Утвержден "___"_____ 20__г.

(указывается уполномоченный орган управления эмитента, утвердивший ежеквартальный отчет)

Протокол от "___"_____20___г. N _____

(отметка об утверждении указывается на титульном листе ежеквартального отчета в случае, если необходимость его утверждения предусмотрена уставом (учредительными документами) или иными внутренними документами эмитента)

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытое акционерное общество «Чувашэнергоремонт»

(указывается полное фирменное наименование (для некоммерческой организации - наименование) эмитента

Код эмитента: 1 1 6 6 4 - Е

За 1 квартал 2008года

Место нахождения эмитента: 428008, г. Чебоксары, ул. Энергетиков,38

(указывается место нахождения (адрес постоянно действующего исполнительного органа эмитента (иного лица, имеющего право действовать от имени эмитента без доверенности) эмитента)

Информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

И.о.генерального директора	_____	_____
Дата "___"_____ 20__ г.	подпись	И.О. Фамилия
Главный бухгалтер	_____	_____
	подпись	И.О. Фамилия
Дата "___"_____ 20__ г.	М.П.	

Контактное лицо: начальник юридического отдела-Федорова Ольга Юрьевна
(указываются должность, фамилия, имя, отчество контактного лица эмитента)
Телефон: (8352)39-90-56
(указывается номер (номера) телефона контактного лица)
Факс:(8352)509269
(указывается номер (номера) факса эмитента)
Адрес электронной почты:_____
(указывается адрес электронной почты контактного лица (если имеется)
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, www.cher.name
на которой раскрывается информация,
содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете

ОГЛАВЛЕНИЕ

Оглавление……1
Введение……5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет
1.1.Лица, входящие в состав органов управления эмитента……5
1.2.Сведения о банковских счетах эмитента……5
1.3.Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента……6
1.4.Сведения об оценщике эмитента……9
1.5.Сведения о консультантах эмитента……9
1.6.Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет……9
II.Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента……10
2.1.Показатели финансово-экономической деятельности эмитента……10
2.2. Рыночная капитализация эмитента……15
2.3. Обязательства эмитента……15
2.3.1.Кредиторская задолженность……15
2.3.2 Кредитная история эмитента……17
2.3.3.Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам……17
2.3.4.Прочие обязательства эмитента……17
2.4.Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг……18
2.5.Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг……18
2.5.1. Отраслевые риски……18
2.5.2.Страновые и региональные риски……19
2.5.3.Финансовые риски……19
2.5.4.Правовые риски……20
2.5.5.Риски, связанные с деятельностью эмитента……22
2.5.6.Банковские риски……22
III.Подробная информация об эмитенте……22
3.1.История создания и развитие эмитента……22
3.1.1.Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента……22
3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента……23
3.1.3.Сведения о создании и развитии эмитента……23
3.1.4.Контактная информация……23
3.1.5.Идентификационный номер налогоплательщика……24
3.1.6.Филиалы и представительства эмитента……24
3.2.Основная хозяйственная деятельность эмитента……24
3.2.1.Отраслевая принадлежность эмитента……24
3.2.2.Основная хозяйственная деятельность эмитента……24
3.2.3.Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента……26
3.2.4.Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента……26
3.2.5.Сведения о наличии у эмитента лицензий……28
3.2.6.Совместная деятельность эмитента……31
3.2.7.Дополнительные требования к эмитентам, являющимися акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами……31
3.2.8.Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых……31
3.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи……31
3.3. Планы будущей деятельности эмитента……31
3.4.Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях……32
3.5.Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента……32
3.6.Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств эмитента, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента……32

3.6.1.Основные средства……32
IV.Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента……33
4.1.Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента……33
4.1.1. Прибыль и убытки……33
4.1.2.Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности……35
4.2.Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств……35
4.3.Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента……36
4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента……37
4.3.2.Финансовые вложения эмитента……37
4.3.3.Нематериальные активы эмитента……38
4.4.Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований……38
4.5.Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента……38
4.5.1.Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента……38
4.5.2.Конкуренты эмитента……39
V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента пот контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента……40
5.1.Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента……40
5.2.Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента……45
5.3.Сведения о размере вознаграждений, льгот и /или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента……51
5.4.Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента……52
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента……54
5.6.Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента……58
5.7.Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента……58
5.8.Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающимися возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента……59
IV.Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках. в совершении которых имелась заинтересованность……59
6.1.Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента……60
6.2.Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций……60
6.3.Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")……60
6.4.Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента……60
6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций……60
6.6.Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность……62
6.7.Сведения о размере дебиторской задолженности……62
VII.Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информа-

ция……..64
7.2.Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал……64
7.3.Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год……64
7.4.Сведения об учетной политике эмитента……65
7.5.Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж……..66
7.6.Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года……66
7.7.Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента……67
VIII.Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах……67
8.1.Дополнительные сведения об эмитенте……..67
8.1.1.Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента……67
8.1.2.Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента……67
8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента……..67
8.1.4.Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента……68
8.1.5.Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций……69
8.1.6.Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом……69
8.1.7.Сведения о кредитных рейтингах эмитента……..69
8.2.Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента……69
8.3.Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента……70
8.3.1.Сведения о выпусках. все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)……...70
8.3.2.Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении……...70
8.3.3.Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)……71
8.4.Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска……71
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска……..71
8.5.1.Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием……71
8.6.Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента……71
8.7.Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам……71
8.8.Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента……71
8.9.Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента……75
8.10.Иные сведения……..76

Введение

Обязанность эмитента осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета возникла в связи с регистрацией Проспекта ценных бумаг эмитента 09 октября 2006 г. (приказ № 1242-р.)

Настоящий ежеквартальный отчет содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем ежеквартальном отчете.

1. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента

Органами управления Эмитента являются:

1. Высший орган управления - Общее собрание акционеров;
2. Совет Директоров;
3. Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор.
4. Коллегиальный исполнительный орган Уставом эмитента не предусмотрен.

Совет директоров эмитента

1. Зыкин Юрий Васильевич
   Год рождения: 1953
2. Епифанов Сергей Александрович – председатель Совета директоров;
   Год рождения: 1955;
3. Онучин Геннадий Владимирович- зам. председателя Совета директоров;
   Год рождения: 1969
4. Тринц Александр Павлович
   Год рождения: 1967

И.о.генерального директора
Алексеев Юрий Константинович
Год рождения: 1947

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Полное фирменное наименование:	Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (открытое акционерное общество), Чувашское отделение № 8613, Сбербанка России
Сокращенное фирменное наименование:	Сбербанк России, Чувашское ОСБ № 8613, г. Чебоксары
Место нахождения (юридический адрес):	117997, г. Москва, ул. Вавилова,19 428032, г. Чебоксары, Московский пр-т, 3
Идентификационный номер налогоплательщика	7707083893
№ и тип счета:	Расчётный счёт № 40702810675020102820 в Чувашском ОСБ № 8613, г. Чебоксары
БИК:	049706609

№ корреспондентского счета:	30101810300000000609

Полное фирменное наименование:	Акционерный коммерческий банк «Чувашкредитпромбанк» (открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование:	АКБ «Чувашкредитпромбанк»
Место нахождения (юридический адрес):	428018, г. Чебоксары, Московский проспект,3
Идентификационный номер налогоплательщика	2129007126
№ и тип счета:	Расчетный счет: № 40702810400000010184
БИК:	049706725
№ корреспондентского счета:	30101810200000000725

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

В соответствии с требованиями законодательства эмитент обязан проводить ежегодный аудит финансовой отчетности.

Для проверки и подтверждения годовой отчетности ОАО «Чувашэнергоремонт» Общее собрание акционеров ежегодно утверждает Аудитора Общества.

Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора.

По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества, Аудитор Общества составляет заключение, в котором содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества;
- информация о фактах нарушения Обществом установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении Обществом финансово-хозяйственной деятельности.

Аудитор, осуществивший независимую проверку финансовой (бухгалтерской) отчетности по итогам 2004, 2005 года, и составивший соответствующее аудиторское заключение:

Полное фирменное наименование (или ФИО индивидуального аудитора):	Закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем»
Сокращенное фирменное наименование:	ЗАО «АКГ «РБС»
Место нахождения аудиторской организации:	107045, г. Москва, Ананьевский переулок, д. 4/2, стр.1.
ИНН:	7708171870
Почтовый адрес:	105093, г. Москва, ул. Люсиновская, д.27, стр.3.
Телефон:	(495) 967-68-38, 967-68-40
Факс:	(495) 967-68-43
Адрес электронной почты:	common@rbsys.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности:	№ Е 000440 от 25.06.2002г., действительна до 25.06.2007г.
Орган, выдавший лицензию:	Министерство финансов РФ
Финансовый период, за который аудитором проводилась независимая проверка	2004 год 2005 год

бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:	2006 год

Членство в международных ассоциациях аудиторских и консалтинговых фирм:
-EGAF Worldwide, сертификат от 13.09.2004.
Членство в аккредитованных профессиональных аудиторских объединениях:
-Национальная федерация консультантов и аудиторов;
-Институт профессиональных аудиторов, свидетельство от 15.04.2003 № 305;
-Аудиторская палата России, диплом от 14.04.2003 № реестра 505;
-Институт профессиональных бухгалтеров России (ИПБ России) и институт профессиональных бухгалтеров Московского региона (ИПБ МР), сертификат от 29.09.2004 № 013/77.
Членство в других профессиональных объединениях:
-Ассоциация Российских банков, свидетельство от 19.04.2002 № 1315;
-Московский банковский союз, свидетельство от 30.05.2002 № 398.

Аудитор (Закрытое акционерное общество «Аудиторско-консультационная группа «Развитие бизнес-систем») независим от Эмитента.

Аудитор, утвержденный для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности по итогам 2007 года:

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

Членство в международных ассоциациях аудиторских и консалтинговых фирм:

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

- Институт Профессиональных Аудиторов
- Международная сеть Moore Stephens International Limited (Фирма-Корреспондент)
- Партнерство Российского общества оценщиков
- Международная Федерация участников рынка недвижимости (FIABCI)

- Некоммерческое партнерство «Межрегиональный Союз Тарифных Экспертов»
- Всемирная Ассоциация «AccountAbility», продвигающая и развивающая сферу социальной, экологической и этической отчетности фирм перед всеми заинтересованными пользователями

БИЗНЕС-СООБЩЕСТВА:

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

Аудитор (Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт») независим от Эмитента.

Факторы независимости аудитора:

Согласно ст. 12 Федерального закона «Об аудиторской деятельности» №119-ФЗ от 07.02.2001 года, аудит не может осуществляться:

1) аудиторами, являющимися учредителями (участниками) аудируемых лиц, их руководителями, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;

2) аудиторами, состоящими с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности, в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов);

3) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых являются учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;

4) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых состоят в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов) с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;

5) аудиторскими организациями в отношении аудируемых лиц, являющихся их учредителями (участниками), в отношении аудируемых лиц, для которых эти аудиторские организации являются учредителями (участниками), в отношении дочерних организаций, филиалов и представительств указанных аудируемых лиц, а также в отношении организаций, имеющих общих с этой аудиторской организацией учредителей (участников);

6) аудиторскими организациями и индивидуальными аудиторами, оказывавшим в течение трех лет, непосредственно предшествовавших проведению аудиторской проверки, услуги по восстановлению и ведению бухгалтерского учета, а также по составлению финансовой (бухгалтерской) отчетности физическим и юридическим лицам, - в отношении этих лиц.

Информация о наличии существенных интересов, связывающих аудиторов (должностных лиц аудиторов) с Эмитентом (должностными лицами Эмитента):

- аудитор долей в уставном капитале Эмитента не имеет;
- должностные лица аудитора долей в уставном капитале Эмитента не имеет;
- заемные средства аудитору (должностным лицам аудитора) Эмитентом не предоставлялись;
- тесные деловые взаимоотношения (участие в продвижении продукции (услуг) Эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.) между Эмитентом и аудитором отсутствуют;
- родственные связи должностных лиц Эмитента и должностных лиц аудитора отсутствуют;
- должностных лиц Эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора нет;
- отсроченных и просроченных платежей за услуги аудитора нет.

Порядок выбора аудитора эмитента: наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия.

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

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора для утверждения собранием акционеров (участников), в том числе орган управления, принимающий соответствующее решение.

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

В связи с тем, что 100% акций ОАО «Чувашэнергоремонт» принадлежат Открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания №5», конкурсные процедуры по выбору аудитора осуществляются в соответствии с «Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ТГК-5», утвержденном решением Совета директоров ОАО «ТГК-5» от 9 сентября 2005 года (протокол №9).

Информация о работах, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий.

Работ, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий, не было.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора, а также информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги.

Порядок выплаты и размер денежного вознаграждения аудиторским организациям и индивидуальным аудиторам за проведение аудита (в том числе обязательного) и оказание сопутствующих ему услуг определяются договорами оказания аудиторских услуг и не могут быть поставлены в зависимость от выполнения каких бы то ни было требований аудируемых лиц о содержании выводов, которые могут быть сделаны в результате аудита.

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудиторами услуг отсутствуют.

1.4.Сведения об оценщике эмитента

Эмитент не привлекал оценщика (оценщиков) для:

1) определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг;
2) определения рыночной стоимости имущества, являющегося предметом залога по облигациям эмитента с залоговым обеспечением;
3) оказания иных услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, информация о которых указывается в проспекте ценных бумаг.

Оценщика, являющегося акционерным инвестиционным фондом эмитент не имеет.

1.5.Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты на рынке ценных бумаг, а также иные лица, оказывающие эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавшие проспект ценных бумаг, представляемый для регистрации, отсутствуют.

Иные консультанты эмитента, раскрытие сведений о которых является существенным для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента, отсутствуют.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

Сведения о главном бухгалтере Эмитента, подписавшем настоящий отчет:

Фамилия: Абанькина
Имя: Алла
Отчество: Анатольевна
Год рождения: 1971 год

Должность: Главный бухгалтер
Телефон: (8352) 630-418
Место нахождения (место работы): ОАО «Чувашэнергоремонт»

Иные лица, подписавшие ежеквартальный отчет и не указанные в предыдущих пунктах настоящего раздела, отсутствуют.

II. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

В таблице приведены показатели, характеризующие финансовое состояние ОАО «Чувашэнергоремонт».

Наименование показателя	2005	2006	2007	1 кв. 2008
Стоимость чистых активов, тыс. руб***	41177			
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %*****	12,15			87,3
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	12,15			
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %**	-			
Уровень просроченной задолженности, %	-			
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	32			1
Доля дивидендов в прибыли,%	95,0			
Производительность труда, руб./чел.	20300			
Амортизация к объему выручки,%	1,16			

Примечание:

***** - *При расчете показателя отношения привлеченных средств к капиталу и резерву за I кв. 2008 года в расчет не включалась сумма отложенных налоговых обязательств (строка 515 формы №1).*

Для расчета остальных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 02.07.03 № 03-32/пс.

Анализ показателей финансово-экономической деятельности ОАО «Чувашэнергоремонт» по итогам 2007 года:

Анализ финансовых показателей Общества произведен в соответствии с Методологией

оценки эффективности деятельности и перспективного развития ВЗО. Данная методика оценки финансового состояния основана на проведении экспресс-анализа с использованием рейтинговых значений и применяется в целях классификации по уровню риска.

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

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

Анализ показателей ликвидности

Показатели	2007год	Норматив
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,38	0,2-0,25
Коэффициент срочной ликвидности	1,88	0,7-1,0
Коэффициент текущей ликвидности	2,57	>2

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

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

Коэффициент срочной ликвидности (К2) выражает соотношение наиболее ликвидной части оборотных средств и краткосрочных обязательств. По отчету за 2007г. данный коэффициент составил 1,88, что значительно превышает нормативное значение.

Коэффициент текущей ликвидности (К3) характеризует достаточность средств предприятия, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств. Коэффициент текущей ликвидности равен 2,57, при нормативном значении >2.

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

Показатели финансовой устойчивости

Показатели	2007год	Норматив
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,61	0,1-0,6
Коэффициент концентрации заемного капитала	0,17	<0,4
Соотношение привлеченных и собственных средств	0,20	<0,7
Коэффициент финансовой независимости	0,83	>0,5

Приведенные показатели финансовой устойчивости предприятия по результатам работы за 2007 год свидетельствуют о достаточно высокой доле собственных средств предприятия, что характеризует его полную независимость от внешних источников средств.

Показатели рентабельности

Показатели	2007год	Норматив %
Рентабельность продаж (продукции), ROS	9,64	>0
Рентабельность основной деятельности	10,66	>0
Рентабельность собственного капитала, ROE	5,7	
Рентабельность активов, ROA	4,95	

Рентабельность продаж, отражающая количество валовой прибыли на 1 рубль реализации по результатам работы 2007 г., составила 9,64%.

Рентабельность основной деятельности, выражающая эффективность основного производства, составила 10,66%.

Рентабельность собственного капитала (ROE), характеризующая эффективность его использования, составила 5,7%.

Значение показателя доходности с каждого рубля, вложенного в активы (ROA) составило 4,95%.

Основная причина снижения показателей рентабельности в 2007г. - снижение объемов производства и реализации товарной продукции.

Показатели деловой активности

Показатели	Ед. измерения	2007год
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности		1,49
Период оборота ДЗ	дни	31
Период оборота КЗ	дни	20
Период оборота запасов	дни	17
Операционный цикл	дни	48
Финансовый цикл	дни	28
Коэффициент оборачиваемости текущих активов	обороты	4,8
Оборачиваемость собственного капитала	обороты	2,63
Оборачиваемость дебиторской задолженности	обороты	11,68
Динамика дебиторской задолженности	%	34,68
Динамика кредиторской задолженности	%	42,98

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности характеризует баланс дебиторской и кредиторской задолженности Общества. В отчетном периоде данный коэффициент составил 1,49.

Оборачиваемость дебиторской задолженности составила за отчетный период 11,68 оборотов, а период её оборота –31 день. То есть средний промежуток времени, который требуется для того, чтобы предприятие, реализовав услуги, получило деньги, равен 31 дню. Период оборота кредиторской задолженности равен 20 дням.

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

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

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

Динамика дебиторской задолженности в размере 34,68% и динамика кредиторской задолженности в размере 42,98% говорят о росте дебиторской и кредиторской задолженности в отчетном периоде по отношению к базовому.

Расчет рейтинга финансовой устойчивости предприятия

Показатель	Норматив	2007г.	Баллы	Вес	Рейтинг
ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ					
Коэффициент абсолютной ликвидности (К1)	0,2-0,5	0,38	4	0,25	1
Коэффициент срочной ликвидности (К2)	0,7-1,0	1,88	4	0,5	2
Коэффициент текущей ликвидности (К3)	>=2	2,57	4	0,5	2

ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ					
Коэффициент финансовой независимости (К4)	>=0,5	0,83	4	1,25	5
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ					
Рентабельность продаж (К5)	>0	9,64	3	0,25	0,75
Рентабельность собственного капитала (К6)	>0	5,70	4	0,25	1
Рентабельность активов (К7)	>0	4,95	4	0,25	1
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ					
Динамика дебиторской задолженности (К8)	<0	34,68	1	0,25	0,25
Динамика кредиторской задолженности (К9)	<0	42,98	1	0,25	0,25
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (К10)	>1	1,49	4	0,25	1
Итоговый рейтинг					14,25

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

Анализ показателей финансово-экономической деятельности ОАО «Чувашэнергоремонт» по итогам 1 квартала 2008 года:

Показатели ликвидности

Показатели	**1 кв. 2008**	**Норматив**
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,03	0,2-0,25
Коэффициент срочной ликвидности	1,08	0,7-1,0
Коэффициент текущей ликвидности	1,27	>2

В 1 квартале текущего года произошло значительное снижение показателей, характеризующих ликвидность Общества. Это связано с сезонным характером работ по ремонту оборудования тепловых станций, отсутствием поступления денежных средств, ростом кредиторской задолженности. Данное положение нельзя считать критическим для предприятия, т.к. со второго квартала предприятие войдет в нормальный ритм работы.

Показатели финансовой устойчивости

Показатели	**1 кв. 2008**	**Норматив**
Коэффициент обеспеченности собственными оборотными средствами	0,21	0,1-0,6
Коэффициент концентрации заемного капитала	0,47	<0,4
Соотношение привлеченных и собственных средств	0,88	<0,7
Коэффициент финансовой независимости	0,53	>0,5

Значения показателей свидетельствуют о недостаточной финансовой устойчивости Общества в 1 квартале. Причины сложившегося положения указаны выше.

Показатели рентабельности

Показатели	1 кв. 2008	Норматив
Рентабельность продаж (продукции), ROS	-15,55%	>0
Рентабельность основной деятельности	-13,46%	>0
Рентабельность собственного капитала, ROE	-9,71%	>0
Рентабельность активов, ROA	-6,38%	>0

Показатели деловой активности

Показатели	Ед. измерения	1 кв. 2008
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности		1,05
Период оборота ДЗ	дни	80
Период оборота КЗ	дни	51
Период оборота запасов	дни	21
Операционный цикл	дни	100
Финансовый цикл	дни	50
Коэффициент оборачиваемости текущих активов	обороты	0,84
Оборачиваемость собственного капитала	обороты	0,67
Оборачиваемость дебиторской задолженности	обороты	1,13
Динамика дебиторской задолженности (К8)	%	175,7
Динамика кредиторской задолженности (К9)	%	157,66

Расчет рейтинга финансовой устойчивости предприятия

Показатель	Норматив	1 кв. 2008г.	Баллы	Вес	Рейтинг
ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ					
Коэффициент абсолютной ликвидности (К1)	0,2-0,5	0,03	3	0,25	0,75
Коэффициент срочной ликвидности (К2)	0,7-1,0	1,08	4	0,5	2
Коэффициент текущей ликвидности (К3)	>=2	1,27	3	0,5	1,5
ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ					
Коэффициент финансовой независимости (К4)	>=0,5	0,53	2	1,25	2,5
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ					
Рентабельность продаж (К5)	>0	-15,55	1	0,25	0,25
Рентабельность собственного капитала (К6)	>0	-9,71	1	0,25	0,25
Рентабельность активов (К7)	>0	-6,38	1	0,25	0,25
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ					
Динамика дебиторской задолженности (К8)	<0	175,70	1	0,25	0,25
Динамика кредиторской задолженности (К9)	<0	157,66	1	0,25	0,25
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности (К10)	>1	1,05	3	0,25	0,75
Итоговый рейтинг					8,75

Итоговый рейтинг Общества составил в 1 квартале 8,75 баллов, что соответствует показателю С2. Т.е., Общество относится к группе предприятий *с неудовлетворительным финансовым состоянием.*

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Так как эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, информация о рыночной капитализации приводится за каждый завершенный финансовый год и последний отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Поскольку акции эмитента не допущены к обращению организаторами торговли на рынке ценных бумаг, рыночная капитализация эмитента была принята равной стоимости чистых активов эмитента.

Наименование показателя	2005	2006	2007	1 кв.2008
Рыночная капитализация, тыс. руб.	41 177	38 807	29365	26645

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

	2007	1 кв.2008
Общая сумма кредиторской задолженности эмитента, тыс. руб.	5 898	23 255
Общая сумма просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб.	-	-

Структура кредиторской задолженности ОАО «Чувашэнергоремонт» по результатам 2007года:

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	866	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	2 148	-
в том числе просроченная, тыс.руб.		
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	2 343	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Кредиты, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	-

Займы, всего, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	-
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	-	-
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	541	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Итого, тыс.руб.	5 898	-
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	-	-

По состоянию на 31.12.2007 кредиторов эмитента, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности эмитента, не числится.

Структура кредиторской задолженности ОАО «Чувашэнергоремонт» по результатам 1 квартала 2008 года:

Наименование кредиторской задолженности	**Срок наступления платежа**	
	До одного года	**Свыше одного года**
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	1 522	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	3 864	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс.руб.	8 264	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Кредиты, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	-
Займы, всего, тыс.руб.	8 058	-
в том числе просроченные, тыс.руб.	-	-
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	-	-
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	1 547	-
в том числе просроченная, тыс.руб.	-	-
Итого, тыс.руб.	23 255	-
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	-	-

Сведения о дебиторах, на долю которых приходится не менее 10% об общей суммы дебиторской задолженности за 1 кв. 2008 года:

Полное и сокращенное фирменные наименования: Закрытое Акционерное Общество «Иркутскэнергострой» (ЗАО «ИЭС»)

Место нахождения: 620017, Россия, г. Екатеринбург, ул. Электриков, д.16.

Сумма кредиторской задолженности: 8 058 тыс.рублей.

Данная задолженность не является просроченной.

Данная компания по состоянию на 31.03.2008г. не является по отношению к ОАО «Чувашэнергоремонт» аффилированным лицом.

Доля участия Эмитента в уставном капитале аффилированного лица на 31.03.2008г.– доли не имеет.

Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих Эмитенту на 31.03.2008г. – доли не имеет.

Доля участия аффилированного лица в уставном капитале Эмитента на 31.03.2008г. – доли не имеет.

2.3.2. Кредитная история эмитента

ОАО «Чувашэнергоремонт» за период 2004 - 2007 г.г. кредитные договоры и договоры займа не заключало.

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга, руб.	Срок кредита (займа)/ срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
Займ	ЗАО «Иркутскэнергострой»	2 200 000	18.02.2008 – 19.06.2008	Нет
Займ	ЗАО «Иркутскэнергострой»	5 810 000	17.03.2008 – 14.06.2008	Нет

Эмиссия облигаций эмитентом не осуществлялась.

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Эмитент не имеет обязательств по предоставлению обеспечения третьим лицам, в т.ч. в форме залога или поручительства за последний завершенный отчетный период .

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

Соглашения эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах отсутствуют.

2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

Сведения не указываются, поскольку в отчетном квартале эмиссия ценных бумаг эмитентом не проводилась.

2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных

ценных бумаг

Развивающиеся рынки, в частности рынки Российской Федерации, характеризуются более высоким уровнем рисков, чем более развитые рынки, включая значительные правовые, экономические и политические риски. Необходимо учитывать, что развивающиеся экономики, такие как экономика Российской Федерации, подвержены быстрым изменениям, и что приведенная в настоящем документе информация может достаточно быстро устареть. Соответственно, инвесторам необходимо тщательным образом оценить собственные риски и принять решение о целесообразности инвестиций с учетом существующих рисков. На практике, осуществление инвестиций на развивающихся рынках подходит для квалифицированных инвесторов, полностью осознающих уровень текущих рисков, при этом инвесторам рекомендуется проконсультироваться с собственными юридическими и финансовыми консультантами до осуществления инвестиций в российские ценные бумаги.

В обозримом будущем деятельность Эмитента может быть подвержена воздействию таких рисков и их последствий. В результате существует неопределенность, которая может повлиять на будущую коммерческую деятельность Компании, возможность реализации ее активов и соблюдение сроков погашения обязательств.

2.5.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли Эмитента 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 риск, связанный с условиями рынка сбыта; риск, обусловленный качествами участников рынка; риск, вызванный повышенной вероятностью возникновения форс-мажорных ситуаций.

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

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

Произвести четкую регламентацию процессов взаимодействия отдельных подразделений (по горизонтали), инструкции по правам и обязанностям, мотивационные стимулы, 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 Эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Риски связанные с изменением цен на сырье минимальны, поскольку при осуществлении ремонтов 90% используется сырье заказчика, таким образом, основной риск ложится на заказчика. Доля услуг в себестоимости не более 15 % увеличение изменение цен услуг приведет к изменению структуры себестоимости (уменьшению доли услуг подрядчиков в

общей сумме затрат).

Эмитент придерживается рыночной стратегии ценообразования, проводя мониторинг цен конкурентов, цены устанавливаются на основе конкурсных торгов.

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

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

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 в 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 Эмитента, поскольку предприятие в настоящий момент не использует в своей деятельности заемные средства. Риск неблагоприятного изменения процентных ставок сможет повлиять на будущие заимствования Эмитента. В этом случае Эмитент постарается привлечь долгосрочные кредиты и займы с целью избежания негативного влияния краткосрочных колебаний процентных ставок и/или снизить долю кредитов и займов в своих оборотных средствах.

Риски, связанные с условиями кредитных договоров

Руководство Эмитента считает, что риск несоблюдения условий кредитных договоров в будущем маловероятен.

Инфляционный риск

Состояние российской экономики характеризуется высокими темпами инфляции. В таблице ниже приведены данные о годовых индексах инфляции за период с 1998 года по 2007 год.

Период	Инфляция за период
2007 год	11,9%
2006 год	9,7%
2005 год	10,9%
2004 год	11,7%
2003 год	12,0%
2002 год	15,1%
2001 год	18,6%
2000 год	20,1%

1999 год 36,5%
1998 год 84,4%

После кризиса 1998 года уровень инфляции постоянно снижался и достиг 11,9 % в 2007 году и прогнозируется дальнейшее снижение инфляции. Тем не менее, уровень инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране.

Критическое, по мнению эмитента, значение инфляции:

Плановые темпы инфляции, устанавливаемые Правительством РФ в числе целей своей экономической политики, в целом, выполняются и имеют тенденцию к уменьшению. Тем не менее, эмитент при росте инфляции планирует повысить оборачиваемость оборотных средств за счет изменения договорных отношений с потребителями. По мнению эмитента, значение инфляции, при которой у эмитента возникнут трудности, составляет не менее 28% годовых.

Предполагаемые действия эмитента по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

В случае если значение инфляции превысит указанное критическое значение, эмитент планирует провести мероприятия по сокращению внутренних издержек.

Риски, связанные с изменением курса обмена иностранных валют.

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

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

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

2.5.4. 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 Эмитента.

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.

Эмитент не осуществляет экспорт товаров, работ и услуг. В связи с этим правовые риски, связанные с деятельностью Эмитента, описываются только для внутреннего рынка. В целом, риски, связанные с деятельностью Эмитента, 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 Эмитента, 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 Эмитент 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 Эмитента считает, что Эмитент 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 Эмитента никаких рисков.

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

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Эмитента, как и изменение судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), может негативно отразиться на деятельности Эмитента 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 Эмитента, однако вероятность подобных событий невелика.

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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

На текущий момент Эмитент не участвует в судебных арбитражных процессах.

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

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

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

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 Эмитента.

Доход Эмитента 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 Эмитентом не хеджируются.

2.5.6. Банковские риски

Сведения не указываются, поскольку эмитент не является кредитной организацией.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента:
Открытое акционерное общество «Чувашэнергоремонт»

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «Чувашэнергоремонт»

Эмитент не располагает сведениями о том, что наименование эмитента является схожим с наименованием другого юридического лица.

Фирменное наименование эмитента не зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания.

Фирменное наименование и организационно-правовая форма эмитента в течение времени существования эмитента не изменялась

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица	1042127001014
Дата регистрации	20 января 2004 года
Наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц	Инспекция Министерства Российской Федерации по налогам и сборам по Калининскому району г. Чебоксары Чувашской Республики

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации: по состоянию на 31.03.2008 г.: 4 (три) года 1 (один) месяц и 11(одиннадцать) дней.

Эмитент создан на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития эмитента.

ОАО «Чувашэнергоремонт» было создано 20 января 2004.

Цели создания эмитента: получение прибыли
Миссия эмитента: миссия эмитента не сформулирована и не утверждена.

Иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента, отсутствует.

3.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента	Российская Федерация, Чувашская Республика, г. Чебоксары, 428008, Улица Энергетиков, 38
Телефон	(8352) 39-90-89, 63-04-18
Факс	(8352) 50-92-69
Адрес электронной почты	adm cher@cbx.ru
Адрес страницы в сети «Интернет», на которой доступна информация об эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах	www.cher.name
Данные специального подразделения эмитента (третьего лица) по работе с акционерами и инвесторами эмитента (в случае его наличия)	Специальное подразделение эмитента (третьего лица) по работе с акционерами и инвесторами отсутствует

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН: 2127329093

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Эмитент не имеет филиалов и представительств.

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД: 40.10, 40.10.4, 40.10.5, 40.10.42, 40.30.5, 45.32, 45.25.4,40.30.4, 45.31, 80.42,70.20, 63.12.21, 74.20,74.20.13,74.20.14,60.23, 60.24,71.34, 74.84.

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

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

- деятельность по обеспечению работоспособности электростанций: монтаж, наладка, ремонт и техническое обслуживание электротехнического оборудования, аппаратуры и средств защиты электростанций;
- деятельность по обеспечению работоспособности котельных;
- деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей;
- деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей;
- деятельность по обеспечению работоспособности гидроэлектростанций;
- производство электромонтажных работ;
- производство изоляционных работ

Динамика объемов производства

Наименование показателя	2005	2006	2007	1 кв. 2008
Объем выручки от оказания услуг, тыс. руб.	105 932	102 455	89692	18701

Объемы производства по основному виду деятельности

Наименование показателя	2007	1 квартал 2008 года
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, руб.	88374	18447
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	98,53	98,64

Свою основную хозяйственную деятельность эмитент ведет только в Российской Федерации.

Структура себестоимости эмитента за 2007 год и 1 квартал 2008года.

Наименование статьи затрат	2007 год	1 квартал 2008 года
Сырье и материалы, %	3,6	2,4
Топливо, %	0,9	1,0
Энергия, %	1,0	1,8
Затраты на оплату труда, %	65,6	66,5
ЕСН, отчисления на социальные нужды, %	16,4	16,5
Арендная плата, %	1,9	0,7
Амортизация основных средств, %	3,0	2,9
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0,9	0,8

Прочие затраты , %	5,0	4,1
- повышение квалификации и профессиональная переподготовка	0,6	0,4
- услуги транспорта	0,3	0,2
- услуги по поверке приборов	0,3	0,2
- услуги связи	0,3	0,3
- охрана помещений	1,1	1,0
- техобслуживание ОПС	0,6	0,0
- спецпитание	0,7	0,9
- юридические и информационные услуги	0,3	0,3
- аудиторские и консультационные услуги	0,3	0,8
- расходы на страхование	0,4	0,0
- ремонты зданий и сооружений	0,1	0,0
- услуги субподрядных организаций	0,0	0,0
- другие	1,7	3,3
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100	100
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	90,4	86,5

Учет и отражение в бухгалтерской отчетности данных, касающихся основных видов услуг, затрат на них, происходит в соответствии со следующими нормативными документами:

- Федеральный закон «О бухгалтерском учете» 21 ноября 1996 года №129-ФЗ.
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/ 01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 09.06.2001 года №44н.
- Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 года №43н.
- Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.05.1999 года №33н.
- Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 09.12.1999 года №107н.
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 30.03.2001 года №26н.
- Положение по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/98, утвержденное приказом Министерством финансов РФ от 25.11.2001 года №56н.
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» ПБУ 15/01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 02.08.2001 №60н.
- Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.05.1999 года №32н.
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/00, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 16.11.2000 года №91н.

Эмитент не разрабатывает и не предлагает на рынке своей основной деятельности имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг).

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Основной поставщик (на которого приходится не менее 10 процентов всех поставок сырья (материалов) ОАО «Чувашэнергоремонт» за 1 квартал 2008 года:

Полное наименование поставщика: Открытое акционерное общество « Чувашнефтепродукт»
Местонахождение поставщика: Российская Федерация, Республика Чувашия, 428000 г. Чебоксары, Складской проезд, 20
Доля в общем объеме поставок за 1 квартал 2008 года: 14%

Полное наименование поставщика: Общество с ограниченной ответственностью

«СоюзСпецодежда»
Местонахождение поставщика: Российская Федерация, Республика Чувашия, 424000 г. Чебоксары, Базовый проезд, 3.
Доля в общем объеме поставок за 1 квартал 2008 года: 12%

Полное наименование поставщика: Общество с ограниченной ответственностью «Меткабснабсбыт»
Местонахождение поставщика: Российская Федерация, Москва, Варшавское шоссе,д.29, стр.1
Доля в общем объеме поставок за 1 квартал 2008 года: 11%

Полное наименование поставщика: Общество с ограниченной ответственностью «ПромСтройРемонтСервис»
Местонахождение поставщика: Российская Федерация, Республика Чувашия, 424000 г. Чебоксары, Кабельный проезд,6
Доля в общем объеме поставок за 1 квартал 2008 года: 13%

Полное наименование поставщика: Общество с ограниченной ответственностью «РемЭнергоСервис»
Местонахождение поставщика: Российская Федерация, Республика Чувашия, 424000 г. Чебоксары, пр. Автозаправочный,7
Доля в общем объеме поставок за 1 квартал 2008 года: 21%

Полное наименование поставщика: Общество с ограниченной ответственностью «ЭлектроМонтажСервис»
Местонахождение поставщика: Российская Федерация, Республика Чувашия, 424000 г. Чебоксары, Кабельный проезд,6
Доля в общем объеме поставок за 1 квартал 2008 года: 13%

За время своего существования импортных закупок сырья (материалов) эмитентом не осуществлялось.

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

Сбыт продукции (работ, услуг) производится в Чувашской Республике.

Основным потребителем является Чувашский филиал ОАО «Территориальная генерирующая компания № 5» - доля в общем объеме реализации во 3 квартале 2007 г. составила - %.

В настоящее время на территории Чувашской Республики расположены 370 котельных, вырабатывающих тепловую энергию. Организации, эксплуатирующие эти объекты, являются потенциальными заказчиками ОАО «Чувашэнергоремонт».

В целом рынок энергоремонтов в Чувашской Республике можно оценить как потенциально высоко конкурентный. Причиной является наличие следующих предпосылок:

Развитая электроэнергетическая отрасль, которую в области представляют Чувашский филиал ОАО «Территориальная генерирующая компания № 5». Кроме того, субъектами рынка энергоремонтов (т.е. потенциальными заказчиками) являются предприятия, имеющие собственные энергоисточники.

Наличие конкурентов из других областей Приволжского региона, имеющих развитую производственную базу, квалифицированный персонал. Наиболее крупные ремонтные организации, которые могут работать в Чувашской Республике: ООО «ПРП Татэнергоремонт», ОАО «Ульяновскэнергоремонт», ОАО «Нижегородскэнергоремонт» и другие.

Таким образом, можно сделать вывод, что Чувашская Республика имеет достаточно большое количество платежеспособных заказчиков, создающих емкий рынок.

Существуют сторонние подрядные организации, выполняющие часть функций (работ), аналогичных предоставляемым ОАО «Чувашэнергоремонт».

Возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его

продукции (работ, услуг).

Неплатежеспособность заказчика,

Банкротство крупных поставщиков;

Банкротство кредитных учреждений;

Недостаточный анализ рынка и недооценка конкурентов;

Неблагоприятные налоговые последствия;

Снижение стоимости чистых активов;

Снижение финансовой устойчивости;

Случайная гибель имущества и результатов труда;

Аварии автотранспорта.

Несчастные случай на производстве.

Действия по уменьшению негативного влияния на сбыт продукции (работ, услуг).

Все сделки в ходе производственно-хозяйственной деятельности осуществляются при условии оформления договорных обязательств в письменном виде;

При заключении договоров на производство ремонтов, оказание услуг с предприятиями и организациями, физическими лицами, принимаются меры экономической безопасности: предусматривается предоплата до начала выполнения работ в размере от 70 до 100%.

В случае, когда условиями заключенной сделки предусматривается последующая оплата работ, услуг, готовой продукции полностью или частично, до момента подписания договора во внимание принимаются данные о финансовом состоянии контрагента;

В производственно-хозяйственных договорах предусматривается степень ответственности сторон в случае возникновения возможных рисков в ходе исполнения договорных обязательств;

Заключаются долгосрочные хозяйственные договоры с поставщиками материалов и услуг, развиваются с ними длительные производственные отношения, проводятся маркетинговые исследования стабильности их финансового состояния;

Изучаются новые высокоэффективные технологии выполнения работ по ремонту основного и вспомогательного оборудования энергопредприятий, строительству с целью внедрения их в производство при условии быстрой окупаемости проекта;

В целях повышения производительности труда основных производственных рабочих оказывается содействие изобретательству и рационализаторству;

Постоянно производится анализ действий конкурентов, их цен на аналогичную работу (продукцию).

Осваиваются и развиваются новые виды работ и услуг, не противоречащих Уставу и законодательству.

3.2.5 Сведения о наличии у эмитента лицензий.

Действующие лицензии (разрешения, свидетельства) ОАО «Чувашэнергоремонт»

№ Лицензии	Дата выдачи	Начало предост. Услуг/деятельности	Окончание действия	Наименование	Орган, выдавший лицензию
Письмо – разрешение № 2141	18.06.2007	18.06.2007	18.06.2012	Ремонт, монтаж и наладку технических устройств на опасных производственных объектах: систем газоснабжения, котлонадзора и химической, нефтехимической промышленности.	УТЭН Ростехнадзора по Чувашской республике

Лицензия № ГС-4-21-02-27-0-2127329093-003893-2.	29.06.2007	29.06.2007	29.06.2012	Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.	Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству
Разрешение № РРС 4800296 от 07.07.2004	07.07.2004	07.07.2004	07.07.2009	Применение технических устройств на опасных производственных объектах – детали (отводы гнутые) для станционных трубопроводов ТЭС ∅ до 159 мм включительно по ОСТ 24.125.60-89 согласно приложению.	Госгортехнадзор РФ
Разрешение № РРС 4800297 от 07.07.2004	07.07.2004	07.07.2004	07.07.2009	Применение технических устройств на опасных производственных объектах – изделия из углеродистой и низколегированной сталей для трубопроводов ТЭС по ТУ 34.10.1202-97, ОСТ 34.10.749-97÷ОСТ 34.10.766-97 и ОСТ 34.10.504-95 согласно приложению.	Госгортехнадзор РФ
Разрешение № РРС 4800298 от 07.07.2004	07.07.2004	07.07.2004	07.07.2009	Применение технических устройств на опасных производственных объектах – гибы соединительных (необогреваемых труб) в пределах котла стационарных котлов из труб углеродистой и низколегированной сталей ∅ до 159 мм включительно по ОСТ 108.030.40-79 по Приложению 1.	Госгортехнадзор РФ
Разрешение № РРС 4800299 от 07.07.2004	07.07.2004	07.07.2004	07.07.2009	Применение технических устройств на опасных	Госгортехнадзор РФ

				производственных объектах – компенсаторы трубопроводов из углеродистой и низколегированной сталей на Ру< 2,5 МПа (25 кгс/см^2) по ТУ 34.10.10187-97 и Серии 5.903-13	
Лицензия № 00-ДЭ-003377 (К) от 20.09.2004	20.09.2004	20.09.2004	20.09.2009	Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности (проведение экспертизы технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте).	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
Аттестат аккредитации № 34-1.1.М/18 от 22.09.2004	22.09.2004	22.09.2004	22.09.2009	Проведение калибровочных работ (калибровка средств измерений).	ОАО «РАО «ЕЭС России» - филиал ОАО Инженерный центр ЕЭС «Фирма «ОРГРЭС»
Свидетельство об аттестации Центральной лаборатории металлов и сварки ОАО «Чувашэнергоремонт» № ЭЦ-19/22 от 20.12.2005	20.12.2005	20.12.2005	20.12.2008	Проведение контроля 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, взрвыопожароопасных и химически опасных производств лабораторными методами - механические испытания,	Аттестационный научно-технический центр «Энергомонтаж», г. Москва

				металлографические исследования, измерения твердости, химический и спектральный анализ.	
Свидетельство об аттестации Центральной лаборатории металлов и сварки ОАО «Чувашэнергоремонт» № 78А440155 от 20.12.2005	20.12.2005	20.12.2005	20.12.2008	Проведение контроля оборудования и материалов при изготовлении, строительстве, монтаже, эксплуатации, ремонте, реконструкции и техническом диагностировании оборудования и трубопроводов объектов котлонадзора, подъемных сооружений, систем газоснабжения (газопотребления), нефтяной и газовой промышленности, взрвыопожароопасных и химически опасных производств неразрушающими методами – ВИК, акустический метод, радиационный метод, проникающими веществами, вихретоковый метод).	Аттестационный научно-технический центр «Энергомонтаж», г. Москва
Разрешение № РРС 4400003 от 31.10.2005	31.10.2005	31.10.2005	31.10.2010	Применение технических устройств - грузозахватные приспособления (стропы грузовые канатные для строительства типа СКП1, СКК1, 1СК, 2СК, 3 СК, 4 СК) в соответствии с ГОСТ 25573-82	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору

Все виды деятельности Общества подтверждены Сертификатом соответствия производства, выполняемых на объектах электроэнергетики № 000446 (ПР 1396230407) от 23.04.2007 со сроком действия до 23.04.2010, выданным системой добровольной сертификации ЗАО «ЭНСЕРТИКО», г. Москва.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Эмитент не ведет с другими организациями совместной деятельности. Эмитент не создавал дочерние компании с привлечением инвестиций третьих лиц, в том числе для достижения определенной цели.

3.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Добыча полезных ископаемых, включая добычу драгоценных металлов и драгоценных камней не является основной деятельностью эмитента и его дочерних или зависимых обществ.

3.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Оказание услуг связи не является основной деятельностью эмитента.

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Неотъемлемой частью развития ОАО «Чувашэнергоремонт» для повышения эффективности своей деятельности является расширение рынка услуг путем реализации технического и кадрового потенциала специализированных подразделений предприятия – Центральной лаборатории металлов и сварки (ЦЛМиС) и Лаборатории наладки вибрации и регулирования турбин (ЛНВиРТ), являющимися головными в регионе в области технического диагностирования технических устройств на опасных производственных объектах (ОПО), виброналадке вращающихся механизмов и наладки систем регулирования.

Наиболее важные направления на усиление роли лабораторий и привлекательности потенциальных Заказчиков:

– внедрение прогрессивных методов на базе последних достижений науки и техники и диагностирование состояния технических устройств на ОПО и в особенности отработавших парковый ресурс;

- техническое переоснащение (приобретение) диагностического оборудования и программных продуктов;

- повышение квалификации специалистов по выбранным направлениям.

3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Эмитент входит в холдинг - Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России» (ОАО РАО «ЕЭС России»).

Место и функции эмитента в организации.

Являясь дочерним обществом ОАО РАО «ЕЭС России» с момента своего создания эмитент играет ключевую роль в формировании региональной энергосистемы, ориентирован на выполнение следующих функций:

- реализация единой энергетической политики ОАО РАО «ЕЭС России» на региональном уровне;

- обеспечение надежности функционирования электроэнергетического комплекса;

- осуществление долгосрочных инвестиционных программ в электроэнергетике;

- предотвращение кризисных явлений в экономике комплекса;
- создание благ для потребителей;

Срок участия эмитента в холдинге:

С 20 января 2004 г. – дата государственной регистрации эмитента.

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Эмитент не имеет дочерних и зависимых обществ.

3.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

3.6.1. Основные средства

Стоимость основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств (тыс. руб.):

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Отчетная дата: 31.12.2007		
Здания	10 964	1 178
Сооружения	1 513	173
Передаточные устройства	288	65
Машины и оборудование	11 994	5 127
Транспортные средства	1 482	403
Производственный и хозяйственный инвентарь	1 250	521
Итого:	**27 491**	**7 467**
Отчетная дата: 31.03.2008		
Здания	10 964	1 255
Сооружения	1 513	191
Передаточные устройства	288	72
Машины и оборудование	12 066	5 513
Транспортные средства	1 482	465
Производственный и хозяйственный инвентарь	1 250	574
Итого:	**27 563**	**8 070**

Амортизация основных средств начисляется линейным способом.

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств не предоставляется, так как переоценка основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств за время существования эмитента не производилась.

Способ проведения переоценки основных средств не указывается в связи с отсутствием факта проведения переоценки основных средств.

Эмитент планирует осуществлять приобретение, замену и выбытие основных средств по мере их износа.

Факты обременения основных средств на дату утверждения проспекта ценных бумаг отсутствуют.

IV. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность ОАО «Чувашэнергоремонт» за 2005- 1 кв.2008 г.

Наименование показателя	**Рекомендуемая методика расчета**	**2005**	**2006**	**2007**	**1 кв. 2008**	**Отклонение в % 2007г. к 2006г.**
Выручка, тыс.руб.	Общая сумма выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг	105932	102455	89692	18701	-12,46
Валовая прибыль, тыс.руб.	Выручка – себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг (кроме коммерческих и управленческих расходов)	11173	8221	8643	-2908	5,13
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль/ непокрытый убыток), руб.	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	3392	2380	1942	-2720	-18,4
Рентабельность собственного капитала, %	(Чистая прибыль) / (Капитал и резервы – целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов – собственные акции, выкупленные у акционеров) х 100	8,23	6,13	6,61	-10,21	7,83
Рентабельность активов, %	(Чистая прибыль) / (Балансовая стоимость активов) х 100	7,33	5,51	5,50	-5,44	-0,18
Коэффициент чистой прибыльности,%	(Чистая прибыль) / (Выручка) х 100	3,20	2,32	2,16	-14,54	-6,89
Рентабельность продукции (продаж), %	(Прибыль от продаж) / (Выручка) х 100	10,55	8,02	9,64	-15,55	20,2
Оборачиваемость капитала, раз	(Выручка) / (Балансовая стоимость активов – краткосрочные обязательства)	3	3	3	0,7	0
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату,	Непокрытый убыток прошлых лет + непокрытый убыток	-	-	-	778	-

руб.	отчетного года					
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	(Сумма непокрытого убытка на отчетную дату) / (Балансовая стоимость активов) х 100	-	-	-	-1,56	-

Примечание: все показатели рассчитаны в соответствии с методикой, рекомендованной ФСФР.

Экономический анализ прибыльности/убыточности ОАО «Чувашэнергоремонт»:

Наименование показателя	2007г. по отношению к 2006г.
Выручка, тыс.руб	-12763
Валовая прибыль, тыс.руб	422
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль/непокрытый убыток), тыс.руб	-438
Рентабельность собственного капитала, %	0,48
Рентабельность активов, %	-0,01
Коэффициент чистой прибыльности	-0,16
Рентабельность продукции (продаж), %	1,62
Оборачиваемость капитала, раз	0
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс.руб	0
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0

Мнения органов управления ОАО «Чувашэнергоремонт» относительно вышеупомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

Члены органов управления Эмитента не имеют особого мнения относительно вышеупомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента, отраженного в протоколе заседания органа управления Эмитента, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и не настаивают на отражении такого (отличного) мнения в настоящем ежеквартальном отчете.

4.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

Основной деятельностью эмитента является оказание услуг подразделениям Чувашского филиала ОАО «Территориальная генерирующая компания №5» по техническому обслуживанию, ремонту, реконструкции, монтажу и наладке тепломеханического оборудования. В настоящее время эмитент занимает стабильную позицию в своей основной деятельности, являясь одним из главных Подрядчиков в оказании услуг обособленным структурным подразделениями, как Чебоксарская ТЭЦ-2, Новочебоксарская ТЭЦ-3. Оборудование данных станций из года в год стареет и неуклонно растут объемы ремонтных работ.

В целях укрепления и дальнейшего расширения бизнеса, важной задачей на сегодняшний день становится сохранение рынка, то есть сохранения партнерства с основным заказчиком - Чувашским филиалом ОАО «Территориальная генерирующая компания № 5».

Для того чтобы быть привлекательным для Заказчиков эмитент обязан снижать стоимость оказываемых услуг, так как при выборе исполнителя путем конкурсных закупок, основным критерием является стоимость закупки. С целью повышения производительности труда и снижения стоимости услуг эмитент постоянно занимается совершенствованием применяемых технологий внедрением в производство новейших разработок, оснащением производственных цехов современным оборудованием, приспособлениями, приборами и аппаратами.

Большое внимание уделяется повышению профессионального уровня персонала, воспитанию молодых специалистов, созданию достойной смены ветеранам производства. В плане расширения рынка услуг особенно привлекательными подразделениями эмитента являются Лаборатория металлов и сварки (ЦЛМиС) и Лаборатория наладки вибрации и регулирования турбин (ЛНВиРТ). Указанные лаборатории для Республики являются единственными и уникальными.

Мнения органов управления эмитента относительно представленной информации совпадают.

Члены совета директоров эмитента особого мнения относительно представленной информации не имеют.

4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Показатели, характеризующие ликвидность ОАО «Чувашэнергоремонт» за соответствующий период:

Наименование показателя	Рекомендуемая методика расчета	2005	2006	2007	1 кв. 2008
Собственные оборотные средства, тыс.руб.	Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) - целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов – внеоборотные	18140	17881	9178	6310
Индекс постоянного актива	(Внеоборотные активы + долгосрочная дебиторская задолженность) / (Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) - целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов)	0,6	0,5	0,7	0,8
Коэффициент текущей ликвидности	(Оборотные активы – долгосрочная дебиторская задолженность) / (Краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)	4,6	5,40	2,57	1,27
Коэффициент быстрой ликвидности	(Оборотные активы - запасы - налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям - долгосрочная дебиторская задолженность) / (Краткосрочные обязательства (не включая доходы будущих периодов)	3,6	4,27	1,88	1,08
Коэффициент автономии собственных средств	(Капитал и резервы (за вычетом собственных акций, выкупленных у акционеров) - целевые финансирование и поступления + доходы будущих периодов) / (Внеоборотные активы + оборотные активы)	0,89	0,90	0,83	0,53

Примечание: Показатели рассчитаны в соответствии с методикой, рекомендованной ФСФР.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности Эмитента:

Наименование показателя	2007г. по отношению к 2006г.
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	-8703
Индекс постоянного актива	0,2

Коэффициент текущей ликвидности	-2,83
Коэффициент быстрой ликвидности	-2,39
Коэффициент автономии собственных средств	-0,07

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Размер и структура капитала ОАО «Чувашэнергоремонт»:

Наименование показателя	2004	2005	2006	2007	1 кв. 2008
Уставный капитал, тыс. руб.	26 068	26 068	26 068	26 068	26 068
Соответствие Уставного капитала учредительным документам	да	да	да	да	да
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), тыс. руб.	0	0	0	0	0
Резервный капитал, тыс. руб.	0	587	756	1 355	1 355
Добавочный капитал, тыс. руб.	0	0	0	0	0
Нераспределенная чистая прибыль, тыс. руб.	11 748	3 392	822	1 942	-778
Средства целевого финансирования эмитента, включающий суммы средств, предназначенных для осуществления мероприятий целевого назначения, средств, поступивших от других организаций и лиц, бюджетных средств и др., тыс. руб.	0	0	0	0	0
Фонд накопления, тыс. руб.	0	11 161	11 161	0	0
Общая сумма капитала, тыс. руб.	37 816	41 208	38 807	29 365	26645

Структура и размер оборотных средств ОАО «Чувашэнергоремонт» в соответствии с бухгалтерской отчетностью ОАО «Чувашэнергоремонт» (тыс. рублей):

Наименование статьи баланса	2004	2005	2006	2007	1 кв. 2008
Запасы	1 909	5 066	4 660	4 007	4 567
НДС	67	205	1	70	57
Дебиторская задолженность	21 831	3 367	6 528	8 816	24 306
Краткосрочные финансовые вложения вложения	-	-	-	-	-
Денежные средства	3 216	14 551	10 999	2 257	712
Общая сумма оборотных активов:	27 023	23 189	22 188	15 150	29 642

Источники финансирования оборотных средств: собственные источники.

Политика ОАО «Чувашэнергоремонт» по финансированию оборотных средств: финансирование оборотных средств осуществляется за счет собственных средств Эмитента.

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств и оценка вероятности их появления: изменение в политике финансирования оборотных средств может возникнуть в случае недостаточности собственных средств Эмитента, вероятность появления такого фактора очень низкая.

Мнения органов управления эмитента относительно вышеупомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности ОАО

«Чувашэнергоремонт» совпадают.

Члены органов управления эмитента не имеют особого мнения относительно вышеупомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности ОАО «Чувашэнергоремонт», отраженного в протоколе заседания органа управления ОАО «Чувашэнергоремонт», на котором рассматривались соответствующие вопросы и не настаивают на отражении такого (отличного) мнения в настоящем Проспекте ценных бумаг.

Политика эмитента в отношении финансирования оборотных средств исходит из принципа максимальной надежности эмитента, деятельность эмитента финансируется в большей части за счет собственного капитала и в меньшей – за счет заемного. Собственные средства эмитента большей частью вложены в оборотные активы. Фактором, который может повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств может стать ухудшение финансового положения эмитента. Вероятность наступления данного события низкая.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений не было.

Финансовые вложения в эмиссионные и неэмиссионные ценные бумаги отсутствуют.

Средства эмитента на депозитных и иных счетах в кредитных организациях, чьи лицензии были приостановлены либо отозваны, а также по которым было принято решение о реорганизации, ликвидации, о начале процедуры банкротства либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами), не размещались.

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

По данным финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «Чувашэнергоремонт» на 31.12.2007 и на 31.03.2008 эмитент не имеет нематериальных активов.

Взносы в уставный капитал нематериальными активами произведены не были.

Информация о нематериальных активах представлена по состоянию на 31.12.2007 и на 31.03.2008 на основании российских стандартов бухгалтерского учета (Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/00, утвержденное Приказом Минфина РФ от 16.11.2000 года №91н).

4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Эмитент не проводит разработок и исследований в области научно-технического развития и не осуществляет научно-технической деятельности.

Эмитент не имеет объектов интеллектуальной собственности (патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, товарных знаков и знаков обслуживания).

Эмитент не создавал и не получал правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности.

4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Для того чтобы сохранить доверие заказчика, а, следовательно, иметь возможность осваивать объёмы ремонтных работ, запланированных к выполнению Обществом на объектах основных фондов Чувашского филиала ОАО «ТГК – 5», как основного потребителя услуг в 2007 году, а также в целях привлечения новых заказчиков принимается комплекс мер:

Все сделки в ходе производственно-хозяйственной деятельности осуществляются при условии оформления договорных обязательств в письменном виде.

При заключении договоров на производство ремонтов, оказание услуг с предприятиями и организациями, не входящими в состав Чувашского филиала ОАО «ТГК № 5», физическими лицами, принимаются меры экономической безопасности: предусматривается предоплата до

начала выполнения работ в размере от 70 до 100%.

В случае, когда условиями заключенной сделки предусматривается последующая оплата работ, услуг, готовой продукции полностью или частично, до момента подписания договора во внимание принимаются данные о финансовом состоянии контрагента;

В производственно-хозяйственных договорах предусматривается степень ответственности сторон в случае возникновения возможных рисков в ходе исполнения договорных обязательств;

Заключаются долгосрочные хозяйственные договоры с поставщиками материалов и услуг, развиваются с ними длительные производственные отношения, проводятся маркетинговые исследования стабильности их финансового состояния;

Изучаются новые высокоэффективные технологии выполнения работ по ремонту основного и вспомогательного оборудования энергопредприятий, строительству с целью внедрения их в производство при условии быстрой окупаемости проекта;

В целях повышения производительности труда основных производственных рабочих оказывается содействие изобретательству и рационализаторству;

Постоянно производится анализ действий конкурентов, их цен на аналогичную работу (продукцию);

Осваиваются и развиваются новые виды работ и услуг, не противоречащих Уставу и законодательству.

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Основной деятельностью эмитента является оказание услуг подразделениям Чувашского филиала ОАО «Территориальная генерирующая компания №5» по техническому обслуживанию, ремонту, реконструкции, монтажу и наладке тепломеханического оборудования. В настоящее время эмитент занимает стабильную позицию в своей основной деятельности, являясь одним из главных Подрядчиков в оказании услуг обособленным структурным подразделениями, как Чебоксарская ТЭЦ-2, Новочебоксарская ТЭЦ-3. Оборудование данных станций из года в год стареет и неуклонно растут объемы ремонтных работ.

В целях укрепления и дальнейшего расширения бизнеса, важной задачей на сегодняшний день становится сохранение рынка, то есть сохранения партнерства с основным заказчиком - Чувашским филиалом ОАО «Территориальная генерирующая компания № 5».

Для того чтобы быть привлекательным для Заказчиков эмитент обязан снижать стоимость оказываемых услуг, так как при выборе исполнителя путем конкурсных закупок, основным критерием является стоимость закупки. С целью повышения производительности труда и снижения стоимости услуг эмитент постоянно занимается совершенствованием применяемых технологий внедрением в производство новейших разработок, оснащением производственных цехов современным оборудованием, приспособлениями, приборами и аппаратами.

Большое внимание уделяется повышению профессионального уровня персонала, воспитанию молодых специалистов, созданию достойной смены ветеранам производства. В плане расширения рынка услуг особенно привлекательными подразделениями эмитента являются Лаборатория металлов и сварки (ЦЛМиС) и Лаборатория наладки вибрации и регулирования турбин (ЛНВиРТ). Указанные лаборатории для Республики являются единственными и уникальными.

Мнения органов управления эмитента относительно представленной информации совпадают.

Члены совета директоров эмитента особого мнения относительно представленной информации не имеют.

4.5.2. Конкуренты эмитента

В настоящее время практически в каждой региональной энергосистеме имеются свои собственные ремонтные предприятия, выходящие с предложением своих профессиональных услуг на свободный рынок. Кроме того, в отрасли есть крупные ремонтные организации федерального уровня и их филиалы. Это такие компании, как: холдинг «Камэнергоремонт», ОАО «Мосэнергоремонт», энергоремонтные предприятия Чувашской Республики, ПРП

«Татэнергоремонт» Республики Татарстан, ОАО «Мариэнергоремонт» Республики Марий Эл энергоремонтные компании Приволжско - Уральского региона (г. Нижний Новгород и др.) Являясь возможными конкурентами Общества, несмотря на широкий спектр предлагаемых услуг, в большинстве случаев стоимость услуг на этих предприятиях выше, чем в ОАО «Чувашэнергоремонт».

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

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

Основными конкурентами эмитента являются:

в Республике

- ООО «ПромСтройРемонтСервис» г. Чебоксары;

в ближайшем регионе:

- ООО ПРП «Татэнергоремонт»;
- ОАО «Нижегородэнергоремонт»;
- ОАО «Ульяновскэнергоремонт».

V. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Полное описание структуры органов управления эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента.

Органами управления Общества являются:

Общее собрание акционеров;

Совет директоров;

Генеральный директор.

Коллегиальный исполнительный орган (Правление) Уставом общества не предусмотрен.

Компетенция Общего собрания акционеров эмитента предусмотрена статьей 10 Устава эмитента:

«*10.1. Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.*

10.2. К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;

реорганизация Общества;

ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;

определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;

увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости

акций или путем размещения дополнительных акций;

уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;

дробление и консолидация акций Общества;

принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;

избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;

избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;

утверждение Аудитора Общества;

принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему);

утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;

выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года

определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;

принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;

утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;

решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах".

10.3. Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров и Генеральному директору Общества.

Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Компетенция Совета директоров эмитента предусмотрена статьей 12 Устава эмитента:

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

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

определение приоритетных направлений деятельности Общества;

вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 7, 12, 16-19 пункта 10.2. статьи 10 настоящего Устава;

размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;

утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг, утверждение отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Обществ, отчетов об итогах погашения акций ,отчетов об итогах предъявления

акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;

определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 16, 33 пункта 12.1. настоящего Устава;

приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах";

отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества или на иных основаниях ,предусмотренных законодательством Российской Федерации;

избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;

рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;

рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты;

утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;

принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;

утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;

утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) и отчета об итогах его выполнения,а также утверждение годового(квартального) бюджета Общества и отчета об итогах выполнения бюджета Общества;

создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, а также внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (в том числе изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией;

принятие решений об участии Общества в других организациях (в том числе согласование учредительных документов и кандидатур в органы управления вновь создаваемых организаций), изменении доли участия (количества акций, размера паев, долей), обременении акций, долей и прекращении участия Общества в других организациях;

определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества;

принятие решений о заключении сделок, предметом которых является имущество, работы и услуги, стоимость которых составляет от 5 до 25 процентов балансовой стоимости активов Общества, определяемой на дату принятия решения о заключении сделки ,за исключением сделок ,совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности Общества;

одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона "Об акционерных обществах";

одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона "Об акционерных обществах";

утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;

избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

избрание Секретаря Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;

предварительное одобрение решений о совершении Обществом:

а) сделок связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу;

б) сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом;

в) сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам;

согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;

принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);

принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества в случаях, предусмотренных пунктами 16.14., 16.15. настоящего Устава;

привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством РФ;

рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;

утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;

определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»:

а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;

б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

в) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;

г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;

д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;

ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;

к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;

м) о выплате членам Совета директоров и Ревизионной комиссии ДЗО вознаграждений

и компенсаций;

определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;

предварительное одобрение решений о совершении Обществом:
а) сделок, предметом которых являются внеоборотные активы Общества в размере от 10 до 25 процентов балансовой стоимости этих активов Общества на дату принятия решения о совершении такой сделки;

б) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;

назначение представителей Общества для участия в высших органах управления организаций любых организационно-правовых форм, в которых участвует Общество;

принятие решений о выдвижении Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций любых организационно-правовых форм, в которых участвует Общество;

принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала которых принадлежит Обществу;

определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;

утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим Уставом;

определение закупочной политики в Обществе, в том числе утверждение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров ,работ, услуг, утверждение руководителя Центрального закупочного органа Общества и его членов, а также утверждение годовой комплексной программы закупок и принятие иных решений в соответствии с утвержденными в Обществе документами, регламентирующими закупочную деятельность Общества;

утверждение целевых значений (скорректированных значений)ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;

иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом

“Об акционерных обществах” и настоящим Уставом.

15.2. Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Генеральному директору Общества.»

Компетенция Генерального директора эмитента предусмотрена статьей 16 Устава эмитента:

16.1. Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором.

16.2.Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

16.3. К компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества.

16.4.Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных законодательством, настоящим Уставом и решениями Совета директоров Общества:

обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;

организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;

распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;

издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;

утверждает Положения о филиалах и представительствах Общества;

утверждает общую структуру исполнительного аппарата Общества;

в соответствии с общей структурой исполнительного аппарата Общества утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;

осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;

распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;

не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибыли и убытков Общества;

представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;

решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

16.6. Права и обязанности Генерального директора по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, настоящим Уставом и трудовым договором, заключаемым им с Обществом.

Документы эмитента, устанавливающие правила корпоративного поведения эмитента:

Общим собранием акционеров 30.09.2004 утверждены следующие нормативные акты, регулирующие деятельность органов Общества: Положение о порядке подготовки и проведения общего собрания акционеров, Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров.

Полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента в сети Интернет находится по следующему

адресу: www.cher.name.

5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

фамилия, имя, отчество	**Епифанов Сергей Александрович**
год рождения	1955
сведения об образовании	Высшее
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	06.2007 -настоящее время Генеральный директор ЗАО «Иркутскэнергострой» 10.2006 – 11.2006 Генеральный директор, ОАО «Томские коммунальные системы» 10.2003 – 10.2006 Директор, Красногорская ТЭЦ, филиал ОАО Свердловэнерго» 1995 – 2003 Главный инженер, Богословская ТЭЦ, филиал ОАО «Свердловэнерго»
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему	Не имеет

опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
сведения о привлечении к административной ответственности за нарушения в области финансов, налогов, сборов, рынка ценных бумаг или уголовной за преступления в сфере экономики или за преступления против государства	не привлекался
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства	не занимал

фамилия, имя, отчество	**Онучин Геннадий Владимирович**
год рождения	1969
сведения об образовании	Высшее
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	2007-по наст время Зам.генерального директора по логистике и закупкам ОАО "ТГК-5" 2007 Советник по материально-техническому снабжению ОАО «Территориальная генерирующая компания № 5, г. Киров 2004-2007 Генеральный директор ООО «ЭнергоКомКомплект», г. Екатеринбург 2003-2004 Первый заместитель Генерального директора ООО «Уральская Трубная Компания», г. Екатеринбург 1997-2003 Директор Уральского регионального представительства ЗАО «Энергоуголь», г. Екатеринбург 1995-1997

	Директор представительства производственного объединения «Экибастузуголь», г. Екатеринбург 1993-1995 Главный бухгалтер представительства производственного объединения «Экибастузуголь», г. Екатеринбург
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
сведения о привлечении к административной ответственности за нарушения в области финансов, налогов, сборов, рынка ценных бумаг или уголовной за преступления в сфере экономики или	не привлекался

за преступления против государства	
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства	не занимал

фамилия, имя, отчество	**Тринц Александр Павлович**
год рождения	1967
сведения об образовании	Высшее
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	2007-по наст. время Исполнительный вице-президент по энергетическому строительству, ЗАО «Комплексные энергетические системы 2004 Генеральным директор ЗАО «КЭС-ЭнергоСтройИнжиниринг» 2003-2004 Директор департамента энергетического строительства ЗАО «Комплексные энергетические системы» 2002-2003 И.о. генерального директора ОАО «Востоксибэлектросетьстрой». 2001-2002 Директор по снабжению ОАО «Иркутскэнерго» 1999-2001 Первый заместитель генерального директора ОАО «Уралметаллургмонтаж»
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
сведения о привлечении к административной ответственности за нарушения в области финансов, налогов, сборов, рынка ценных бумаг или уголовной за преступления в сфере экономики или за преступления против государства	не привлекался
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства	не занимал

фамилия, имя, отчество	**Зыкин Юрий Васильевич**
год рождения	1953
сведения об образовании	Высшее
все должности, занимаемые	2005-н/в

таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	Заместитель генерального директора по технической политике ОАО «ТГК-5» 2005-2005 Заместитель генерального директора по технической политике ОАО «Вятская электротепловая компания» 2001-2005 Первый заместитель генерального директора, главный инженер ОАО «Кировэнерго»
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово–хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.
сведения о привлечении к административной ответственности за нарушения в области финансов, налогов, сборов, рынка ценных бумаг или уголовной за	не привлекался

преступления в сфере экономики или за преступления против государства	
сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства	не занимал

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента

Сведения о размере вознаграждения, льгот или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента, за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа эмитента:

Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «Чувашэнергоремонт» вознаграждений и компенсаций, утверждено внеочередным общим собранием акционеров от 30.06.2004 г.

Действующим Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций ОАО «Чувашэнергоремонт» установлены следующие виды выплат:

- вознаграждение за участие в заседании (независимо от формы его проведения);
- вознаграждение по результатам финансового года;
- компенсация фактически произведенных расходов, связанных с участием в заседании Совета директоров.

Суммарный размер вознаграждений, выплаченных членам Совета директоров эмитента за участие в заседаниях, в 2007 финансовом году составил - 557 731 руб.

в том числе:

Заработная плата (руб.): 557 731руб.

Премии (руб.): -

Комиссионные (руб.): -

Льготы и/или компенсации расходов (руб.): -

Иные имущественные предоставления (руб.): -

Дополнительное вознаграждение при выплате дивидендов по итогам работы за 2006 год – 250 453 руб,

в том числе

Заработная плата (руб.): 250 453 руб.

Премии (руб.): -

Комиссионные (руб.): -

Льготы и/или компенсации расходов (руб.): -

Иные имущественные предоставления (руб.): -

Суммарный размер вознаграждений, выплаченных членам Совета директоров эмитента за участие в заседаниях, в 1 кв.2008 г. составил – 130 479 руб.

в том числе:

Заработная плата (руб.): 130 479 руб.

Премии (руб.): -

Комиссионные (руб.): -

Льготы и/или компенсации расходов (руб.): -

Иные имущественные предоставления (руб.): -

Дополнительное вознаграждение - 0 руб,

в том числе

Заработная плата (руб.): 0 руб.
Премии (руб.): -
Комиссионные (руб.): -
Льготы и/или компенсации расходов (руб.): -
Иные имущественные предоставления (руб.): -

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен уставом общества, в соответствии с этим вознаграждения, льготы или компенсация расходов не осуществляется.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Полное описание структуры органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенции в соответствии с уставом (учредительными документами) эмитента:

Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенция предусмотрена статьей 17 Устава Эмитента:

17.1. Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

В случае избрания Ревизионной комиссии Общества на внеочередном Общем собрании акционеров, члены Ревизионной комиссии считаются избранными на период до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества.

Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 3 (Три) человека.

17.2. По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии Общества могут быть прекращены досрочно.

17.3. К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;

- анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;

- организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:

- проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;

- контроль за сохранностью и использованием основных средств;

- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;

- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;

- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;

- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;

- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и I недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);

- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

17.4. Все решения по вопросам, отнесенным к компетенции Ревизионной комиссии, I принимаются простым большинством голосов от общего числа ее членов.

17.5. Ревизионная комиссия Общества вправе, а в случае выявления серьезных нарушений в финансово-хозяйственной деятельности Общества, обязана потребовать созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

17.6. Порядок деятельности Ревизионной комиссии Общества определяется внутренним документом Общества, утверждаемым Общим собранием акционеров Общества.

Ревизионная комиссия в соответствии с решением о проведении проверки (ревизии) вправе для проведения проверки (ревизии) привлекать специалистов в соответствующих областях права, экономики, финансов, бухгалтерского учета, управления, экономической безопасности и других, в том числе специализированные организации.

17.7. Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества может осуществляться во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера (акционеров) Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

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

17.9. Размер оплаты услуг Аудитора определяется Советом директоров Общества.

17.10. Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и на основании заключаемого с ним договора.

17.11. По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионная комиссия Общества, Аудитор Общества составляют заключение, в котором должны содержаться:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в отчетах и иных финансовых документах Общества;

- информация о фактах нарушения Обществом установленных правовыми актами Российской Федерации порядка ведения бухгалтерского учета и представления финансовой отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении Обществом финансово-хозяйственной деятельности.

Порядок и сроки составления заключения по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества определяются правовыми актами Российской Федерации и внутренними документами Общества.

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: служба внутреннего аудита отсутствует.

Сведения о внутреннем документе эмитента, устанавливающим правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации.

Внутреннего документа, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации у Эмитента нет.

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

фамилия, имя, отчество	**Афанасьев Владимир Николаевич**
год рождения	05.09.1978
сведения об образовании	высшее, учебное заведение: Московская государственная технологическая академия, период обучения: 1998-2002, специальность по образованию: Экономика и управление на предприятии, квалификация: Экономист-менеджер,
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	01.07.05 – настоящее время Ведущий аудитор отдела внутреннего аудита Чувашского филиала ОАО «ТГК-5», г.Чебоксары 01.2005 - 30.06.05 Ведущий аудитор отдела внутреннего аудита ОАО "Чувашская генерирующая

	компания", г.Чебоксары 04.2002 - 12.2004 Ведущий аудитор отдела внутреннего аудита ОАО "Чувашэнерго", г.Чебоксары 02.2000 - 04.2002 Ассистент аудитора ЗАО «Аудит-Консалтинг», г.Чебоксары 06.1999 - 02.2000 Бухгалтер, бухгалтер-менеджер ООО «Агат», г.Чебоксары
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

фамилия, имя, отчество	**Куракин Владимир Валерьевич**
год рождения	1973
сведения об образовании	высшее
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом	2006-по наст.время Начальник отдела экспертизы ремонтов и

порядке, в том числе по совместительству:	инвестиций исполнительного аппарата ОАО "ТГК-5" 2005-2006 Начальник отдела экспертизы ремонтов и инвестиций ОАО «Вятская электротепловая компания», г. Киров 2003-2005 Начальник сектора договорной работы и ценообразования в планово-экономический отдел, начальник отдела планирования ремонтов и строительных работ ОАО «Кировэнерго», г. Киров 2002-2003 Специалист отдела экономического анализа и финансового планирования ООО «РегионИнвестБанк», г.Н.Новгород
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

единоличного исполнительного органа эмитента	

фамилия, имя, отчество	**Мултановская Нина Всеволодовна**
год рождения	1981
сведения об образовании	Высшее
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	2005-по наст.время Ведущий специалист сектора корпоративной политики отдела корпоративного управления ОАО «ТГК-5» Специалист 1 категории сектора корпоративной политики отдела корпоративного управления ОАО «ТГК-5» Экономист 1 категории сектора корпоративной политики отдела корпоративного управления ОАО «ТГК-5» Экономист 1 категории отдела корпоративного управления ОАО «Вятская электротепловая компания» Экономист отдела корпоративного управления ОАО «Вятская электротепловая компания» 2004-2005 Экономист отдела корпоративного управления ОАО «Кировэнерго»
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по	Не имеет

принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Действующим Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "Чувашэнергоремонт" вознаграждений и компенсаций предусмотрены следующие виды выплат:

- единовременное вознаграждение за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности.;
- дополнительное вознаграждение за каждую проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности;
- компенсация фактически произведенных расходов, связанных с участием в заседании Ревизионной комиссии и проведении проверки.

Вознаграждения, выплаченные ревизионной комиссии за участие в проверке в 2007 году – 9 450 руб.

в том числе:

Заработная плата (руб.): 9 450

Премии (руб.): -

Комиссионные (руб.): -

Льготы и/или компенсации (руб.): -

Иные имущественные предоставления (руб.): -

Вознаграждения, выплаченные ревизионной комиссии за участие в проверке в 1 кв. 2008 года – 0 руб.

в том числе:

Заработная плата (руб.): 0

Премии (руб.): -

Комиссионные (руб.): -

Льготы и/или компенсации (руб.): -

Иные имущественные предоставления (руб.): -

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Наименование показателя	Отчетный период
Среднесписочная численность работников, чел.	469
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	17%

Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	14425
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, руб.	377,2
Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	14802,2

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Сведения не указываются, поскольку соглашений и обязательств эмитента, касающихся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном (складочном) капитале не заключалось. Опционов эмитента не размещалось.

VI. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество участников эмитента по состоянию на 31.12.2007 г. – 1.
Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента по состоянию на 31.12.2007 г. – 1.
Общее количество номинальных держателей акций эмитента – 0.

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Лица, владеющие не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций данного участника (акционера):

Полное и сокращенное фирменные наименования (для юридических лиц - коммерческих организаций), наименование (для юридических лиц - некоммерческих организаций), фамилию, имя, отчество (для физических лиц)	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №5» (ОАО «ТГК-5»)
Идентификационный номер налогоплательщика (при его наличии)	2128701733
Место нахождения (для юридических лиц)	428029, Чувашская республика, г.Чебоксары, пр. И.Яковлева, д.4, корп.4
Доля участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента	100% - 1 акция
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента	100% - 1 акция
Для лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций	
Полное и сокращенное фирменные наименования (для юридических лиц - коммерческих организаций), наименование (для юридических	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России» (ОАО

лиц - некоммерческих организаций), фамилию, имя, отчество (для физических лиц)	РАО «ЕЭС России»)
Идентификационный номер налогоплательщика (при его наличии)	7705018828
Место нахождения (для юридических лиц)	119526, Москва, пр-т Вернадского, д.101, корп. 3
Доля в уставном капитале указанного выше лица	64,83%
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций указанного выше лица	64,83%
Доля в уставном капитале эмитента	0%
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента	0%

Сведения о зарегистрированных в реестре акционеров эмитента номинальных держателях акций эмитента, составляющих не менее чем 5 процентов уставного капитала эмитента или не менее чем 5 процентов обыкновенных акций эмитента: отсутствуют.

6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")

Доля уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящаяся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности: отсутствует

Специальное право на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом – акционерным обществом ("золотой акции"): отсутствует.

6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Уставом эмитента не установлены ограничения количества акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру.

Законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента отсутствуют.

Иные ограничения, связанные с участием в уставном капитале эмитента, отсутствуют.

6.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 09.09.2004г.

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации – наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица	*Доля обыкновенных акций, принадлежащих данному акционеру, %*	*Доля в уставном капитале, принадлежащая данному акционеру, %*

Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Чувашэнерго» (ОАО «Чувашэнерго»)	100% -1 акция	100% -1 акция

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 18.02.2005г.

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации – наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица	*Доля обыкновенных акций, принадлежащих данному акционеру, %*	*Доля в уставном капитале, принадлежащая данному акционеру, %*
Открытое акционерное общество «Чувашская генерирующая компания» (ОАО «Чувашская генерирующая компания»)	100% -1 акция	100% -1 акция

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 06.05.2005г.

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации – наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица	*Доля обыкновенных акций, принадлежащих данному акционеру, %*	*Доля в уставном капитале, принадлежащая данному акционеру, %*
Открытое акционерное общество «Чувашская генерирующая компания» (ОАО «Чувашская генерирующая компания»)	100% -1 акция	100% -1 акция

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 11.07.2005г.

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации – наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица	*Доля обыкновенных акций, принадлежащих данному акционеру, %*	*Доля в уставном капитале, принадлежащая данному акционеру, %*
Открытое акционерное общество «Чувашская генерирующая компания» (ОАО «Чувашская генерирующая компания»)	100% -1 акция	100% -1 акция

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 01.04.2006г.

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации – наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица	*Доля обыкновенных акций, принадлежащих данному*	*Доля в уставном капитале, принадлежащая данному акционеру, %*

	акционеру, %	
Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №5» (ОАО «Территориальная генерирующая компания №5»)	100% -1 акция	100% -1 акция

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 15.11.2006 г.

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации – наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица	*Доля обыкновенных акций, принадлежащих данному акционеру, %*	*Доля в уставном капитале, принадлежащая данному акционеру, %*
Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №5» (ОАО «Территориальная генерирующая компания №5»)	100% -1 акция	100% -1 акция

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 25.04.2007 г.

Полное и сокращенное фирменные наименования (для некоммерческой организации – наименование) юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица	*Доля обыкновенных акций, принадлежащих данному акционеру, %*	*Доля в уставном капитале, принадлежащая данному акционеру, %*
Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №5» (ОАО «Территориальная генерирующая компания №5»)	100% -1 акция	100% -1 акция

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

За период с 31.12.2007г. по 31.03.2008г. сделки с заинтересованностью Обществом не совершались.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Структура дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2007года (тыс.руб.):

Вид дебиторской задолженности	**Срок наступления платежа**	
	До одного года	**Свыше одного года**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	6 108	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс. руб.	-	-

в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	378	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Прочая дебиторская задолженность, тыс. руб.	2 330	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Итого, тыс. руб.	8 816	-
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	-	-

Сведения о дебиторах, на долю которых приходится не менее 10% об общей суммы дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2007 года:

Полное и сокращенное фирменные наименования: ОАО «Территориальная генерирующая компания № 5» (ОАО «ТГК-5»)

Место нахождения: 428029 г.Чебоксары, проспект Яковлева д. 4/4

Сумма дебиторской задолженности: 5 883 тыс.рублей.

Данная задолженность не является просроченной.

Данная компания по состоянию на 31.12.2007г. является по отношению к ОАО «Чувашэнергоремонт» аффилированным лицом.

Доля участия Эмитента в уставном капитале аффилированного лица на 31.12.2007г.– доли не имеет.

Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих Эмитенту на 31.12.2007г. – доли не имеет.

Доля участия аффилированного лица в уставном капитале Эмитента на 31.12.2007г. – 100%.

Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих аффилированному лицу на 31.12.2007г. – 100%.

Структура дебиторской задолженности по состоянию на 31.03.2008 года (тыс.руб.):

Вид дебиторской задолженности	**Срок наступления платежа**	
	До одного года	**Свыше одного года**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	21 717	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс. руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс. руб.	111	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Прочая дебиторская задолженность, тыс. руб.	2 478	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Итого, тыс. руб.	24 306	-
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	-	-

Сведения о дебиторах, на долю которых приходится не менее 10% об общей суммы дебиторской задолженности за 1 кв. 2008 года:

Полное и сокращенное фирменные наименования: ЗАО «Иркутскэнергострой» (ЗАО «ИЭС»)

Место нахождения: 620017, Россия, г. Екатеринбург, ул. Электриков, д.16.

Сумма дебиторской задолженности: 21 588 тыс.рублей.

Данная задолженность не является просроченной.

Данная компания по состоянию на 31.03.2008г. не является по отношению к ОАО «Чувашэнергоремонт» аффилированным лицом.

Доля участия Эмитента в уставном капитале аффилированного лица на 31.03.2008г.– доли не имеет.

Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих Эмитенту на 31.03.2008г. – доли не имеет.

Доля участия аффилированного лица в уставном капитале Эмитента на 31.03.2008г. – доли не имеет.

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Состав годовой бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг:

а) Годовая бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложением аудиторского заключения за 2007г. и Заключение ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Чувашэнергоремонт» по результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2007 год (Приложение).

б) годовая бухгалтерская отчетность, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США: данная бухгалтерская отчетность эмитентом не составляется.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал

Указывается состав квартальной бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг:

а) К настоящему Проспекту Ценных бумаг прикладывается бухгалтерская отчетность ОАО «Чувашэнергоремонт» за 1 квартал 2008 года, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, состоящая из Бухгалтерского баланса (форма №1), Отчета о прибылях и убытках (форма №2) (Приложение);

б) Квартальной бухгалтерской отчетность, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, эмитентом не составляется.

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершенных финансовых года или за каждый завершенный финансовый год

а). Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации: отсутствует.

Обязанность организации составлять сводную бухгалтерскую отчетность установлена п. 91 Приказа Минфина РФ № 34н «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации» от 29.07.1998 года.

В соответствии с данным приказом в случае наличия у организации дочерних и зависимых обществ помимо собственного бухгалтерского отчета составляется также сводная

бухгалтерская отчетность, включающая показатели отчетов таких обществ, находящихся на территории Российской Федерации и за ее пределами, в порядке, устанавливаемом Министерством финансов Российской Федерации. В силу отсутствия у эмитента дочерних и зависимых обществ, сводная отчетность не составляется.

б). Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности: отсутствует

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

Основные положения учетной политики общества на 2008 г.:

Учетная политика Общества на 2008 г. утверждена приказом № 284 от 29.12.2007 г.

Бухгалтерский отчет ОАО «Чувашэнергоремонт» сформирован на основе действующих в РФ правил бухгалтерского учета и отчетности:

- Федерального закона от 21.11.1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденного приказом Минфина РФ от 29.07 1998 года № 34Н (в редакции от 24.03.2000);
- Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Минфина от 09.121998г. № 60Н (редакция от 30.12.1999г.);
- Приказа Минфина РФ от 22.07.2003 № 67Н «О формах бухгалтерской отчетности организаций»;
- С учетом новых бухгалтерских стандартов ПБУ 18/2, 19/2.

Активы и обязательства отнесены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение.

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства.

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня последней отчетной даты. Долгосрочных обязательств нет.

Основные средства.

В составе основных средств отражены здания, машины, оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком службы более 12 месяцев.

Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости.

Приобретенные основные средства за плату приняты к учету по первоначальной стоимости, которая складывается из фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление за исключением НДС и иных возмещаемых налогов.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной стоимости за минусом амортизационных отчислений, начисленных за время эксплуатации. Начисление амортизационных отчислений по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. Срок полезного использования определен в соответствии с Постановлением РФ от 01.01.2002г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы.

Материально-производственные запасы.

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактически произведенных затрат на их приобретение и изготовление.

При отпуске в производство оценка материально-производственных запасов осуществлялась по средней себестоимости.

Эти же способы списания материально-производственных запасов применяются и для целей налогообложения.

Расходы будущих периодов.

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отнесены и учитываются как расходы будущих периодов. В состав расходов

будущих периодов включены:

- отпускные следующего месяца с учетом ЕСК и страховых взносов на обязательное страхование;
- платежи по добровольному и обязательному страхованию;
- подписка на периодические издания;
- программное обеспечение;
- лицензирование.

Расходы будущих периодов списываются по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся.

Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков определена по сумме выставленных счет-фактур, по ценам, установленным договорными отношениями.

Кредиторская задолженность определена на основе принятых к оплате счет-фактур.

Резервы предстоящих расходов

В ОАО «Чувашэнергоремонт» резерв сомнительных долгов не создается.

Признание дохода

Выручка от оказания услуг, продажи продукции и от сдачи в аренду имущества для целей бухгалтерского учета признавалась по мере отгрузки продукции или оказания услуг при предъявлении покупателям расчетных документов. В отчете о прибылях и убытках выручка отражена без учета налога на добавленную стоимость.

Признание расхода

Основным способом производственного учета является способ суммирования затрат. Полная себестоимость выполненных работ и услуг в целом по организации определяется как стоимостная оценка используемых в процессе производства сырья, материалов, топлива, трудовых ресурсов и прочих производственных ресурсов всеми подразделениями.

Налоговый учет

В целях налогообложения прибыли выручка признается по методу начисления. Для целей налогового учета вводятся регистры налогового учета, на основании которых заполняется декларация по налогу на прибыль.

Декларации и расчеты по всем видам налогов и сборов составляются централизованно по месту регистрации головного предприятия. НДС, налог на прибыль и ЕСН представляются в налоговые органы по месту регистрации головного предприятия, налог на имущество, транспортный налог, плата за загрязнение окружающей среды, налог на доходы физических лиц представляются по месту регистрации обособленных подразделений.

В целях обложения НДС выручка признается по методу отгрузки.

7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг) за пределы Российской Федерации.

7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Стоимость недвижимого имущества на 31.12.2007 г. составляет 10 964 тыс. руб.

Амортизация на 31.12.2007 г. равна 1 178 тыс. руб.

Стоимость недвижимого имущества на 31.03.2008 г. составляет 10 964 тыс. руб.
Амортизация на 31.03.2008 г. равна 1 255 тыс. руб.

Изменений в составе недвижимого имущества эмитента, а также приобретений или выбытий недвижимого имущества эмитента, балансовая стоимость которого превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также иных существенных изменений в составе имущества эмитента, произошедших после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты окончания отчетного квартала, не происходило.

В течение 12 месяцев до даты окончания отчетного квартала оценка недвижимого имущества, находящегося в собственности или долгосрочно арендуемого эмитентом, оценщиком не производилась

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента

За период с 31.12.2007 г. по 31.03.2008 г. эмитент не участвовал в судебных процессах в том числе и в таких, участие в которых может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг: 26 068 000 (двадцать шесть миллионов шестьдесят восемь тысяч) рублей.

Общая номинальная стоимость каждой категории акций:

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций 26 068 000 (двадцать шесть миллионов шестьдесят восемь тысяч) рублей.

Размер доли каждой категории акций в уставном капитале эмитента:

Доля обыкновенных акций в уставном капитале эмитента –100%

Акций эмитента не обращаются за пределами Российской Федерации посредством обращения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранных эмитентов, удостоверяющих права в отношении акций эмитента.

8.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

За время существования эмитента изменений в размере уставного капитала не происходило.

8.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

В соответствии со статьей 8 «Фонды общества» Устава эмитента:

«8.1. Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пять) процентов от уставного капитала Общества.

Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд Общества составляет не менее 5 (Пяти) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

8.2. Резервный фонд Общества предназначен для покрытия убытков Общества, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей.

8.3. Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации иные фонды, обеспечивающие его хозяйственно-финансовую деятельность в качестве субъекта гражданского оборота.»

Информация по резервному фонду, а также каждому иному фонду эмитента, формирующемуся за счет его чистой прибыли, за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг:

1.Резервный капитал

размер фонда, установленный учредительными документами в денежном выражении - 5% от уставного капитала на 31.12.2005г. 1 303,4 тыс.руб.;

Размер фонда в денежном выражен размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого завершенного финансового года и в процентах от уставного (складочного) капитала:

на 31.12.2004 г. - 0 тыс.руб.;
на 31.12.2005 г. - 587 тыс.руб.;
на 31.12.2006 г. - 756 тыс. руб.;
на 31.12.2007 г. - 1 355 тыс.руб.;
на 31.03.2008 г. - 1 355 тыс.руб.;

размер отчислений в фонд - 5% от чистой прибыли:

за 2004 год – 0 тыс. руб.;
за 2005 год – 587 тыс. руб.;
за 2006 год – 169 тыс. руб.;
за 2007 год – 599 тыс.руб.;
за 1 кв.2008 года - 0 тыс. руб;

размер средств фонда, использованных в течение каждого завершенного финансового года и направления использования этих средств – средства фонда не использовались.

2. Фонд накопления.

на 31.12.2004 г. - 0 тыс.руб.;
на 31.12.2005 г. – 11 161 тыс.руб.;
на 31.12.2006 г. – 11 161 тыс. руб.;
на 31.12.2007 г. - 0 тыс.руб.;
на 31.03.2008 г. - 0 тыс.руб.;

размер отчислений в фонд:

за 2004 год – 0 тыс. руб.;
за 2005 год – 11 161 тыс. руб.;
за 2006 год – 0 тыс. руб.;
за 2007 год – 0 тыс.руб.;
за 1 кв.2008 года - 0 тыс. руб;

размер средств фонда, использованных в течение каждого завершенного финансового года и направления использования этих средств – в 2007 г. средства фонда использованы на выплату дивидендов и формирование резервного фонда.

8.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

В соответствии со ст. 11 Устава Общества *«Порядок принятия решений по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества»:*

11.1 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.

11.2 В сроки не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года Общее собрание акционеров обязано принять решения по следующим вопросам (годовое Общее собрание акционеров Общества):

- *об избрании Совета директоров Общества;*
- *об избрании Ревизионной комиссии Общества;*
- *об утверждении Аудитора Общества;*
- *об утверждении годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределении прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года.*

11.3 Проводимые помимо годового Общие собрания акционеров являются внеочередными.

11.4 Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению единственного акционера (уполномоченного органа управления акционера) на основании его собственной инициативы, по решению Совета директоров Общества, по требованию Ревизионной комиссии Общества или Аудитора Общества.

11.5 Общее собрание акционеров, созванное по решению Совета директоров Общества, по требованию Ревизионной комиссии Общества или Аудитора Общества, должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

11.6 Порядок созыва Общего собрания акционеров Общества Советом директоров Общества, а также по требованию Ревизионной комиссии Общества или Аудитора Общества определяется Общим собранием акционеров Общества.

8.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Коммерческие организации, в которых эмитент по состоянию на 31.03.2008 г. владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций, отсутствуют.

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Эмитентом существенная сделка (группа взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которой составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за отчетный период не совершалась.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Сведений не имеется, поскольку эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитного рейтинга (рейтингов) нет присваивалось.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Обыкновенные именные бездокументарные
номинальная стоимость каждой акции: 1000 рублей.

количество акций, находящихся в обращении (количество акций, которые не являются погашенными или аннулированными): 26 068 (двадцать шесть тысяч шестьдесят восемь) штук.

государственные регистрационные номера и даты государственной регистрации:

№ 1-01-11664-E от 23 марта 2004 года

количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения (количество акций дополнительного выпуска, в отношении которого не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска):

0 штук

количество объявленных акций:

0 штук

количество акций, находящихся на балансе эмитента:

0 штук

количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента:

0 штук

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Данные права предусмотрены статьей 6 Устава эмитента:

«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».

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

Эмитент ранее не осуществлял выпуски эмиссионных ценных бумаг, за исключением акций эмитента.

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Выпусков, ценные бумаги по которым погашены (аннулированы) не регистрировалось

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении

Ценные бумаги эмитента в обращении не находятся.

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Сведений не имеется, поскольку обязательства эмитента по ценным бумагам исполняются в соответствии с законодательством и внутренними документами эмитента.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Сведения не указываются, поскольку эмитент не размещал облигации с обеспечением.

8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Сведения не указываются, поскольку эмитент не размещал облигации с обеспечением в форме залога, поручительства, банковской гарантии, государственной или муниципальной гарантии.

8.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Сведения не указываются, поскольку эмитент не размещал облигации с ипотечным покрытием.

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Ведение реестра владельцев именных ценных бумаг осуществляется эмитентом самостоятельно.

Документарные ценные бумаги эмитента, находящиеся в обращении, с обязательным централизованным хранением: отсутствуют.

8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

1. «Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая)» от 31.07.1998 N 146-ФЗ (принят ГД ФС РФ 16.07.1998) (ред. от 02.02.2006);
2. «Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая)» от 05.08.2000 N 117-ФЗ (принят ГД ФС РФ 19.07.2000) (ред. от 10.01.2006);
3. Федеральный закон от 09.07.1999 N 160-ФЗ (ред. от 03.06.2006 г.) «Об иностранных инвестициях в российской федерации» (принят ГД ФС РФ 25.06.1999);
4. Федеральный закон от 22.04.1996 N 39-ФЗ (ред. от 27.12.2005) «О рынке ценных бумаг» (принят ГД ФС РФ 20.03.1996);
5. Федеральный закон от 10.12.2003 N 173-ФЗ (ред. от 30.12.2006 г.) «О валютном регулировании и валютном контроле» (принят ГД ФС РФ 21.11.2003);
6. Федеральный закон от 25.02.1999 N 39-ФЗ (ред. от 18.12.2006) «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений» (принят ГД ФС РФ 15.07.1998);

8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

При изложении информации по данному вопросу Эмитент руководствовался действующим налоговым законодательством.

1. Налогообложение доходов юридических лиц по размещенным и размещаемым ценным бумагам в виде дивидендов:

1.1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам - Дивиденды.

1.2. Наименование налога на доход по ценным бумагам - Налог на прибыль организаций.

1.3. Ставка налога:

Юридические лица - налоговые резиденты РФ - 9%;

Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ - 15%.

1.4. Порядок и сроки уплаты налога - Налоги с доходов в виде дивидендов взимаются у источника выплаты этих доходов и перечисляются в бюджет налоговым агентом, осуществившем выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.

1.5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг:

- Юридические лица - налоговые резиденты РФ - Общая сумма налога определяется как произведение ставки налога (9 %), и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (участниками) в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом иностранной организации и (или) физическому лицу, не являющемуся резидентом РФ, в текущем налоговом периоде, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде и предыдущем отчетном (налоговом) периоде, если данные суммы дивидендов ранее не участвовали в расчете при определении облагаемого налогом дохода в виде дивидендов. В случае, если полученная разница отрицательна, обязанность по уплате налога не возникает и возмещение из бюджета не производится.

- Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ - Устранение двойного налогообложения.

При применении положений международных договоров Российской Федерации иностранная организация должна представить налоговому агенту, выплачивающему доход, подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, налоговому агенту предоставляется также перевод на русский язык.

При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, вышеуказанного подтверждения, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

В соответствии с Соглашением от 5 декабря 1998 г. между Правительством РФ и Правительством Республики Кипр об избежании двойного налогообложения в отношении доходов, полученных иностранными организациями- резидентами республики Кипр в виде дивидендов от российских организаций ставка налога на прибыль устанавливается в размере не более 5 %, если лицо, имеющее фактическое право на дивиденды, вложило в капитал компании сумму, эквивалентную не менее 100 тыс. долл. США, и не более 10 % в остальных случаях.

Если дивиденды выплачиваются иностранной организации, имеющей постоянное представительство в Российской Федерации и являющейся резидентом государства, в отношении с которым у Российской Федерации действует Соглашение об избежании двойного налогообложения, содержащее положения о не дискриминации резидентов соответствующего иностранного государства по отношению к резидентам РФ, применительно к доходам в виде дивидендов применяется ставка налога, установленная в п.п. 1 п. 3 ст. 284 НК РФ для российских организаций – получателей дивидендов, в размере 9 %. При этом иностранный получатель дивидендов должен подтвердить свое постоянное местопребывание в государстве, в отношении с которым у РФ действует соответствующее соглашение об избежании двойного налогообложения.

Если источником дохода налогоплательщика является иностранная организация, сумма налога в отношении полученных дивидендов определяется самостоятельно исходя из суммы полученных дивидендов и ставки, предусмотренной пп.2 п. 3 ст. 284 НК РФ и составляющей 15%

1.6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов - Глава 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового Кодекса РФ.

2. Налогообложение доходов физических лиц по размещенным и размещаемым ценным бумагам в виде дивидендов.

2.1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам - Дивиденды.

2.2. Наименование налога на доход по ценным бумагам - Налог на доходы физических лиц.

2.3. Ставка налога:

Физические лица - налоговые резиденты РФ - 9%;

Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ - 30%.

2.4. Порядок и сроки уплаты налога - Обязанность удержать из доходов налогоплательщика сумму налога и уплатить ее в соответствующий бюджет возлагается на российскую организацию (налогового агента), являющуюся источником дохода налогоплательщика в виде дивидендов. Начисленная сумма налога удерживается непосредственно из доходов налогоплательщика при их фактической выплате. Налоговые агенты обязаны перечислять суммы исчисленного и удержанного налога не позднее дня фактического получения в банке наличных денежных средств на выплату дохода, а также дня перечисления дохода со счетов налоговых агентов в банке на счета налогоплательщика либо по его поручению на счета третьих лиц в банках.

2.5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг:

- Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ - Устранение двойного налогообложения.

Для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в органы Министерства Российской Федерации по налогам и сборам официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом соответствующего иностранного государства. Подтверждение может быть представлено как до уплаты налога или авансовых платежей по налогу, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от уплаты налога, проведения зачета, налоговых вычетов или привилегий.

2.6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов – глава 23 «Налог на доходы физических лиц» Налогового Кодекса Российской Федерации.

3. Налогообложение доходов юридических лиц от реализации размещенных и размещаемых ценных бумаг.

3.1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам:

Юридические лица - налоговые резиденты РФ - Доходы от операций по реализации ценных бумаг;

Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ - Доходы от реализации акций российских организаций, более 50% активов которых состоит из недвижимого имущества, находящегося на территории РФ.

3.2. Наименование налога на доход по ценным бумагам - Налог на прибыль.

3.3. Ставка налога:

Юридические лица - налоговые резиденты РФ - 24%;

Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ - 20%.

3.4. Порядок и сроки уплаты налога:

- Юридические лица - налоговые резиденты РФ - Налог, подлежащий уплате по истечении налогового периода, уплачивается не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом. Авансовые платежи по итогам отчетного периода уплачиваются не позднее 28 дней со дня окончания отчетного периода.

Ежемесячные авансовые платежи, подлежащие уплате в течение отчетного периода, уплачиваются в срок не позднее 28-го числа каждого месяца этого отчетного периода. Налогоплательщики, исчисляющие ежемесячные авансовые платежи по фактически полученной прибыли, уплачивают авансовые платежи не позднее 28-го числа месяца, следующего за месяцем, по итогам которого производится исчисление налога. По итогам отчетного (налогового) периода суммы ежемесячных авансовых платежей, уплаченных в течение отчетного (налогового) периода, засчитываются при уплате авансовых платежей по итогам отчетного периода. Авансовые платежи по итогам отчетного периода засчитываются в счет уплаты налога по итогам налогового периода.

- Иностранные юридические лица - (нерезиденты), получающие доходы от источников, находящихся на территории РФ - Сумма налога, удержанного с доходов иностранных организаций, перечисляется налоговым агентом в федеральный бюджет одновременно с выплатой дохода либо в валюте выплаты этого дохода, либо в валюте Российской Федерации по официальному курсу Центрального банка Российской Федерации на дату перечисления налога.

3.5. Особенности порядка налогообложения для иностранных юридических лиц - (нерезидентов), получающих доходы от источников, находящихся на территории РФ - При применении положений международных договоров Российской Федерации иностранная организация должна представить налоговому агенту, выплачивающему доход, подтверждение того, что эта иностранная организация имеет постоянное местонахождение в том государстве, с которым Российская Федерация имеет международный договор (соглашение), регулирующий вопросы налогообложения, которое должно быть заверено компетентным органом соответствующего иностранного государства. В случае, если данное подтверждение составлено на иностранном языке, налоговому агенту предоставляется также перевод на русский язык.

При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение дохода, вышеуказанного подтверждения, налоговому агенту, выплачивающему доход, до даты выплаты дохода, в отношении которого международным договором Российской Федерации предусмотрен льготный режим налогообложения в Российской Федерации, в отношении такого дохода производится освобождение от удержания налога у источника выплаты или удержание налога у источника выплаты по пониженным ставкам.

3.6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов - Глава 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового Кодекса РФ.

4. Налогообложение доходов физических лиц от реализации размещенных и размещаемых ценных бумаг.

4.1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам - Доход (убыток) от реализации ценных бумаг, определяемый как разница между суммами, полученными от реализации ценных бумаг, и расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком и документально подтвержденными.

4.2. Наименование налога на доход по ценным бумагам - Налог на доходы физических лиц.

4.3. Ставка налога:

Физические лица - налоговые резиденты РФ - 13%;

Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ - 30%.

4.4. Порядок и сроки уплаты налога - Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода (календарного года) или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщика до истечения очередного налогового периода. При выплате денежных средств до истечения очередного налогового

периода налог уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств.

4.5. Особенности порядка налогообложения для данной категории владельцев ценных бумаг:

Физические лица - налоговые резиденты РФ - При отсутствии документального подтверждения расходов физическое лицо вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом в сумме, полученной от продажи ценных бумаг, но не превышающей 125 000 рублей.

Физические лица, получающие доходы от источников, расположенных в РФ, не являющиеся налоговыми резидентами РФ - Устранение двойного налогообложения.

Для освобождения от уплаты налога, проведения зачета, получения налоговых вычетов или иных налоговых привилегий налогоплательщик должен представить в органы Министерства Российской Федерации по налогам и сборам официальное подтверждение того, что он является резидентом государства, с которым Российская Федерация заключила действующий в течение соответствующего налогового периода (или его части) договор (соглашение) об избежании двойного налогообложения, а также документ о полученном доходе и об уплате им налога за пределами Российской Федерации, подтвержденный налоговым органом соответствующего иностранного государства. Подтверждение может быть представлено как до уплаты налога или авансовых платежей по налогу, так и в течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от уплаты налога, проведения зачета, налоговых вычетов или привилегий.

4.6. Законодательные и нормативные акты, регламентирующие порядок налогообложения указанных доходов - глава 23 «Налог на доходы физических лиц» Налогового Кодекса Российской Федерации.

8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

За 2004 год решения о выплате (объявлении) дивидендов эмитентом не принималось.

За 2005 год:

Вид, категория (тип): акции именные обыкновенные именные бездокументарные

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию за 2005 год: 123,79 руб.

Величина объявленных (начисленных) дивидендов по обыкновенным акциям: 3223тыс. руб.;

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: Общее собрание акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт»;

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 05.06.06 (Протокол № 6 от 15.06.06)

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента 60 дней со дня принятия решения об их выплате;

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: в денежной форме;

отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: 2005 год;

общий размер дивидендов, выплаченных по обыкновенным акциям эмитента за 2005 год: 3223 тыс. руб.;

объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены в полном объеме 03.08.2006 г.

За 9 месяцев 2006 года:

Вид, категория (тип): акции именные обыкновенные именные бездокументарные

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию за 9 месяцев 2005 год: 59,76676 руб.

Величина объявленных (начисленных) дивидендов по обыкновенным акциям: 1558тыс. руб.;

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: Общее собрание акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт»;

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 21.12.06 (Протокол № 8 от 21.12.06)

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента 10 дней со дня принятия решения об их выплате;

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: в денежной форме;

отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: 9 месяцев 2006 год;

общий размер дивидендов, выплаченных по обыкновенным акциям эмитента за 9 месяцев 2006 года: 1558 тыс. руб.;

объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены в полном объеме 26.12.2006 г.

За 2006 год:

Вид, категория (тип): акции именные обыкновенные именные бездокументарные

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию за 2006 год: 436,7125 руб.

Величина объявленных (начисленных) дивидендов по обыкновенным акциям: 11 384 тыс. руб.;

наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента: Общее собрание акционеров ОАО «Чувашэнергоремонт»;

дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов: 09.06.2007 г. (Протокол № 9 от 21.06.2007 г.)

срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента 30 дней со дня принятия решения об их выплате;

форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента: в денежной форме;

отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента: 2006 год;

общий размер дивидендов, выплаченных по обыкновенным акциям эмитента за 2006 год: 11 384 тыс. руб.;

объявленные дивиденды по акциям эмитента выплачены в полном объеме 09.07.2007 г.

Эмитент не осуществлял эмиссии облигаций и, соответственно, не выплачивал доходы по облигациям за все время осуществления своей деятельности.

8.10. Иные сведения

Иные сведения об эмитенте и его ценных бумагах, раскрытие которых в том числе предусмотрено Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами, отсутствуют.

Открытое акционерное общество
"Чувашэнергоремонт"

БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2007 ГОД

Пояснительная записка

Чебоксары, 2008

I. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ О ПРЕДПРИЯТИИ.

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

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

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

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

1.4. Коды кодификации

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

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

1.6. Сведения об обособленных подразделениях.

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

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

1.7.1. Состав Совета директоров с 01.01.07. по 09.06.07.

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

1.7.2. Состав Совета директоров с 09.06.07. по 05.10.07.

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

1.7.3. Состав Совета директоров с 05.10.07. по 05.12.07.

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

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

1.7.4. Состав Совета директоров с 05.12.07. по настоящее время

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

1.8. Состав Ревизионной комиссии.

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

1.9. Ответственные лица.

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

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

II. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

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

2.1. Нормативная база

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

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

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

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

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

2.2. Нематериальные активы.

Нематериальных активов в бухгалтерском учете ОАО "Чувашэнергоремонт" нет.

2.3. Основные средства.

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

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

Переоценка основных средств в 2007 году не проводилась.

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

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

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

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

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

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

2.4. Материально-производственные запасы.

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

2.5. Расходы будущих периодов.

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

2.6. Задолженность Покупателей и Заказчиков.

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

2.7. Признание дохода.

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

2.8. Добавочный и резервный капитал

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

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

Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей.

III. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ.

3.1. Основные средства (статья 120 Бухгалтерского баланса).

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

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

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

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

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

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

3.4. Кредиторская задолженность

тыс. руб.

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

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

3.5. Акции Общества.

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

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

3.6. Доходы и расходы по обычным видам деятельности.

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

3.7. Результат чрезвычайных обстоятельств.

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

3.8. Непрерывность деятельности.

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

3.9. Прибыль на акцию.

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

3.10. Аффилированные лица.

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

СВЕДЕНИЯ

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

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

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

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

3.12. Информация о сегментах.

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

Первичная информация – операционные сегменты по видам деятельности.

Вторичная информация – географические сегменты.

ОАО "Чувашэнергоремонт" ведет деятельность на территории Чувашской Республики.

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

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

3.13. Анализ финансового состояния Общества.

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

Основные экономические показатели ОАО "Чувашэнергоремонт" за 2007 год

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

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

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

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

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

3.13.1. Анализ динамики и структуры капитала по структуре вложений.

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

Анализ динамики капитала

тыс. руб.

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

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

Анализ структуры капитала

тыс. руб.

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

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

На основании вертикального анализа актива баланса определены следующие показатели:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3.13.2. Анализ динамики и структуры источников формирования капитала.

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

Анализ динамики источников формирования капитала

тыс. руб.

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

Анализ структуры источников формирования капитала

тыс. руб.

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

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

На основании вертикального анализа пассива баланса определены следующие показатели:

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

$Кавт._{2006} = 0,900$ – на начало отчетного периода

$Кавт._{2007} = 0,831$ – на конец отчетного периода

Наблюдается незначительное снижение значения данного показателя.

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

$Кфин.уст._{2006} = 0,904$ – на начало отчетного периода

$Кфин.уст._{2007} = 0,833$ – на конец отчетного периода

3.13.3. Анализ показателей рентабельности.

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

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

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

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

Рпродаж$_{2006}$ = 4,8 % - за 2006 г.

Рпродаж$_{2007}$ = 4,8 % - за 2007 г.

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

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

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

Показатели рентабельности свидетельствуют о прибыльности обычных видов деятельности предприятия.

3.13.4. Анализ финансовых показателей.

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

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

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

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

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

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

Показатели рентабельности.

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

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

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

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

Показатели деловой активности.

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

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

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

дни

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

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

обороты

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

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

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

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

Показатели финансовой устойчивости.

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

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

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

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

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

Показатели платежеспособности.

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

Коэффициент текущей ликвидности (К3) показывает, достаточно ли у предприятия средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств.

Коэффициент текущей ликвидности равен 2,60, при нормативном значении >2.

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

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

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

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

Анализ финансовых показателей.

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

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

Генеральный директор М.Т. Галиев

М.П. ОАО «Чувашэнергоремонт»

Главный бухгалтер А.А. Абанькина

Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22.07.03 N 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

на 31 декабря 2007 года

	КОДЫ
Форма N1 по ОКУД	0710001
Дата [год, месяц, число]	1 1
по ОКПО	
ИНН	
по ОКВЭД	
по ОКОПФ\ОКФС	
по ОКЕИ	384

Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности промышленность
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Единица измерения тыс.руб
Местонахождение [адрес]

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

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

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

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

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

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

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

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

Руководитель

Главный бухгалтер

ОАО «Чувашэнерго-ремонт»

Отчет о прибылях и убытках

за 12 месяцев 2007 года

	КОДЫ
Форма N2 по ОКУД	0710002
Дата [год, месяц, число]	
по ОКПО	
ИНН	
по ОКДП	
по ОКОПФ\ОКФС	
по ОКЕИ	385

Организация ОАО "Чувашэнергоремонт"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Единица измерения тыс.руб.

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

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

(руб.)

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

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

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

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

По отгруженной продукции

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

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

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

Руководитель

Главный бухгалтер

ОАО «Чувашэнерго-ремонт»

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА
за 2007 год

	КОДЫ
Форма N3 по ОКУД	0710003
Дата [год, месяц, число]	
по ОКПО	
ИНН	
по ОКВЭД	
по ОКОПФ\ОКФС	
по ОКЕИ	384

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

Единица измерения тыс. руб.

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

II. РЕЗЕРВЫ

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

СПРАВКИ

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

Руководитель

Главный бухгалтер

Открытое акционерное общество «Чувашэнергоремонт» ОАО «Чувашэнергоремонт» Чувашская Республика город Чебоксары ИНН 2128029093 ОГРН 1042127051014

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2007 год

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

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	10 999	14 551
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	105 855	116 629
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	-	-
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	-	-
Поступление денег со счета внутри организации	045	-	-
Прочие доходы (поступления)	050	96	279
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(12 536)	(35 121)
на оплату труда	160	(49 186)	(46 799)
на выплату дивидендов, процентов	170	(10 360)	(4 351)
на расчеты по налогам и сборам	180	(39 667)	(33 307)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	-	-
перечисление со счета на счет внутри организации	182	-	-
социальные выплаты	183	-	-
на прочие расходы (выплаты)	190	(1 988)	(1 959)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	(7 786)	(4 629)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	399	2 739
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	-
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	44	185
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие поступления	260	-	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(1 399)	(1 878)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Прочие расходы	320	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(956)	1 046
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	31
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	-	-
Поступление средств по целевому финансированию	370	-	-
Прочие доходы	380	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-	-
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
Прочие расходы	405	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	-	31
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	(8 742)	(3 552)
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	2 257	10 999
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер



ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2007 год

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

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

Единица измерения тыс. руб.

Нематериальные активы

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

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

Основные средства

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

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

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

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

Доходные вложения в материальные ценности

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

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

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

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

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

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

Расходы на освоение природных ресурсов

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

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

Финансовые вложения

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

Дебиторская и кредиторская задолженность

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

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

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

Обеспечения

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

Государственная помощь

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

Руководитель

Главный бухгалтер

ОАО «Чувашэнерго-ремонт»

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 марта 2008 г.

		КОДЫ
	Форма № 1 по ОКУД	0710001
	Дата (год, месяц, число)	2008 | 03 | 31
Организация ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЧУВАШЭНЕРГОРЕМОНТ	по ОКПО	71018305
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093
Вид деятельности деятельность по обеспечению работоспособности тепловых электростанций	по ОКВЭД	40.10.40
Организационно-правовая форма/форма собственности ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА / ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ	по ОКОПФ/ОКФС	47 | 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес) 643,428008,21,,ЧЕБОКСАРЫ Г,,ЭНЕРГЕТИКОВ УЛ,38,,

Дата утверждения	
Дата отправки (принятия)	

АКТИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	0	0
Основные средства	120	20024	19493
Незавершенное строительство	130	0	0
Доходные вложения в материальные ценности	135	0	0
Долгосрочные финансовые вложения	140	0	0
Отложенные налоговые активы	145	0	705
Прочие внеоборотные активы	150	163	137
	151		
ИТОГО по разделу I	190	20187	20335
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	4007	4567
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	3081	3383
животные на выращивании и откорме	212	0	0
затраты в незавершенном производстве	213	0	0
готовая продукция и товары для перепродажи	214	0	0
товары отгруженные	215	0	0
расходы будущих периодов	216	926	1184
прочие запасы и затраты	217	0	0
	218		
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	70	57
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	0	0
в том числе покупатели и заказчики	231	0	0
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	8816	24306
в том числе покупатели и заказчики	241	6108	21717
Краткосрочные финансовые вложения	250	0	0
Денежные средства	260	2257	712
Прочие оборотные активы	270	0	0
	271		
ИТОГО по разделу II	290	15150	29642
БАЛАНС	300	35337	49977

Форма 0710001 с. 2

ПАССИВ	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	26068	26068
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	0	0
Добавочный капитал	420	0	0
Резервный капитал	430	1355	1355
в том числе: резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	1355	1355
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	0	0
	433		
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	1942	(778)
ИТОГО по разделу III	490	29365	26645
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	0	0
Отложенные налоговые обязательства	515	74	77
Прочие долгосрочные обязательства	520	0	0
	521		
ИТОГО по разделу IV	590	74	77
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	0	8058
Кредиторская задолженность	620	5898	15197
в том числе: поставщики и подрядчики	621	866	1522
задолженность перед персоналом организации	622	2148	3864
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	898	3214
задолженность по налогам и сборам	624	1445	5050
прочие кредиторы	625	541	1547
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	0	0
Доходы будущих периодов	640	0	0
Резервы предстоящих расходов	650	0	0
Прочие краткосрочные обязательства	660	0	0
	661		
ИТОГО по разделу V	690	5898	23255
БАЛАНС	700	35337	49977
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	16882	2116
в том числе по лизингу	911	0	0
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	0	0
Товары, принятые на комиссию	930	0	0
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	0	0
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	0	0
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	0	0
Износ жилищного фонда	970	0	0
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	0	0
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	0	0
	1000	0	0

Руководитель _____ АЛЕКСЕЕВ ЮРИЙ КОНСТАНТИНОВИЧ
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ ИВАНЬКИНА АЛЛА АНАТОЛЬЕВНА
(подпись) (расшифровка подписи)

" 30 " апреля 2008 г.

Данный документ заверен ЭЦП следующих субъектов: IFNS_2130; ОАО Чувашэнергоремонт (212701001).

ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСПЕШНО.

Протокол приёма отчёта.

Дата приёма отчёта: 30/4/2008 13:43
ИНН (ИНН-КПП) организации: 2127329093-212701001
Название организации: ОАО Чувашэнергоремонт
Имя файла с отчётом: O2127329093_212701001_08_090008.txt
Дата передачи файла: 30/4/2008 9:9
Список форм:
- Форма №1 Бухгалтерский баланс (с 2003г.) / 001, 01.01.2008-31.03.2008

Данный документ заверен ЭЦП следующих субъектов: IFNS_2130; ОАО Чувашэнергоремонт (212701001).

Данный документ заверен ЭЦП следующих субъектов: IFNS_2130; ОАО Чувашэнергоремонт (212701001).

ОТЧЕТ ПРИНЯТ УСПЕШНО.

Протокол приёма отчёта.

Дата приёма отчёта: 30/4/2008 13:44
ИНН (ИНН-КПП) организации: 2127329093-212701001
Название организации: ОАО Чувашэнергоремонт
Имя файла с отчётом: O2127329093_212701001_08_090009.txt
Дата передачи файла: 30/4/2008 9:20
Список форм:
- Форма №2 Отчет о прибылях и убытках (с 2003г.) / 001, 01.01.2008-31.03.2008

Данный документ заверен ЭЦП следующих субъектов: IFNS_2130; ОАО Чувашэнергоремонт (212701001).

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 18.09.2006 № 115н)
(с кодами показателей бухгалтерской
отчетности, утвержденными Приказом
Госкомстата РФ № 475, Минфина РФ № 102н
от 14.11.2003)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за первый квартал 2008 г.

		КОДЫ
	Форма № 2 по ОКУД	0710002
	Дата (год, месяц, число)	2008 | 03 | 31
Организация ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО ЧУВАШЭНЕРГОРЕМОНТ	по ОКПО	71018305
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	2127329093
Вид деятельности ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ РАБОТОСПОСОБНОСТИ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ	по ОКВЭД	40.10.40
Организационно-правовая форма/форма собственности		
ОТКРЫТЫЕ АКЦИОНЕРНЫЕ ОБЩЕСТВА / ЧАСТНАЯ СОБСТВЕННОСТЬ	по ОКОПФ/ОКФС	47 | 16
Единица измерения: тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	18701	17183
	011		
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(21609)	(19634)
	021		
Валовая прибыль	029	(2908)	(2451)
Коммерческие расходы	030	0	0
Управленческие расходы	040	0	0
Прибыль (убыток) от продаж	050	(2908)	(2451)
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	1	31
Проценты к уплате	070	(48)	0
Доходы от участия в других организациях	080	0	0
Прочие доходы	090	45	116
	091		
Прочие расходы	100	(511)	(488)
	110		
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	(3421)	(2792)
Отложенные налоговые активы	141	705	448
Отложенные налоговые обязательства	142	4	(86)
Текущий налог на прибыль	150	0	0
	151		
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	(2720)	(2258)
СПРАВОЧНО			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	120	136
Базовая прибыль (убыток) на акцию		0	0
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		0	0

Форма 0710002 с. 2

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		0	0	0	0
Прибыль (убыток) прошлых лет		0	0	0	0
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		0	0	0	0
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		0	0	0	0
Отчисления в оценочные резервы		X	0	X	0
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		0	0	0	0

Руководитель _____ АЛЕКСЕЕВ ЮРИЙ КОНСТАНТИНОВИЧ
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____ ЛАБАНЬКИНА АЛЛА АНАТОЛЬЕВНА
(подпись) (расшифровка подписи)

" 30 " апреля 2008 г.

FIABCI - RUSSIA

ИНСТИТУТ ПРОФЕССИОНАЛЬНЫХ АУДИТОРОВ

ЭНПИ® КОНСААТ

КОНСАЛТИНГОВО•АУДИТОРСКАЯ ГРУППА

115191, Москва
Духовской переулок, 14

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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-038-03-08

по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Открытого акционерного общества

"Чувашэнергоремонт"

за период

с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно

Москва 2008 г.

Акционерам ОАО "Чувашэнергоремонт"

Сведения об аудиторе:

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

Сведения об аудируемом лице:

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

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

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

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

Мы провели аудит в соответствии с:

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

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

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

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

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

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

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

13 марта 2008 г.

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

г. Чебоксары **28 апреля 2008 года**

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

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

2) к проведению ревизионной проверки привлечены:

- Шарина Е.П. – заместитель главного бухгалтера Чувашского филиала ОАО «ТГК-5»;
- Прокопьева Т.В. – начальника отдела бюджетирования Чувашского филиала ОАО «ТГК-5».

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

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

1. Общие сведения

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

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

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

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

В состав ОАО «Чувашэнергоремонт» входят следующие цеха:

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

Основными видами хозяйственной деятельности ОАО «Чувашэнергоремонт» являются:

- монтаж, наладка, ремонт энергообъектов, промышленных котельных – электрического, теплоэнергетического, гидротехнического оборудования и электроустановок потребителей;

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

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

2. Результаты проверки

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

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

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

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

Состав, структура и динамика активов предприятия

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

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

Состав, структура и динамика собственного и заемного капитала

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

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

Анализ изменения стоимости чистых активов Общества

(тыс. руб.)

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

Структура дебиторской задолженности

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

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

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

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

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

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

Структура кредиторской задолженности

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

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

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

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

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

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

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

Сравнительный анализ дебиторской и кредиторской задолженностей

(тыс.руб.)

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

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

Итоги деятельности ОАО «Чувашэнергоремонт»

(тыс.руб.)

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

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

Анализ рентабельности

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

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

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

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

Анализ платежеспособности

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

Анализ деловой активности

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

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

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

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

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

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

Инвестиционная деятельность.

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

Список приобретенных основных средств

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

Анализ движения кредитных и заемных средств

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

Анализ вексельного обращения

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

Договорная и претензионно-исковая работа

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

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

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

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

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

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

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

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

Выполнение решений Совета директоров

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

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

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

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

Выполнение решений Общих собраний акционеров

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

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

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

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

Раскрытие информации

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

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

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

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

Ведение реестра акционеров

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

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

Ведение бухгалтерского и налогового учета

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

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

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

В налоговом учете в проверяемом периоде ошибочно не амортизировались:

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

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

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

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

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

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

Расчет средней цены по газу сжиженному за 2007 год.

(руб.коп.)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Таким образом, в ходе ревизионной проверки установлено:

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

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

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

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