи векселей	0	0
№03/311/2011 от 01.05.11г	Продажа товаров, работ и услуг	117	0		0	0
03/317/2011 от 01.05.11г	Продажа товаров, работ и услуг	194	0		0	0
№03/341/2011 от 16.05.11г	Продажа товаров, работ и услуг	14	0	по истечение 30 календарных со дня	0	0
№104/03/183/2011от 01.02.11	Продажа товаров, работ и услуг	12	3	подписания актов выполненных работ.	0	0

№124/03/205/2011от 01.02.11	Продажа товаров, работ и услуг	691	101	Оплата производится денежными	0	0
№03/339/2011 от 01.06.11г	Продажа товаров, работ и услуг	77	0	средствами перечислением на	0	0
№03/340/2011 от 01.06.11г	Продажа товаров, работ и услуг	118	0	р/счет либо путем передачи векселей	0	0
№974/0419/2010 от 14.12.10г	Продажа товаров, работ и услуг	8946	1314		0	0
№03/342/2011 от 01.06.11г	Продажа товаров, работ и услуг	59	0	по истечение 30 календарных со дня	0	0
№03/343/2011 от 01.06.11г	Продажа товаров, работ и услуг	192	0	подписания актов выполненных работ.	0	0
№03/391/2011 от 01.07.11г	Продажа товаров, работ и услуг	77	77	Оплата производится денежными	0	0
№03/431/2011 от 02.08.11г	Продажа товаров, работ и услуг	39	39	средствами перечислением на	0	0
№03/558/2010 от 01.12.10г	Продажа товаров, работ и услуг	95	95	р/счет либо путем передачи векселей	0	0
№195/03/272/2010 от 01.02.11г	Продажа товаров, работ и услуг	472	331		0	0
спецгазы	Продажа	65	41	по истечение 30 календарных со дня	0	0
5200-FA051/02-014/679-2011 от 12.12.11	Продажа товаров, работ и услуг	70	70	подписания актов выполненных работ.	0	0
Итого		**19081**	**5167**		**0**	**0**

Оказанные услуги и приобретенные товарно-материальные ценности за 2011 год у ОАО «ТГК №5»

(тыс.руб.)

Договор	Вид операции	Объем операции	Кредиторская задолженность на 31.12.2011г	Условия, сроки и форма расчетов	Резерв по сомнительным долгам	Списание кредиторской задолженности
ТГК №5 № 402/03/495/2011г.	Приобретение товаров, работ, услуг	592	250	Покупатель осуществляет предоплату 100%	0	0
ТГК №5 Договор аренды 441 (ТЭЦ-1)	Приобретение товаров, работ, услуг	1796	1796	в течение 5 календарных дней	0	0
ТГК №5 Договор аренды 467 (ТЭЦ-3)	Приобретение товаров, работ, услуг	1131	1131	со дня подписания договора перечислением денежных средств на р/с продавца.	0	0
ТГК №5 Договор аренды 549 (ТЭЦ-2)	Приобретение товаров, работ, услуг	3693	3693		0	0
ТГК №5 № 03/246/2010 от	Приобретение товаров,	0	21		0	0

26.05.2010г.	работ, услуг					
УЭСР ОАО Договор № 458 от 05.09.2011г.	Приобретение товаров, работ, услуг	2273	288		0	0
Инженерный центр ОАО Договор №96 от 20.06.11 (298 от 06.06.11)	Приобретение товаров, работ, услуг	236	0		0	0
ЭСС" УК ЗАО Договор №б/н от 20.12.2010г.	Приобретение товаров, работ, услуг	590	590		0	0
Итого		**10311**	**7769**		0	0

Вознаграждения членам Совета директоров и членам ревизионной комиссии в 2011 г. не выплачивались.

За 2011 г. Обществом были произведены краткосрочные выплаты в пользу основного управленческого персонала в сумме 4350 тыс.руб.

Исполнительный директор: Е.Г.Гайворонский

Главный бухгалтер ОАО «Чувашэнерго-ремонт» А.А.Абанькина

ЧУВАШЭНЕРГОРЕМОНТ

ЦБА Центр бизнес-консалтинга и аудита

129085, Москва, пр. Мира 101, стр. 1
(+7 495) 380-24-88, 783-37-35
mail@cba.ru, www.cba.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

ПО БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЧУВАШЭНЕРГОРЕМОНТ»

ЗА ПЕРИОД С 01 ЯНВАРЯ ПО 31 ДЕКАБРЯ 2011 ГОДА ВКЛЮЧИТЕЛЬНО

МОСКВА
2012

СОДЕРЖАНИЕ

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ 3
СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ 3
СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ 3
ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ 4
ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА 4
МНЕНИЕ 5
БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Аудиторское заключение составлено аудиторской организацией при следующих обстоятельствах:

- аудит проводился в отношении полного комплекта годовой бухгалтерской отчетности, состав которой установлен Федеральным законом «О бухгалтерском учете»;
- бухгалтерская отчетность составлена руководством аудируемого лица в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности;
- условия аудиторского задания в части ответственности руководства аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность соответствуют требованиям правил отчетности;
- помимо аудита бухгалтерской отчетности нормативные правовые акты не предусматривают обязанность аудитора провести дополнительные процедуры в отношении этой отчетности.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Руководству, акционерам
ОАО «Чувашэнергоремонт»

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

Наименование организации	Открытое акционерное общество «Чувашэнергоремонт»
Государственный регистрационный номер	1042127001014
Место нахождения	РФ,Чувашская Республика, 428008, г Чебоксары,ул Энергетиков,д 38

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Наименование организации	Закрытое акционерное общество «Центр бизнес-консалтинга и аудита»
Государственный регистрационный номер	1027700237696
Место нахождения	РФ, 129085 г Москва, Проспект Мира, д.101, стр 1
Наименование саморегулируемой организации аудиторов	Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России», ОРНЗ 10201055310

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности ОАО «Чувашэнергоремонт», состоящей из:

- Бухгалтерского баланса на 31 декабря 2011 года;
- Отчета о прибылях и убытках за январь - декабрь 2011 года;
- Отчета об изменениях капитала за январь – декабрь 2011 года;
- Отчета о движении денежных средств за январь – декабрь 2011 года;
- Приложения №№ 1-9 к бухгалтерской отчетности за 2011 год;
- Пояснительной записки к бухгалтерской отчетности за 2011 год.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

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

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

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

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

МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «Чувашэнергоремонт» по состоянию на 31 декабря 2011 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Генеральный директор
ЗАО «ЦБА», д.э.н., профессор — **С.А. Рассказова-Николаева**

Дата аудиторского заключения — **«30» марта 2012 года**

9 Кадровая и социальная политика

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

Структура работающих

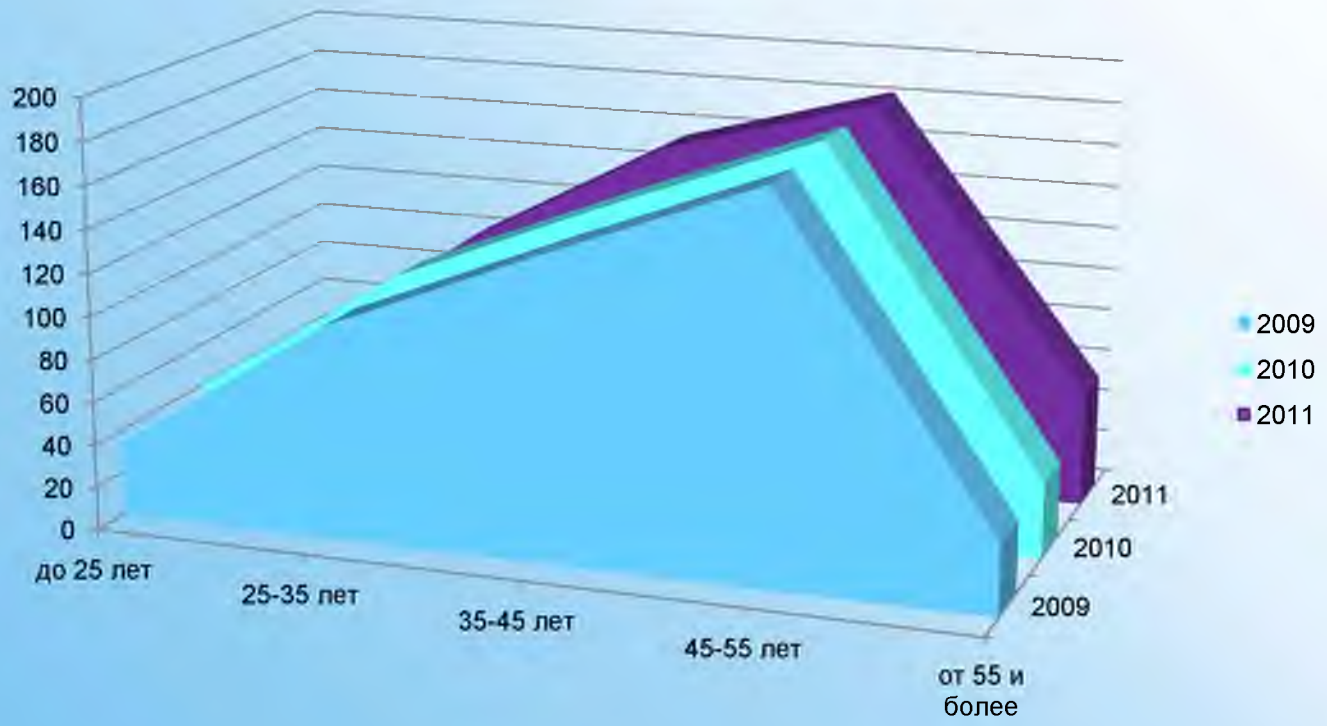
По категориям

Год	Все работающие	Руководители	Специалисты	Рабочие	Служащие
на 31.12.2009	485	81	33	370	1
на 31.12.2010	504	85	37	380	2
на 31.12.2010	520	82	37	398	3



• **по возрасту:**

Возраст	2009	2010	2011
до 25 лет	34	40	28
25-35 лет	99	103	101
35-45 лет	140	144	155
45-55 лет	179	182	183
от 55 и более	33	35	53
Всего	485	504	520



В 2011 году средний возраст работающих составил 45 лет.
В целом структурный и возрастной составы персонала являются сбалансированными, позволяющими выполнять стоящие перед Обществом задачи.

Динамика численности персонала

Динамика численности персонала за последние три года

	2009 год		2010 год		2011 год	
	принято	уволено	принято	уволено	принято	уволено
Всего	56	56	124	105	161	145
Численность на конец года	485		504		520	
Текучесть (кол-во всех уволенных по отношению к численности)	11,56%		20,83%		28%	

Численность персонала на конец 2011 года по сравнению с 2010 годом увеличилась на 16 человек и соответствовала запланированному на год объему работ. Количество принятых и уволенных в 2011 году по сравнению с предыдущими годами увеличилось в связи с тем, что с 2010 года с поступающими на работу заключался срочный трудовой договор на несколько месяцев для проведения работ, связанных с временным расширением производства или объема оказываемых услуг.

Причины выбытия персонала в 2011 году:

- по собственному желанию – 72 чел.;
- выход на пенсию – 5 чел.;
- по окончанию срочного трудового договора – 66 чел.;
- по инвалидности, болезни – 2 чел.

Качественный состав работников. Система развития персонала

Динамика качественного состава кадров:

Образование	2009	2010	2011
Два высших	4	4	4
Высшее	81	85	81
Среднее специальное	162	170	185
Среднее	217	222	228
Неполное среднее	21	23	22



В течение 2011 года обучением были охвачены – 301 чел. Из них – 190 рабочих, 15 - специалистов, 96 – руководителей.

Распределение финансовых затрат по направлениям обучения

Направление обучения	Затраты на обучение		
	2009 год	2010 год	2011 год
Повышение квалификации производственного персонала	796212 руб.	589430 руб.	751379 руб.
Обучение второй и новой профессии	123405 руб.	39920 руб.	170140 руб.
Повышение квалификации управленческого персонала	68376 руб.	139841 руб.	42000 руб.
ВСЕГО	**987993 руб.**	**76191 руб.**	**963519 руб.**
Процентное соотношение затрат на обучение от фонда оплаты труда / %	1,0%	0,6%	0,6%

В течение 2011 года проводилось следующее обучение персонала ОАО «Чувашэнергоремонт»:

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

Предаттестационная подготовка лиц, осуществляющих:

- изготовление, монтаж и ремонт элементов оборудования, работающего под давлением (паровые и водогрейные котлы, сосуды, трубопроводы пара и горячей воды);

- работы по изготовлению, монтажу и ремонту технических устройств,
- применяемых на опасных производственных объектах газоснабжения;
- деятельность в области промышленной безопасности при ремонте и монтаже
- по объектам взрывоопасных, химических, нефтехимических и нефтеперерабатывающих производств;
- работы на высоте, включая верхолазные;
- хранение, выдачу, транспортировку и эксплуатацию баллонов со сжатыми,
- сжиженными и растворенными газами;
- обслуживание и ремонт технических устройств, применяемых на химически
- опасных производственных объектах;
- производство работ кранами, подъемниками;

Пожарно-технический минимум;
Обучение по охране труда;
Подготовка специалистов по высоковольтным испытаниям;
(в Центре лабораторного анализа и технических измерений по Приволжскому федеральному округу» г. Йошкар-Ола:)
Правила промышленной безопасности;
Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов, подъемников (вышек).
(в Чувашском республиканском радиологическом центре г.Чебоксары:)
Производственно-радиационный контроль и радиационная безопасность.
(в АНТЦ «Энергомонтаж» г. Москва:)
Аттестация специалиста сварочного производства на 1 уровень профессиональной подготовки.
(в ООО «Лидер НК» г.Москва:)
Аттестация по разрушающему контролю.

2.Обучение рабочих второй и новой профессии.

(в НОУ «Чувашский учебно-курсовой комбинат» г. Чебоксары:)
Профессиональная подготовка газорезчиков;
Профессиональная подготовка операторов-термистов;
Подготовка стропальщиков.

3. Повышение квалификации управленческого персонала:

(в НОУ «Чувашский учебно-курсовой комбинат» г.Чебоксары:)
Предаттестационная подготовка членов АК, ИТР и специалистов по различным работам, подконтрольным Ростехнадзору;
(в ОАО АНТЦ «Энергомонтаж» г. Москва)
Аттестация специалистов сварочного производства на 2 уровень профессиональной подготовки, включая спец.подготовку.
(в УМЦ ГК ЧС Чувашкой Республики)
Обучение по ГОиЧС.
(в ООО «Гарант» г. Чебоксары)
Семинар на тему: «Кадровая оптимизация в современных условиях: сокращения, увольнения»;
(в ЧРО «Всероссийское добровольное пожарное общество» г.Чебоксары)
Монтаж, ремонт и обслуживание средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений;
(в ФГО «Чувашский государственный университет им. И.Н.Ульянова)
Устройство инженерных систем и сетей, строительный контроль, в том числе на технически сложных, особо опасных объектах».

Процент работников, прошедших обучение в 2011 году, составляет 58%.

Повышение квалификации рабочих – приоритетное направление обучения в ОАО «Чувашэнергоремонт». В 2012 году планируется продолжить сотрудничество с НОУ «Чувашский учебно-курсовой комбинат» по подготовке и повышению квалификации работников предприятия.

9.5 Социальная политика

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

Так, в течение 2011 года израсходовано на мероприятия по охране труда – 3631,7 тыс. руб., в том числе:

- на обеспечение работников средствами индивидуальной защиты – 1941,7 тыс. руб.;
- на обеспечение спецмолоком – 1375,4 тыс. руб.;
- затраты на мед. осмотр – 101,4 тыс. руб.;
- затраты на медикаменты – 21,9 тыс. руб.;
- затраты на медицинское обслуживание – 54,0 тыс. руб.;
- затраты на обеспечение водой питьевой – 28,6 тыс. руб.;
- затраты на моющие средства – 110,3 тыс. руб.

Прошли периодический медицинский осмотр – 159 чел., что составляет 100% от плана на год.

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 01.01.2012 –4417 руб.

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

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

Премирование:

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

Выплату вознаграждения:

- за выслугу лет;

Устанавливает доплаты, определяемые действующими нормативными актами:

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

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

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

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

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

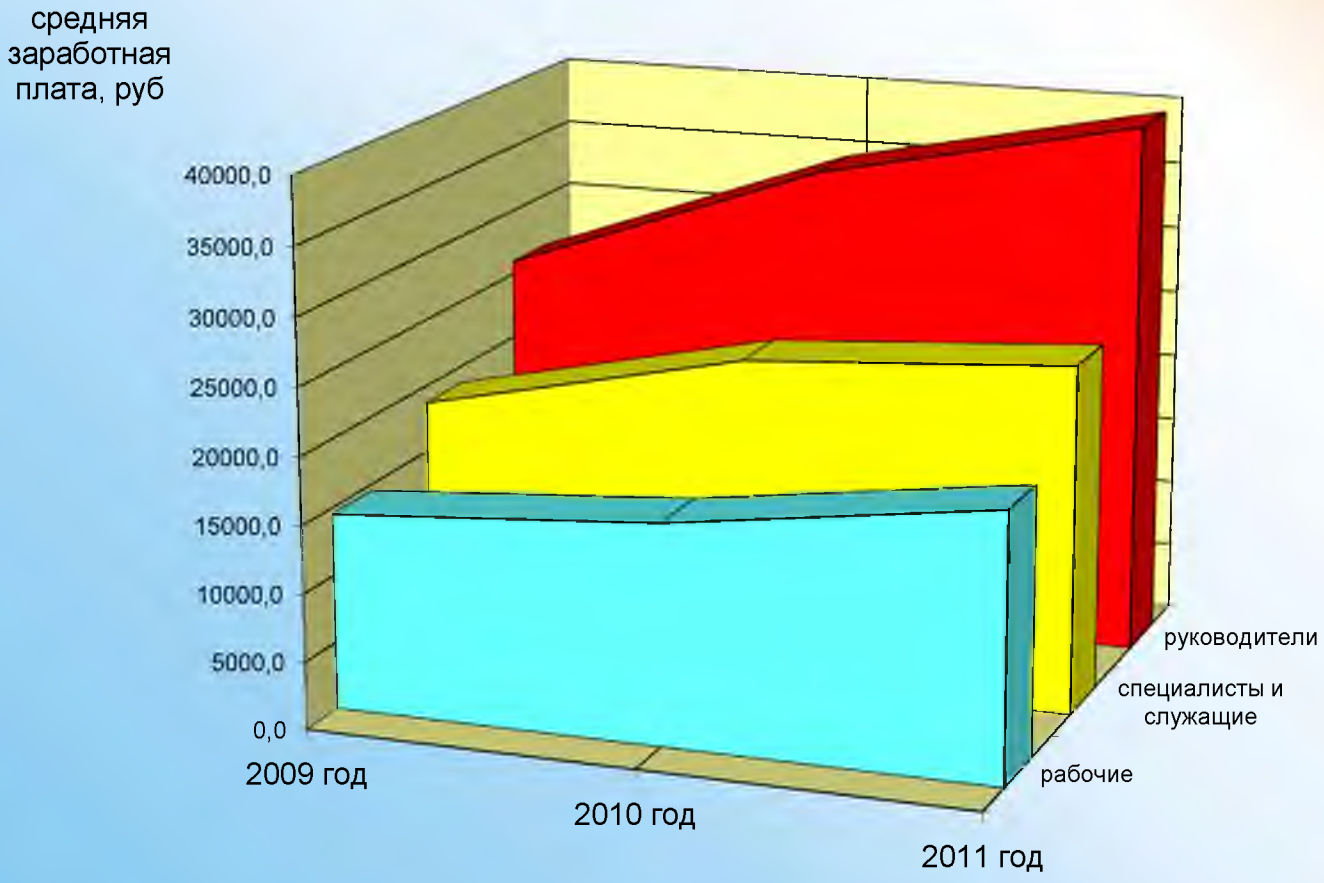
Устанавливаются надбавки:

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

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

В истекшем году Общество обеспечило своевременную выплату заработной платы работникам. Темп роста средней заработной платы в 2011 году по отношению к 2010 году составил 116,6%.

График роста заработной платы по категориям работников за 2009-2011гг.



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

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

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

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

10 Охрана окружающей среды

Охрана окружающей среды не составляется

11 Контактная информация

11.1 Реквизиты Общества

Юридический Адрес Общества

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

Регистрация

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

Расчетные счета

- Чувашское ОСБ №8613 г. Чебоксары, 428032, Московский проспект, 3, БИК 049706609, р/с 40702810675020102820, к/с 30101810300000000609;
- Пермский филиал ОАО «Меткомбанк», Кировская обл., г. Киров, ул.Энгельса, д.84/1
БИК 045773710, р/с 40702810001050005421,к/с 30101810200000000710.

E-mail: director@cher.name, факс: (8352) 50-92-69, тел.: (8352) 39-90-89

Контактные телефоны руководителей Управления ОАО «Чувашэнергоремонт»

Ф.И.О.	Занимаемая должность	Код города	Номер телефона
Алексеев Юрий Константинович	*Исполнительный директор*	*8352*	*630323*
Харитонова Анна Юрьевна	*Помошник руководителя - приемная*	*8352 факс*	*399089 509269*
Вахмистров Александр Васильевич	*Заместитель исполнительного директора по производству - главный инженер*	*8352*	*630555*
Абанькина Алла Анатольевна	*Начальник управления учета и отчетности ОАО "Чувашэнергоремонт" Уральского филиала ООО "УФС"*	*8352*	*630418*
Кислова Людмила Анатольевна	*Зам. начальника управления учета и отчетности ОАО "Чувашэнергоремонт" Уральского филиала ООО "УФС"*	*8352*	*399032*
Андреев Анатолий Васильевич	*Начальник ПТО*	*8352*	*399062*
Лехин Олег Абрамович	*Заместитель исполнительного директора по экономике и финансам*	*8352*	*509568*
Федорова Ольга Юрьевна	*Начальник юридического отдела*	*8352*	*399056*
Фомичева Елена Юрьевна	*Начальник отдела кадрового учета*	*8352*	*399007*

В 2011 году реестр акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт» вел ЗАО «Профессиональный регистрационный центр»

11.2 Информация об аудиторе

Размер вознаграждения, выплачиваемого аудитору

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

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

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

Полное фирменное наименование (или ФИО индивидуального аудитора):	Закрытое акционерное общество «БДО»
Сокращенное фирменное наименование:	ЗАО «БДО»
Место нахождения аудиторской организации:	117587 г.Москва, Варшавское шоссе, д.125, строение 1, секция 11
ИНН:	7716021332
Почтовый адрес:	115054 г.Москва, ул.Дубининская,д.53,строение 7
Телефон:	(495) 7975665
Факс:	(495) 3196636
Адрес электронной почты:	www.bdo.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности:	№ Е 000547 от 25.06.2002 г., действительна до 25.06.2012 г.
Орган, выдавший лицензию:	Министерство финансов РФ
Финансовый период, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:	2011 год

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

12 Приложения

Заключение

по ревизионной проверке финансово-хозяйственной деятельности

ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2011 год

г. Чебоксары 09.04.2012г.

Проверка проводилась с 02 апреля по 06 апреля 2012 года с ведома исполнительного директора Общества Гайворонского Е.Г в присутствии начальника Управления учета и отчетности Абанькиной А.А.

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

В составе бухгалтерской отчетности за 2011 год Обществом представлены все необходимые формы бухгалтерской отчетности, а именно: бухгалтерский баланс; отчет о прибылях и убытках; отчет об изменениях капитала; отчет о движении денежных средств; Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках 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 2011 год фактов грубых нарушений, нанесших серьезный материальный ущерб Обществу не выявлено.

Таким образом, ревизионная комиссия отмечает, что отчетность ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2011 год является достоверной и соответствует во всех существенных аспектах действующему законодательству РФ.

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.	Годовым решением единственного акционера Общества от 17.06.2010 года Совет директоров упразднен.		
Исполнительные органы			
9.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	нет	-
10.	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	-
11.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	нет	-
12.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдаются	-
12.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим - соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдаются	-
14.	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	-
Исполнительные органы			
15.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	нет	-

16.	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	-
17.	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	нет	-
18.	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдаются	-
19.	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим - соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдаются	-
20.	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	-
21.	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	-
22.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	нет	-
23.	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	иная ситуация	-

24.	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	-
	Существенные корпоративные действия		
25.	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
26.	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	иная ситуация	Крупные сделки не совершались
27.	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	-
28.	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	-
29.	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	-
30.	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	нет	-
	Раскрытие информации		
31.	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).

32.	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	-
33.	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.
34.	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	да	www.cher.name
35.	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 10.10.2006 № 06-117/пз-н не является обязательным для общества.
36.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	нет	-
37.	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			
38.	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	нет	-
39.	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	нет	-

40.	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	нет	-
41.	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	-	Контрольно-ревизионная служба в Обществе отсутствует.
42.	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.
43.	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.
44.	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.
45.	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершении операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	-	Контрольно-ревизионная служба в Обществе отсутствует.
46.	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	нет	-
47.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	нет	-
48.	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	нет	-

Дивиденды			
49.	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	нет	-
50.	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	-
51.	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	-