

Утверждено « 30 » апреля 200 8 г.

Зарегистрировано « 10 » июля 200 8 г.

Советом директоров Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2»

Государственный регистрационный номер
1 - 01 - 10420 - А - 013D
1 - 01 - 10420 - А - 014D

Протокол № 13 от «30» апреля 2008 г.

Заместитель руководителя

Федеральная служба по финансовым рынкам
С.И. Курчова
Подпись уполномоченного лица



ПРОСПЕКТ ЦЕННЫХ БУМАГ

Открытое акционерное общество

«Территориальная генерирующая компания №2»

акции обыкновенные именные бездокументарные номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая в количестве 2 449 476 963 (Два миллиарда четыреста сорок девять миллионов четыреста семьдесят шесть тысяч девятьсот шестьдесят три) штуки.

акции обыкновенные именные бездокументарные номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая в количестве 256 475 563 (Двести пятьдесят шесть миллионов четыреста семьдесят пять тысяч пятьсот шестьдесят три) штуки.

Адрес страницы в сети Интернет, используемой Эмитентом для раскрытия информации: <http://www.tgc-2.ru>.

Информация, содержащаяся в настоящем проспекте ценных бумаг, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах.

РЕГИСТРИРУЮЩИЙ ОРГАН НЕ ОТВЕЧАЕТ ЗА ДОСТОВЕРНОСТЬ ИНФОРМАЦИИ, СОДЕРЖАЩЕЙСЯ В ДАННОМ ПРОСПЕКТЕ ЦЕННЫХ БУМАГ, И ФАКТОМ ЕГО РЕГИСТРАЦИИ НЕ ВЫРАЖАЕТ СВОЕГО ОТНОШЕНИЯ К РАЗМЕЩАЕМЫМ ЦЕННЫМ БУМАГАМ

ФСОФР России
И АРХИВА
ПРИЛОЖЕНИЕ
к вх. № 01 - 34337

Настоящим подтверждается достоверность финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2005 год и соответствие порядка ведения Эмитентом бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации. Иная информация о финансовом положении Эмитента, содержащаяся в разделах III, IV, V и VIII настоящего проспекта, проверена на предмет ее соответствия во всех существенных аспектах сведениям финансовой (бухгалтерской) отчетности, в отношении которой проведен аудит.

Общество с ограниченной ответственностью "Аудиторская Компания "Баланс.ЛТД"

Генеральный директор Общества с ограниченной ответственностью "Аудиторская Компания "Баланс.ЛТД"



Тищенко В.С.

«30» апреля 2008 г.

Настоящим подтверждается достоверность финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2006 год и соответствие порядка ведения Эмитентом бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации, за исключением влияния на годовую финансовую (бухгалтерскую) отчетность обстоятельств, указанных в параграфе 6 нашего аудиторского заключения от 26 апреля 2007 года, приложенного к проспекту ценных бумаг, а также достоверность финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за 2007 год и соответствие порядка ведения Эмитентом бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации, за исключением влияния на годовую финансовую (бухгалтерскую) отчетность обстоятельств, указанных в параграфе 4 нашего аудиторского заключения от 02 апреля 2008 года, приложенного к проспекту ценных бумаг. Иная информация о финансовом положении Эмитента, содержащаяся в разделах III, IV, V и VIII настоящего проспекта, проверена на предмет ее соответствия во всех существенных аспектах сведениям финансовой (бухгалтерской) отчетности, в отношении которой проведен аудит.

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс



Аудит»

Директор Закрытого акционерного общества

«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», действующий на основании

Доверенности № Р-7079-1005-зао от 17 октября 2005г.

«30» апреля 2008 г.

  Д-р Дж. Кайзер

Настоящим подтверждается достоверность и полнота всей информации, содержащейся в настоящем проспекте ценных бумаг

Генеральный директор Открытого акционерного общества

«Территориальная генерирующая компания №2»

«27» апреля 2008 г.

  Вагнер А.А.

  Иванова Ю.В.
подпись

Главный бухгалтер Открытого акционерного общества

«Территориальная генерирующая компания №2»

«25» апреля 2008 г.

Оглавление

<i>Введение</i>	8
<i>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 проспект</i>	12
1.1. Лица, входящие в состав органов управления Эмитента.....	12
1.2. Сведения о банковских счетах Эмитента.....	12
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) Эмитента	14
1.4. Сведения об оценщике Эмитента	18
1.5. Сведения о консультантах Эмитента.....	18
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг	18
<i>II. Краткие сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения по каждому виду, категории (типу) размещаемых эмиссионных ценных бумаг</i>	19
2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг	19
2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг	19
2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить	19
2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг.....	19
2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг	20
2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг	22
2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг	22
2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг	22
2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг	22
<i>III. Основная информация о финансово-экономическом состоянии Эмитента</i>	30
3.1. Показатели финансово-экономической деятельности Эмитента.....	30
3.2. Рыночная капитализация Эмитента.....	31
3.3. Обязательства Эмитента	32
3.3.1. Кредиторская задолженность.....	32
3.3.2. Кредитная история Эмитента	34
3.3.3. Обязательства Эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам.....	35
3.3.4. Прочие обязательства Эмитента	36
3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	36
3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг	36
3.5.1. Отраслевые риски	37
3.5.2. Страновые и региональные риски.....	40
3.5.3. Финансовые риски	42
3.5.4. Правовые риски.....	44
3.5.5. Риски, связанные с деятельностью Эмитента.....	45
3.5.6. Банковские риски	46
<i>IV. Подробная информация об Эмитенте</i>	47

4.1. История создания и развитие Эмитента.....	47
4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) Эмитента	47
4.1.2. Сведения о государственной регистрации Эмитента	47
4.1.3. Сведения о создании и развитии Эмитента	47
4.1.4. Контактная информация	48
4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	49
4.1.6. Филиалы и представительства Эмитента.	49
4.2. Основная хозяйственная деятельность Эмитента	49
4.2.1. Отраслевая принадлежность Эмитента	49
4.2.2. Основная хозяйственная деятельность Эмитента.....	49
4.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики Эмитента.....	51
4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Эмитента	52
4.2.5. Сведения о наличии у Эмитента лицензий.....	65
4.2.6. Совместная деятельность Эмитента	67
4.2.7. Дополнительные требования к Эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами.....	67
4.2.8. Дополнительные требования к Эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых.....	67
4.2.9. Дополнительные требования к Эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	67
4.3. Планы будущей деятельности Эмитента	67
4.4. Участие Эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	69
4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества Эмитента	70
4.6. 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.....	71
4.6.1. Основные средства	71
V. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности Эмитента	73
5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.....	73
5.1.1. Прибыль и убытки	73
5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи Эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) Эмитента от основной деятельности	75
5.2. Ликвидность Эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	76
5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств Эмитента.....	77
5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств Эмитента	77
5.3.2. Финансовые вложения Эмитента.....	79
5.3.3. Нематериальные активы Эмитента.....	80
5.4. Сведения о политике и расходах Эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований	81
5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности Эмитента	81
5.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность Эмитента	85
5.5.2. Конкуренты Эмитента.....	86

VI. 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.....	88
6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления Эмитента	88
6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления Эмитента.....	96
6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления Эмитента	115
6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента.....	119
6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента.....	121
6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента.....	129
6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) Эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) Эмитента	130
6.8. Сведения о любых обязательствах Эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента.....	131
VII. Сведения об участниках (акционерах) Эмитента и о совершенных Эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	132
7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) Эмитента	132
7.2. 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.....	132
7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента, наличии специального права («золотой акции»)	134
7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента.....	135
7.5. 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.....	135
7.6. Сведения о совершенных Эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.	135
7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	136
VIII. Бухгалтерская отчетность Эмитента и иная финансовая информация	138
8.1. Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента.....	138
8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента за последний заверченный отчетный квартал.....	138
8.3. Сводная бухгалтерская отчетность Эмитента за три последних заверченных финансовых года или за каждый заверченный финансовый год.....	138
8.4. Сведения об учетной политике Эмитента.....	139
8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	139

8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества Эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества Эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года	140
8.7. Сведения об участии Эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.....	141
<i>IX. Подробные сведения о порядке и об условиях размещения эмиссионных ценных бумаг</i>	145
9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах.....	145
9.1.1. Общая информация.....	145
9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях	148
9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах	149
9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах Эмитента	149
9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием	149
9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках	149
9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг.....	149
9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг	149
9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг	149
9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги Эмитента.....	149
9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг	150
9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг	150
9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг	150
9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале Эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	151
9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг	151
9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	152
<i>X. Дополнительные сведения об Эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....</i>	153
10.1. Дополнительные сведения об Эмитенте.....	153
10.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента ...	153
10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента.	153
10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов Эмитента	154
10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления Эмитента	155
10.1.5. 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.....	158
10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных Эмитентом.....	158
10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах Эмитента.....	158
10.2 Сведения о каждой категории (типе) акций Эмитента	158

10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг Эмитента, за исключением акций Эмитента.....	159
10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)	159
10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются	159
10.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт).....	159
10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска.....	159
10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.....	160
10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги Эмитента.....	160
10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	160
10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам Эмитента	161
10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям Эмитента, а также о доходах по облигациям Эмитента	165
10.10. Иные сведения	166
<i>ПРИЛОЖЕНИЕ I. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Эмитента за 2005 завершенный финансовый год</i>	<i>167</i>
<i>ПРИЛОЖЕНИЕ II. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Эмитента за 2006 завершенный финансовый год</i>	<i>194</i>
<i>ПРИЛОЖЕНИЕ III. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Эмитента за 2007 завершенный финансовый год</i>	<i>237</i>
<i>ПРИЛОЖЕНИЕ IV. Учетная политика Эмитента</i>	<i>284</i>
<i>ПРИЛОЖЕНИЕ V. Финансовая отчетность по МСФО за 2006 год.....</i>	<i>375</i>

Введение

а) основные сведения о размещаемых Эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта:

В соответствии с п. 2.1.3. Стандартов эмиссии ценных бумаг и регистрации проспектов ценных бумаг, утвержденных Приказом ФСФР России № 07-4/пз-н от 25.01.2007г., настоящий Проспект ценных бумаг регистрируется в отношении двух выпусков ценных бумаг Эмитента, регистрация которых осуществляется одновременно.

а.1) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг» (далее - ОАО «ТГК-2 Холдинг») в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» (далее - ОАО «ТГК-2», ТГК-2, Эмитент, Общество, Компания) (далее – Первый выпуск):

Вид: акции.

Категория (тип): обыкновенные.

Форма: именные бездокументарные.

Количество размещаемых ценных бумаг: 2 449 476 963 (Два миллиарда четыреста сорок девять миллионов четыреста семьдесят шесть тысяч девятьсот шестьдесят три) штуки.

Номинальная стоимость размещаемых эмиссионных ценных бумаг: 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая.

Способ размещения ценных бумаг: конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг» в обыкновенные именные бездокументарные акции (далее - Акции) Общества.

Акции размещаются при выделении Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг» из Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» одновременно с присоединением Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг» к Открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания №2».

Порядок размещения ценных бумаг:

Все обыкновенные акции ОАО «ТГК-2 Холдинг» конвертируются в обыкновенные акции Общества, поступившие в распоряжение Общества в результате присоединения ОАО «ТГК-2 Холдинг», в приобретенные и/или выкупленные Обществом и/или в дополнительные акции Общества (в случае если акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате присоединения ОАО «ТГК-2 Холдинг», а также приобретенных и/или выкупленных Обществом, окажется недостаточно для конвертации всех акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации).

Коэффициент конвертации акций:

0,0770245182871711 обыкновенных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» конвертируется в 1 обыкновенную акцию Общества номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая.

Количество обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить каждый акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», рассчитывается путем деления принадлежащего ему количества обыкновенных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» на коэффициент конвертации акций.

Если при определении расчетного количества акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», у какого-либо акционера ОАО «ТГК-2 Холдинг» расчетное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;
- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;
- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции, то такой акционер получает одну акцию ОАО «ТГК-2».

Количество обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных ОАО «ТГК-2», которое должен получить акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», является целой частью числа, определяемого путем умножения количества обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), на отношение общего количества обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», поступивших в распоряжение ОАО «ТГК-2» при присоединении ОАО «ТГК-2 Холдинг», к общему количеству обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», необходимых для конвертации в них всех обыкновенных и привилегированных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг».

Количество обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», из числа дополнительных акций, которое должен получить акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», определяется как разница между количеством обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), и количеством акций ОАО «ТГК-2», из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных ОАО «ТГК-2», которое должен получить такой акционер.

Обыкновенные акции ОАО «ТГК-2 Холдинг» признаются конвертированными в обыкновенные акции Общества в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «ТГК-2 Холдинг», на основании данных реестра акционеров ОАО «ТГК-2 Холдинг» на указанный день.

Обыкновенные акции ОАО «ТГК-2 Холдинг», подлежащие конвертации, при осуществлении конвертации погашаются.

Акции Общества размещаются на одинаковых условиях.

Срок размещения ценных бумаг: размещение Акции Общества осуществляется в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «ТГК-2 Холдинг», на основании данных реестра акционеров ОАО «ТГК-2 Холдинг» на указанный день.

Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг: информация не указывается для данного способа размещения ценных бумаг.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): размещаемые ценные бумаги не являются облигациями.

Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг): размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

а.2) Для выпуска ценных бумаг, размещаемых посредством конвертации привилегированных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-2» (далее – Второй выпуск):

Вид: акции.

Категория (тип): обыкновенные.

Форма: именные бездокументарные.

Количество размещаемых ценных бумаг: 256 475 563 (Двести пятьдесят шесть миллионов четыреста семьдесят пять тысяч пятьсот шестьдесят три) штуки.

Номинальная стоимость размещаемых эмиссионных ценных бумаг: 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая.

Способ размещения ценных бумаг: конвертация привилегированных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг» в Акции Общества.

Акции размещаются при выделении Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг» из Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» одновременно с присоединением Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг» к Открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания №2».

Порядок размещения ценных бумаг:

Все привилегированные акции ОАО «ТГК-2 Холдинг» конвертируются в обыкновенные акции Общества, поступившие в распоряжение Общества в результате присоединения ОАО «ТГК-2 Холдинг», в приобретенные и/или выкупленные Обществом и/или в дополнительные акции Общества (в случае если акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате присоединения ОАО «ТГК-2 Холдинг», а также приобретенных и/или выкупленных Обществом, окажется недостаточно для конвертации всех акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации).

Коэффициент конвертации акций:

0,0841062658737400 привилегированных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» конвертируется в 1 обыкновенную акцию Общества номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая.

Количество обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить каждый акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», рассчитывается путем деления принадлежащего ему количества привилегированных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» на коэффициент конвертации акций.

Если при определении расчетного количества акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», у какого-либо акционера ОАО «ТГК-2 Холдинг» расчетное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

– при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;
- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции, то такой акционер получает одну акцию ОАО «ТГК-2».

Количество обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных ОАО «ТГК-2», которое должен получить акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», является целой частью числа, определяемого путем умножения количества обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), на отношение общего количества обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», поступивших в распоряжение ОАО «ТГК-2» при присоединении ОАО «ТГК-2 Холдинг», к общему количеству обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», необходимых для конвертации в них всех обыкновенных и привилегированных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг».

Количество обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», из числа дополнительных акций, которое должен получить акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», определяется как разница между количеством обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), и количеством акций ОАО «ТГК-2», из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных ОАО «ТГК-2», которое должен получить такой акционер.

Привилегированные акции ОАО «ТГК-2 Холдинг» признаются конвертированными в обыкновенные акции Общества в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «ТГК-2 Холдинг», на основании данных реестра акционеров ОАО «ТГК-2 Холдинг» на указанный день.

Привилегированные акции ОАО «ТГК-2 Холдинг», подлежащие конвертации, при осуществлении конвертации погашаются.

Акции Общества размещаются на одинаковых условиях.

Срок размещения ценных бумаг: размещение Акции Общества осуществляется в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг», на основании данных реестра акционеров ОАО «ТГК-2 Холдинг» на указанный день.

Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг: информация не указывается для данного способа размещения ценных бумаг.

Условия обеспечения (для облигаций с обеспечением): размещаемые ценные бумаги не являются облигациями.

Условия конвертации (для конвертируемых ценных бумаг): размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

б) основные сведения о размещенных Эмитентом ценных бумагах, в отношении которых осуществляется регистрация проспекта (в случае регистрации проспекта ценных бумаг впоследствии (после государственной регистрации отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг)):

Настоящий Проспект ценных бумаг регистрируется в отношении размещаемых ценных бумаг, подробные сведения о которых приведены в пункте а) настоящего Введения, разделах II и IX настоящего Проспекта ценных бумаг.

в) основные цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг:

Целью эмиссии дополнительных акций ОАО «ТГК-2» Первого и Второго выпусков является конвертация акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» в дополнительные акции Эмитента для осуществления реорганизации указанных обществ.

Дополнительные средства при эмиссии не привлекаются, обыкновенные и привилегированные акции ОАО «ТГК-2 Холдинг» конвертируются в Акции Эмитента.

г) Иная информация, которую Эмитент считает необходимой указать во Введении: отсутствует.

Настоящий Проспект ценных бумаг содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления Эмитента касательно будущих событий и/или 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 Проспекте ценных бумаг.

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 проспект

1.1. Лица, входящие в состав органов управления Эмитента

В соответствии с пунктом 9.1. Устава Эмитента органами управления ОАО «ТГК-2» являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление – коллегиальный исполнительный орган;
- Генеральный директор – единоличный исполнительный орган.

Лица, входящие в состав органов управления Эмитента:

Состав Совета директоров ОАО «ТГК-2»:

1. Мельников Дмитрий Александрович – Председатель Совета директоров,
Год рождения: 1975
2. Дэвид Херн,
Год рождения: 1971
3. Ивашковский Сергей Станиславович,
Год рождения: 1982
4. Филькин Роман Алексеевич,
Год рождения: 1983
5. Ищенко Игорь Владимирович,
Год рождения: 1969
6. Вагнер Андрей Александрович,
Год рождения: 1957
7. Зенюков Игорь Аликович,
Год рождения: 1966
8. Тульчинская Яна Ильинична,
Год рождения: 1971
9. Бранис Александр Маркович,
Год рождения: 1977
10. Гирбасов Владимир Игоревич,
Год рождения: 1972
11. Зотов Алексей Александрович,
Год рождения: 1977

Состав Правления ОАО «ТГК-2»:

1. Вагнер Андрей Александрович – Председатель Правления,
Год рождения: 1957
2. Ломоносова Ольга Сергеевна,
Год рождения: 1976
3. Белый Василий Васильевич,
Год рождения: 1951
4. Ермаков Валерий Маратович,
Год рождения: 1978
5. Иванов Борис Иванович,
Год рождения: 1960
6. Копьева Марина Константиновна,
Год рождения: 1964
7. Ширшова Лариса Анатольевна,
Год рождения: 1969

Генеральный директор ОАО «ТГК-2»:

Вагнер Андрей Александрович,
Год рождения: 1957

1.2. Сведения о банковских счетах Эмитента

<i>Полное фирменное наименование:</i>	Филиал Банка ВТБ (Открытое акционерное общество) в г. Ярославле
<i>Сокращенное фирменное наименование:</i>	Филиал ОАО Банк ВТБ в г. Ярославле
<i>Место нахождения (юридический адрес):</i>	г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 44 а
<i>Идентификационный номер налогоплательщика:</i>	7702070139
<i>№№ и типы счетов:</i>	40702810037000001534 – расчетный
<i>БИК:</i>	047888771
<i>№ корреспондентского счета:</i>	30101810700000000771

<i>Полное фирменное наименование:</i>	Филиал Открытого акционерного общества «Банк Москвы» в г. Ярославле
<i>Сокращенное фирменное наименование:</i>	Ярославский филиал ОАО «Банк Москвы»
<i>Место нахождения (юридический адрес):</i>	г. Ярославль, ул. Комсомольская, д. 6
<i>Идентификационный номер налогоплательщика:</i>	7702000406
<i>№№ и типы счетов:</i>	40702810600790101033 – расчетный
<i>БИК:</i>	047888732
<i>№ корреспондентского счета:</i>	30101810600000000732

<i>Полное фирменное наименование:</i>	Филиал Банка ВТБ (Открытое акционерное общество) в г. Вологде
<i>Сокращенное фирменное наименование:</i>	Филиал ОАО Банк ВТБ в г. Вологде
<i>Место нахождения (юридический адрес):</i>	г. Вологда, ул. Челюскинцев, д. 9
<i>Идентификационный номер налогоплательщика:</i>	7702070139
<i>№№ и типы счетов:</i>	40702810454000000225 – расчетный
<i>БИК:</i>	041909756
<i>№ корреспондентского счета:</i>	30101810500000000756

<i>Полное фирменное наименование:</i>	Филиал Открытого Акционерного Общества ТрансКредитБанк в г. Ярославле
<i>Сокращенное фирменное наименование:</i>	Филиал ТрансКредитБанк в г. Ярославле
<i>Место нахождения (юридический адрес):</i>	г. Ярославль, ул. Угличская, д. 21
<i>Идентификационный номер налогоплательщика:</i>	7722080343
<i>№№ и типы счетов:</i>	40702810310000000853 – расчетный 40702810410010000853 – расчетный
<i>БИК:</i>	047888736
<i>№ корреспондентского счета:</i>	30101810800000000736

<i>Полное фирменное наименование:</i>	Филиал «Ярославский» Открытого акционерного общества «Альфа-Банк»
<i>Сокращенное фирменное наименование:</i>	Филиал «Ярославский» ОАО «Альфа-Банк»
<i>Место нахождения (юридический адрес):</i>	г. Ярославль, ул. Свободы, д. 2
<i>Идентификационный номер налогоплательщика:</i>	7728168971
<i>№№ и типы счетов:</i>	40702810900280000236 – расчетный
<i>БИК:</i>	047888738
<i>№ корреспондентского счета:</i>	30101810400000000738

<i>Полное фирменное наименование:</i>	Акционерный сберегательный банк Российской Федерации Тверское ОСБ № 8607
---------------------------------------	---

<i>Сокращенное фирменное наименование:</i>	АК Сбербанк РФ Тверское ОСБ № 8607
<i>Место нахождения (юридический адрес):</i>	г. Тверь, ул. Володарского, д. 7
<i>Идентификационный номер налогоплательщика:</i>	7707083893
<i>№№ и типы счетов:</i>	40702810863020101979 - расчетный
<i>БИК:</i>	042809679
<i>№ корреспондентского счета:</i>	30101810700000000679

<i>Полное фирменное наименование:</i>	Акционерный сберегательный банк Российской Федерации Новгородское ОСБ № 8629
<i>Сокращенное фирменное наименование:</i>	АК Сбербанк РФ Новгородское ОСБ № 8629
<i>Место нахождения (юридический адрес):</i>	г. Великий Новгород, пр-т Мира, д. 44/20
<i>Идентификационный номер налогоплательщика:</i>	7707083893
<i>№№ и типы счетов:</i>	40702810043000101095 - расчетный
<i>БИК:</i>	044959698
<i>№ корреспондентского счета:</i>	30101810100000000698

<i>Полное фирменное наименование:</i>	Филиал «НОМОС-Банк» (Открытое акционерное общество) в г. Ярославле
<i>Сокращенное фирменное наименование:</i>	Ярославский филиал «НОМОС-Банка» (ОАО)
<i>Место нахождения (юридический адрес):</i>	г. Ярославль, ул. Чайковского д. 26
<i>Идентификационный номер налогоплательщика:</i>	7706092528
<i>№№ и типы счетов:</i>	40702810301900000005 - расчетный
<i>БИК:</i>	047888709
<i>№ корреспондентского счета:</i>	30101810400000000709

<i>Полное фирменное наименование:</i>	Закрытое акционерное общество «Газэнергопромбанк»
<i>Сокращенное фирменное наименование:</i>	ЗАО «Газэнергопромбанк»
<i>Место нахождения (юридический адрес):</i>	Московская обл., Ленинский р-н, пос. Газопровод, Деловой центр
<i>Идентификационный номер налогоплательщика:</i>	5003054042
<i>№№ и типы счетов:</i>	40702810750010004623 - расчетный
<i>БИК:</i>	044525363
<i>№ корреспондентского счета:</i>	30101810100000000363

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) Эмитента

Сведения об аудиторе, осуществившем независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента за три последних завершённых финансовых года или за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет и составившего соответствующее аудиторское заключение:

Аудитор ООО «АК «Баланс.ЛТД» был утвержден аудитором Эмитента на 2005 год решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшим функции Общего собрания акционеров ОАО «ТГК-2», протокол № 1316пр/2 от 07.10.2005г.

<i>Полное фирменное наименование (или ФИО индивидуального аудитора):</i>	Общество с ограниченной ответственностью «Аудиторская Компания «Баланс.ЛТД»
<i>Сокращенное фирменное наименование:</i>	ООО «АК «Баланс.ЛТД»
<i>Место нахождения аудиторской организации:</i>	125212, г. Москва, Головинское шоссе, д. 5
<i>ИНН:</i>	7714067042
<i>Почтовый адрес:</i>	125413, г. Москва, а/я 11

<i>Номер телефона и факса:</i>	тел. (495) 788-19-45 факс (495) 788-19-44
<i>Адрес электронной почты:</i>	info@balanceltd.ru
<i>Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности:</i>	№ Е 003595 на осуществление аудиторской деятельности, выдана 04.03.2003г. сроком на 5 лет
<i>Орган, выдавший лицензию:</i>	Министерство финансов РФ
<i>Финансовый год (годы) или иной отчетный период, за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента:</i>	Независимая проверка годовой бухгалтерской отчетности Эмитента, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, за 2005 год

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

В 2005 году аудитором в рамках специальных аудиторских заданий работы не проводились.

В рамках специальных аудиторских заданий аудитор в 2006-2007 годах проводил работы на основании заключенных с ним договоров на оказание аудиторских услуг в отношении проспектов ценных бумаг на сумму 224,2 тыс. руб.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом аудитору по итогам каждого финансового года или иного отчетного периода, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента:

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом аудитору за проведение независимой аудиторской проверки бухгалтерской отчетности Эмитента за 2005 год, составил 270,4 тыс. руб.

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:

Отсроченные или просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Аудитор ООО «АК «Баланс.ЛТД» независим от Эмитента.

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от Эмитента, в том числе существенные интересы, связывающие аудитора (должностных лиц аудитора) с Эмитентом (должностными лицами Эмитента):

- наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента: *аудитор не имеет доли участия в уставном капитале Эмитента;*
- предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора): *Эмитент не предоставлял заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора);*
- наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) Эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.): *Эмитент не имеет тесных деловых взаимоотношений с аудитором;*
- наличие родственных связей: *должностные лица Эмитента не имеют родственных связей с должностными лицами аудитора;*
- сведения о должностных лицах Эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): *должностные лица Эмитента не являются одновременно должностными лицами аудитора.*

Меры, предпринятые Эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Эмитента акционер (акционеры) Эмитента, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Эмитента, вправе выдвинуть кандидатуру аудитора для утверждения годовым Общим собранием акционеров. В связи с этим, у Эмитента отсутствует возможность участия в процессе отбора кандидатуры аудитора.

Взаимодействие Эмитента и аудитора Эмитента осуществляется в полном соответствии с требованиями ст. 12 Федерального закона № 119-ФЗ от 07.08.2001г. «Об аудиторской деятельности», размер вознаграждения аудитора не ставился в зависимость от результатов проведенных проверок.

Порядок выбора аудитора Эмитента:

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: Уставом и внутренними документами Эмитента процедура тендера, связанного с выбором аудитора, не предусмотрена.

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

В соответствии с Уставом Эмитента утверждение аудитора относится к компетенции Общего собрания акционеров.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Эмитента акционер (акционеры) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе выдвинуть кандидатуру аудитора для утверждения годовым Общим собранием акционеров. Совет директоров Общества после рассмотрения поступивших предложений принимает решение о включении в повестку дня годового Общего собрания акционеров вопроса об утверждении аудитора Общества.

Утверждение аудитора осуществляется Общим собранием акционеров Эмитента большинством голосов акционеров-владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

В соответствии с Уставом Эмитента размер оплаты услуг аудитора определяется и утверждается Советом директоров Общества. Стоимость услуг и порядок оплаты услуг аудитора указываются в договоре, заключаемом между Эмитентом и аудитором.

Аудитор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» был утвержден аудитором Эмитента на 2006 год решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшим функции Общего собрания акционеров ОАО «ТГК-2», протокол № 1452пр/3 от 16.05.2006г.

Аудитор ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» был утвержден аудитором Эмитента на 2007 год решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ТГК-2» 11.05.2007г. (протокол № 2 от 23.05.2007г.).

<i>Полное фирменное наименование (или ФИО индивидуального аудитора):</i>	Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
<i>Сокращенное фирменное наименование:</i>	ЗАО «ПвК Аудит»
<i>Место нахождения аудиторской организации:</i>	115054, г. Москва, Космодамианская наб., д. 52, стр. 5
<i>ИНН:</i>	7705051102
<i>Почтовый адрес:</i>	115054, г. Москва, Космодамианская наб., д. 52, стр. 5
<i>Номер телефона и факса:</i>	тел. (495) 967-60-00 факс (495) 967-60-01
<i>Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности:</i>	№ Е 000376 на осуществление аудиторской деятельности, выдана 20.05.2002г. сроком на 5 лет, продлена до 20.05.2012г.
<i>Орган, выдавший лицензию:</i>	Министерство финансов РФ
<i>Финансовый год (годы) или иной отчетный период, за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента:</i>	Независимая проверка годовой бухгалтерской отчетности Эмитента, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, за 2006 и 2007 годы. Комбинированная и консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, за год, закончившийся 31.12.2006г.

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

В 2006 году аудитором в рамках специальных аудиторских заданий работы не проводились.

В рамках специальных аудиторских заданий аудитор в 2007 году проводил работы на основании заключенных с ним договоров на оказание аудиторских услуг в отношении проспектов ценных бумаг на сумму 1 198,4 тыс. руб.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом аудитором по итогам каждого финансового года или иного отчетного периода, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности Эмитента:

Фактический размер вознаграждения, выплаченного Эмитентом аудитором за проведение независимой аудиторской проверки бухгалтерской отчетности Эмитента за 2006 год, составил 19 992 тыс. руб., за 2007 год - 12 980 тыс. руб.

Информация о наличии отсроченных и просроченных платежей за оказанные аудитором услуги:
Отсроченные или просроченные платежи за оказанные аудитором услуги отсутствуют.

Аудитор ЗАО «ПвК Аудит» независим от Эмитента.

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от Эмитента, в том числе существенные интересы, связывающие аудитора (должностных лиц аудитора) с Эмитентом (должностными лицами Эмитента):

- наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента: *аудитор не имеет доли участия в уставном капитале Эмитента;*
- предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора): *Эмитент не предоставлял заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора);*
- наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) Эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.): *Эмитент не имеет тесных деловых взаимоотношений с аудитором;*
- наличие родственных связей: *должностные лица Эмитента не имеют родственных связей с должностными лицами аудитора;*
- сведения о должностных лицах Эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): *должностные лица Эмитента не являются одновременно должностными лицами аудитора.*

Меры, предпринятые Эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Эмитента акционер (акционеры) Эмитента, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Эмитента, вправе выдвинуть кандидатуру аудитора для утверждения годовым Общим собранием акционеров. В связи с этим, у Эмитента отсутствует возможность участия в процессе отбора кандидатуры аудитора.

Взаимодействие Эмитента и аудитора Эмитента осуществляется в полном соответствии с требованиями ст. 12 Федерального закона № 119-ФЗ от 07.08.2001г. «Об аудиторской деятельности», размер вознаграждения аудитора не ставился в зависимость от результатов проведенных проверок.

Порядок выбора аудитора Эмитента:

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия: Уставом и внутренними документами Эмитента процедура тендера, связанного с выбором аудитора, не предусмотрена.

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

В соответствии с Уставом Эмитента утверждение аудитора относится к компетенции Общего собрания акционеров.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Эмитента акционер (акционеры) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе выдвинуть кандидатуру аудитора для утверждения годовым Общим собранием акционеров. Совет директоров Общества после рассмотрения поступивших предложений принимает решение о включении в повестку дня годового Общего собрания акционеров вопроса об утверждении аудитора Общества.

В соответствии со своей компетенцией Комитет по аудиту Совета директоров Эмитента осуществляет предварительное рассмотрение, анализ и выработку рекомендаций (заключений) по кандидатурам аудитора Общества, оценку кандидатов в аудиторы Общества и разработку рекомендаций Совету директоров Общества по подбору кандидатур внешних аудиторов Общества в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, квалификацией внешних аудиторов, качеством их работы и соблюдением ими требований независимости.

Утверждение аудитора осуществляется Общим собранием акционеров Эмитента большинством голосов акционеров-владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

В соответствии с Уставом Эмитента размер оплаты услуг аудитора определяется и утверждается Советом директоров Общества. В соответствии со своей компетенцией Комитет по аудиту Совета директоров Эмитента осуществляет предварительное рассмотрение, анализ и выработку рекомендаций (заключений) Совету директоров по вопросу определения оплаты услуг аудитора Общества. Стоимость услуг и порядок оплаты услуг аудитора указываются в договоре, заключаемом между Эмитентом и аудитором.

1.4. Сведения об оценщике Эмитента

Эмитентом не привлекался оценщик (оценщики) для:

- определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг;
- определения рыночной стоимости имущества, являющегося предметом залога по облигациям Эмитента с залоговым обеспечением;
- оказания иных услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, информация о которых указывается в настоящем Проспекте ценных бумаг.

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом.

1.5. Сведения о консультантах Эмитента

Финансовые консультанты на рынке ценных бумаг, а также иные лица Эмитентом не привлекались для оказания консультационных услуг, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписания Проспекта ценных бумаг, представляемого для регистрации, а также иного зарегистрированного проспекта находящихся в обращении ценных бумаг Эмитента.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг

Настоящий Проспект ценных бумаг подписан Главным бухгалтером Эмитента:

Фамилия, имя, отчество	Иванова Юлия Валентиновна
Год рождения	1978
Сведения об основном месте работы и должности данного физического лица	Главный бухгалтер ОАО «ТГК-2» тел. (4852) 79-74-70 факс (4852) 32-00-05

Иные лица, подписавшие настоящий Проспект ценных бумаг и не указанные в предыдущих пунктах настоящего раздела, *отсутствуют*.

II. Краткие сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения по каждому виду, категории (типу) размещаемых эмиссионных ценных бумаг

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

По Первому выпуску:

Вид: *акции.*

Категория: *обыкновенные.*

Форма: *именные бездокументарные.*

Размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами, опционами Эмитента, российскими депозитарными расписками.

По Второму выпуску:

Вид: *акции.*

Категория: *обыкновенные.*

Форма: *именные бездокументарные.*

Размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами, опционами Эмитента, российскими депозитарными расписками.

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

По Первому выпуску:

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: *0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая.*

По Второму выпуску:

Номинальная стоимость размещаемых ценных бумаг: *0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая.*

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

По Первому выпуску:

Количество размещаемых ценных бумаг:

2 449 476 963 (Два миллиарда четыреста сорок девять миллионов четыреста семьдесят шесть тысяч девятьсот шестьдесят три) штуки;

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости:

24 494 769 (Двадцать четыре миллиона четыреста девяносто четыре тысячи семьсот шестьдесят девять) рублей 63 копейки.

По Второму выпуску:

Количество размещаемых ценных бумаг:

256 475 563 (Двести пятьдесят шесть миллионов четыреста семьдесят пять тысяч пятьсот шестьдесят три) штуки;

Объем размещаемых ценных бумаг по номинальной стоимости:

2 564 755 (Два миллиона пятьсот шестьдесят четыре тысячи семьсот пятьдесят пять) рублей 63 копейки.

Применительно к обоим выпускам:

В результате осуществления реорганизации Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» в форме выделения Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг», осуществляемого одновременно с его присоединением к ОАО «ТГК-2», акционеры Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» безвозмездно получают распределяемые акции ОАО «ТГК-2».

Размещения акций ОАО «ТГК-2» путем открытой подписки за пределами Российской Федерации и/или предложения акций ОАО «ТГК-2» к возмездному приобретению за пределами Российской Федерации в рамках указанной реорганизации Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» и ОАО «ТГК-2» осуществляться не будет.

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно к обоим выпускам:

Сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.

При данном способе размещения преимущественное право приобретения ценных бумаг акционерам не предоставляется.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

По Первому выпуску:

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Размещение Акций Общества осуществляется в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг», на основании данных реестра акционеров ОАО «ТГК-2 Холдинг» на указанный день.

Способ размещения ценных бумаг:

Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг» в Акции Общества.

Акции размещаются при выделении Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг» из Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» одновременно с присоединением Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг» к Открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания №2».

Наличие преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг и дата составления списка лиц, имеющих такое преимущественное право: преимущественное право приобретения размещаемых Акций акционерам не предоставляется.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

Все обыкновенные акции ОАО «ТГК-2 Холдинг» конвертируются в обыкновенные акции Общества, поступившие в распоряжение Общества в результате присоединения ОАО «ТГК-2 Холдинг», в приобретенные и/или выкупленные Обществом и/или в дополнительные акции Общества (в случае если акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате присоединения ОАО «ТГК-2 Холдинг», а также приобретенных и/или выкупленных Обществом, окажется недостаточно для конвертации всех акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации).

Коэффициент конвертации акций:

0,0770245182871711 обыкновенных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» конвертируется в 1 обыкновенную акцию Общества номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая.

Количество обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить каждый акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», рассчитывается путем деления принадлежащего ему количества обыкновенных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» на коэффициент конвертации акций.

Если при определении расчетного количества акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», у какого-либо акционера ОАО «ТГК-2 Холдинг» расчетное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;
- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;
- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции, то такой акционер получает одну акцию ОАО «ТГК-2».

Количество обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных ОАО «ТГК-2», которое должен получить акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», является целой частью числа, определяемого путем умножения количества обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), на отношение общего количества обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», поступивших в распоряжение ОАО «ТГК-2» при присоединении ОАО «ТГК-2 Холдинг», к общему количеству обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», необходимых для конвертации в них всех обыкновенных и привилегированных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг».

Количество обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», из числа дополнительных акций, которое должен получить акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», определяется как разница между количеством обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), и количеством акций ОАО «ТГК-2», из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных ОАО «ТГК-2», которое должен получить такой акционер.

Обыкновенные акции ОАО «ТГК-2 Холдинг» признаются конвертированными в обыкновенные акции Общества в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «ТГК-2 Холдинг», на основании данных реестра акционеров ОАО «ТГК-2 Холдинг» на указанный день. Обыкновенные акции ОАО «ТГК-2 Холдинг», подлежащие конвертации, при осуществлении конвертации погашаются.

Акции Общества размещаются на одинаковых условиях.

Лица, оказывающие услуги по размещению ценных бумаг: данные лица отсутствуют.

По Второму выпуску:

Дата начала и дата окончания размещения ценных бумаг или порядок определения срока размещения ценных бумаг:

Размещение Акции Общества осуществляется в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг», на основании данных реестра акционеров ОАО «ТГК-2 Холдинг» на указанный день.

Способ размещения ценных бумаг:

Конвертация привилегированных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг» в Акции Общества.

Акции размещаются при выделении Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг» из Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» одновременно с присоединением Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг» к Открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания №2».

Наличие преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг и дата составления списка лиц, имеющих такое преимущественное право: преимущественное право приобретения размещаемых Акции акционерам не предоставляется.

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг:

Все привилегированные акции ОАО «ТГК-2 Холдинг» конвертируются в обыкновенные акции Общества, поступившие в распоряжение Общества в результате присоединения ОАО «ТГК-2 Холдинг», в приобретенные и/или выкупленные Обществом и/или в дополнительные акции Общества (в случае если акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате присоединения ОАО «ТГК-2 Холдинг», а также приобретенных и/или выкупленных Обществом, окажется недостаточно для конвертации всех акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации).

Коэффициент конвертации акций:

0,0841062658737400 привилегированных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» конвертируется в 1 обыкновенную акцию Общества номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая.

Количество обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить каждый акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», рассчитывается путем деления принадлежащего ему количества привилегированных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» на коэффициент конвертации акций.

Если при определении расчетного количества акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», у какого-либо акционера ОАО «ТГК-2 Холдинг» расчетное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;
- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;
- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции, то такой акционер получает одну акцию ОАО «ТГК-2».

Количество обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных ОАО «ТГК-2», которое должен получить акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», является целой частью числа, определяемого путем умножения количества обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), на отношение общего количества обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», поступивших в распоряжение ОАО «ТГК-2» при присоединении ОАО «ТГК-2 Холдинг», к общему количеству обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», необходимых для конвертации в них всех обыкновенных и привилегированных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг».

Количество обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», из числа дополнительных акций, которое должен получить акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», определяется как разница между количеством

обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), и количеством акций ОАО «ТГК-2», из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных ОАО «ТГК-2», которое должен получить такой акционер.

Привилегированные акции ОАО «ТГК-2 Холдинг» признаются конвертированными в обыкновенные акции Общества в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «ТГК-2 Холдинг», на основании данных реестра акционеров ОАО «ТГК-2 Холдинг» на указанный день.

Привилегированные акции ОАО «ТГК-2 Холдинг», подлежащие конвертации, при осуществлении конвертации погашаются.

Акции Общества размещаются на одинаковых условиях.

Лица, оказывающие услуги по размещению ценных бумаг: данные лица отсутствуют.

Применительно к обоим выпускам:

В ходе реорганизации Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» и ОАО «ТГК-2» предусматривается передача принадлежащих Российскому открытому акционерному обществу энергетики и электрификации «ЕЭС России» акций ОАО «ТГК-2» по разделительному балансу создаваемому в ходе выделения ОАО «ТГК-2 Холдинг», акции которого будут распределены среди акционеров Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России». Одновременно с выделением ОАО «ТГК-2 Холдинг» будет присоединено к ОАО «ТГК-2», в результате чего ОАО «ТГК-2 Холдинг» передаст принадлежащие ему акции ОАО «ТГК-2» в собственность ОАО «ТГК-2». Акции ОАО «ТГК-2 Холдинг» будут конвертированы в акции ОАО «ТГК-2», поступившие в распоряжение ОАО «ТГК-2» от ОАО «ТГК-2 Холдинг» при присоединении, а также в акции ОАО «ТГК-2» дополнительных выпусков, в отношении которых регистрируется настоящий Проспект ценных бумаг.

В результате осуществления реорганизации Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» в форме выделения Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг», осуществляемого одновременно с его присоединением к ОАО «ТГК-2», акционеры Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» безвозмездно получают распределяемые акции ОАО «ТГК-2».

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно к обоим выпускам:

Сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно к обоим выпускам:

Сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

По Первому выпуску: акционеры – владельцы обыкновенных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг».

По Второму выпуску: акционеры – владельцы привилегированных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг».

2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг

Представленный ниже порядок раскрытия информации применим к Первому и Второму выпускам, в отношении которых осуществляется регистрация настоящего Проспекта ценных бумаг:

Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе процедуры эмиссии акций, а также раскрытие информации в форме ежеквартальных отчетов и сообщений о существенных фактах, а также в форме сведений, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента, в порядке, установленном Федеральным законом от 22.04.1996 № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг» (с последующими изменениями и дополнениями), Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» (с последующими изменениями и дополнениями), а также «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным Приказом ФСФР России от 10.10.2006 № 06-117/пз-н (далее – Положение о раскрытии информации), иными

нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

В случае если на момент наступления события, о котором эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Вся информация, которую эмитент обязан раскрывать в соответствии с Положением о раскрытии информации и иными нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в сети Интернет, доступна в течение сроков, установленных этими нормативными правовыми актами, на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru>

Эмитент обеспечивает доступ любому заинтересованному лицу к информации, содержащейся в каждом из сообщений, в том числе в каждом из сообщений о существенных фактах, публикуемых эмитентом в соответствии с Положением о раскрытии информации, а также в зарегистрированных Решении о дополнительном выпуске ценных бумаг, Проспекте ценных бумаг и в изменениях и/или дополнениях к ним, отчете об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, ежеквартальном отчете, а также в иных документах, обязательное раскрытие которых предусмотрено разделом VIII Положения о раскрытии информации, путем помещения их копий по адресу (в месте нахождения) постоянно действующего исполнительного органа эмитента, содержащемуся в Едином государственном реестре юридических лиц.

Эмитент предоставляет копию каждого сообщения, в том числе копию каждого сообщения о существенном факте, публикуемого эмитентом в соответствии с Положением о раскрытии информации, а также копию зарегистрированных Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг, Проспекта ценных бумаг и изменений и/или дополнений к ним, отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, копию ежеквартального отчета, а также копию иных документов, обязательное раскрытие которых предусмотрено разделом VIII Положения о раскрытии информации, владельцам ценных бумаг эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 5 (Пяти) дней с даты предъявления требования.

Банковские реквизиты расчетного счета (счетов) эмитента для оплаты расходов по изготовлению копий указанных выше документов и размер (порядок определения размера) таких расходов публикуются эмитентом на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru>

Копии документов, срок хранения которых эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации не является постоянным, предоставляются эмитентом по требованию заинтересованных лиц в течение установленных для таких документов сроков хранения.

Предоставляемая эмитентом копия заверяется уполномоченным лицом эмитента.

В случае, когда последний день срока, в который в соответствии с Положением о раскрытии информации эмитент обязан раскрыть информацию или предоставить копию документа, содержащего подлежащую раскрытию информацию, приходится на выходной и/или нерабочий праздничный день, днем окончания такого срока считается ближайший следующий за ним рабочий день.

Сообщения о существенных фактах, а также сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, направляются эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с момента наступления указанного факта/события.

Эмитент и/или регистратор, осуществляющий ведение реестра акционеров эмитента, по требованию заинтересованного лица обязан предоставить ему копию зарегистрированного Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг за плату, не превышающую затраты на ее изготовление.

1) Эмитент публикует сообщение о принятии уполномоченным органом управления Эмитента решения о размещении дополнительных акций в форме сообщений о существенных фактах «Сведения о решениях общих собраний» и «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в виде «Сообщения о принятии решения о размещении ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) общего собрания акционеров эмитента, на котором принято решение о размещении дополнительных акций:

- в ленте новостей информационных агентств «Интерфакс» или «АК&М» - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (Пяти) дней с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) общего собрания акционеров эмитента, на котором принято решение о размещении дополнительных акций.

2) Информация об утверждении Советом директоров эмитента Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в виде «Сообщения об утверждении решения о дополнительном выпуске ценных бумаг» путем опубликования такого сообщения в ленте новостей и на странице в сети Интернет в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания Совета директоров эмитента, на котором принято решение об утверждении Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг:

- в ленте новостей информационных агентств «Интерфакс» или «АК&М» - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (Пяти) дней с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) Совета директоров эмитента, на котором принято решение об утверждении Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг.

3) Информация о государственной регистрации дополнительного выпуска акций раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в виде «Сообщения о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг», а также в форме Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.

Сведения о государственной регистрации дополнительного выпуска акций и порядка доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг, раскрываются эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей информационных агентств «Интерфакс» или «АК&М» - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> - не позднее 2 (Двух) дней;

- в газете «Российская газета» - не позднее 10 (Десяти) дней.

При этом публикация в сети Интернет и в периодическом печатном издании осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (Пяти) дней с опубликования информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше.

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, эмитент публикует текст зарегистрированного Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru>. При опубликовании текста Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны

государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг, дата его государственной регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию дополнительного выпуска ценных бумаг (акций).

Текст зарегистрированного Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг должен быть доступен на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> с даты его опубликования в сети Интернет и до погашения (аннулирования) всех акций данного дополнительного выпуска.

Эмитент и/или регистратор, осуществляющий ведение реестра акционеров эмитента, по требованию заинтересованного лица обязан предоставить ему копию Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг за плату, не превышающую затраты на ее изготовление.

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, эмитент публикует текст зарегистрированного Проспекта ценных бумаг на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru>. При опубликовании текста Проспекта ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг, в отношении которого зарегистрирован Проспект ценных бумаг, дата его регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего регистрацию Проспекта ценных бумаг (акций).

Текст зарегистрированного Проспекта ценных бумаг будет доступен на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> с даты его опубликования в сети Интернет до истечения не менее 6 (Шести) месяцев с даты опубликования в сети Интернет текста представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг/зарегистрированного отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг.

Начиная с даты опубликования сообщения о государственной регистрации дополнительного выпуска акций, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также получить их копии за плату, не превышающую расходы на изготовление копий указанных документов в срок не позднее 5 (Пяти) дней с даты предъявления требования, по следующему адресу:

150049, Российская Федерация, г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20.

4) На этапе размещения акций эмитент раскрывает информацию в форме:

- сообщения о дате начала размещения ценных бумаг;
- сообщения об изменении даты начала размещения ценных бумаг;
- сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в порядке и форме, предусмотренных главой VI Положения о раскрытии информации;
- сообщения о приостановлении размещения ценных бумаг;
- сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг.

а) Сообщение о дате начала размещения ценных бумаг должно быть опубликовано эмитентом в ленте новостей и на странице в сети Интернет.

Сообщение о дате начала размещения ценных бумаг публикуются эмитентом в следующие сроки до даты начала размещения ценных бумаг (даты внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного акционерного общества):

- в ленте новостей «АК&М» или «Интерфакс» - не позднее чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> - не позднее чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг.

б) В случае принятия решения об изменении Даты начала размещения, эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении Даты начала размещения в указанных в настоящем пункте источниках информации не позднее 1 (Одного) дня до наступления такой даты.

в) Эмитент также раскрывает сведения о размещении (начале размещения и завершении размещения) ценных бума в форме сообщений о существенных фактах «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в виде «Сообщения о начале размещения ценных бумаг» и «Сообщения о завершении размещения ценных бумаг».

Сведения о размещении (начале размещения и завершении размещения) ценных бумаг раскрываются эмитентом в следующие сроки с даты, с которой начинается размещение акций, и с даты, в которую завершается размещение акций, соответственно:

- в ленте новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» – не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> – не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте будет доступен на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет в регистрирующий орган сообщение о существенном факте, содержащее сведения о размещении (начале размещения и завершении размещения) ценных бумаг, не позднее 5 (Пяти) дней с даты, с которой начинается размещение акций, и с даты, в которую завершается размещение акций, соответственно.

г) В случае если в течение срока размещения акций эмитент принимает решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг и/или в случае получения эмитентом в течение срока размещения акций письменного требования (предписания, определения) государственного органа, уполномоченного в соответствии с законодательством Российской Федерации на принятие решения о приостановлении размещения ценных бумаг (далее – Уполномоченный орган), эмитент приостанавливает размещение акций и публикует сообщение о приостановлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, либо даты получения эмитентом письменного требования (предписания, определения) Уполномоченного органа о приостановлении размещения ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей информационных агентств «Интерфакс» или «АК&М» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренных для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

В случае, если размещение акций приостанавливается в связи с принятием регистрирующим органом решения о приостановлении эмиссии акций, информация о приостановлении размещения акций раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг» в порядке и сроки, предусмотренные для раскрытия сообщений о существенных фактах.

д) После регистрации в течение срока размещения акций изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, принятия решения об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, или получения в течение срока размещения акций письменного уведомления (определения, решения) Уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) эмитент публикует сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет.

Сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг должно быть опубликовано эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений либо даты получения эмитентом письменного уведомления (определения, решения) Уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг):

- в ленте новостей информационных агентств «Интерфакс» или «АК&М» - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Эмитент осуществляет раскрытие данной информации в порядке и форме, предусмотренных для сообщения на этапах процедуры эмиссии ценных бумаг.

Эмитент возобновляет размещение ценных бумаг только после опубликования сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет.

В случае, если размещение акций возобновляется в связи с принятием регистрирующим органом решения о возобновлении эмиссии ценных бумаг, информация о возобновлении размещения ценных бумаг раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг» в порядке, сроки и форме, предусмотренные для раскрытия сообщений о существенных фактах (глава VI Положения о раскрытии информации).

5) Сообщение о завершении размещения акций раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты, в которую завершается размещение акций:

- в ленте новостей информационных агентств «АК&М» или «Интерфакс» – не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте будет доступен на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Сообщение о существенном факте направляется эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (Пяти) дней с даты, в которую завершается размещение акций.

б) Информация о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в виде «Сообщения о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг» в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей информационных агентств «Интерфакс» или «АК&М» - не позднее 1 (Одного) дня;

- на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (Пяти) дней с даты наступления существенного факта.

В срок не более 2 (Двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, эмитент публикует текст зарегистрированного отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru>

Текст зарегистрированного отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг/представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице эмитента в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Начиная с даты опубликования сообщения о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг/сообщения о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с информацией, содержащейся в отчете об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг/уведомлении об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, по следующему адресу:

150049, Российская Федерация, г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20.

Начиная с даты опубликования сообщения о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг/сообщения о представлении в регистрирующий орган уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, любое заинтересованное лицо вправе

получить по вышеуказанным адресам копию отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг/уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг за плату, не превышающую расходы на изготовление копии указанного документа, в срок не позднее 5 (Пяти) дней с даты предъявления соответствующего требования.

7) Сведения о признании дополнительного выпуска акций несостоявшимся или недействительным раскрываются эмитентом в форме сообщений о существенных фактах «Сведения о признании выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг несостоявшимся или недействительным» в следующие сроки с момента наступления существенного факта:

- в ленте новостей «Интерфакс» или «АК&М» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) несостоявшимся, считается дата опубликования информации о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) эмитента несостоявшимся на странице регистрирующего органа в сети Интернет или дата получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) несостоявшимся посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше.

Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) недействительным, считается дата получения эмитентом вступившего в законную силу (дата вступления в законную силу полученного эмитентом) судебного акта (решения, определения, постановления) о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (акций) недействительным.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления существенного факта.

8) Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме сообщений о существенных фактах в иных случаях, предусмотренных действующими федеральными законами, Положением о раскрытии информации и иными нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Сообщение о существенном факте публикуется эмитентом в следующие сроки с момента наступления существенного факта:

- в ленте новостей информационных агентств «Интерфакс» или «АК&М» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления существенного факта.

9) Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном действующими федеральными законами, Положением о раскрытии информации и иными нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Ежеквартальный отчет составляется по итогам каждого квартала. Ежеквартальный отчет представляется в регистрирующий орган не позднее 45 (Сорока пяти) дней с даты окончания отчетного квартала.

В срок не более 45 (Сорока пяти) дней со дня окончания соответствующего квартала эмитент обязан опубликовать текст ежеквартального отчета на странице в сети Интернет по адресу <http://www.tgc-2.ru>

Текст ежеквартального отчета должен быть доступен на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> в течение не менее 3 (Трех) лет с даты его опубликования в сети Интернет.

Не позднее 1 (Одного) дня с даты опубликования на странице в сети Интернет текста ежеквартального отчета эмитент публикует в ленте новостей информационных агентств «Интерфакс» или «АК&М» сообщение о порядке доступа к информации, содержащейся в ежеквартальном отчете.

10) Эмитент также раскрывает сведения, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента.

Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента, публикуются в следующие сроки с момента наступления соответствующего события:

- в ленте новостей информационных агентств «Интерфакс» или «АК&М» - не позднее 1 (Одного) дня;
- на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> - не позднее 2 (Двух) дней.

При этом публикация в сети Интернет осуществляется после публикации в ленте новостей.

Текст каждого сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента, будет доступен на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты опубликования сообщения в сети Интернет, если иной срок обеспечения доступа к указанной информации не установлен Положением о раскрытии информации.

Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента, будут направлены эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (Пяти) дней с момента наступления соответствующего события.

11) Эмитент раскрывает информацию о содержании своего устава со всеми внесенными в него изменениями и/или дополнениями путем опубликования на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru>. В случае внесения изменений и/или дополнений в устав эмитента (принятия устава в новой редакции), текст устава с внесенными изменениями и/или дополнениями (текст новой редакции устава) должен быть опубликован эмитентом на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> не позднее 2 (Двух) дней с даты получения эмитентом письменного уведомления (свидетельства) Уполномоченного органа о государственной регистрации таких изменений и/или дополнений (государственной регистрации новой редакции устава), а если в установленных федеральным законом случаях изменения и/или дополнения в устав акционерного общества приобретают силу для третьих лиц с момента уведомления Уполномоченного органа, - не позднее 2 (Двух) дней с даты такого уведомления.

В случае принятия новой редакции устава эмитента текст старой редакции устава должен быть доступен на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> в течение не менее 3 (Трех) месяцев с даты опубликования в сети Интернет новой редакции устава эмитента.

Эмитент публикует тексты внутренних документов, регулирующих деятельность его органов, на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> не позднее 2 (Двух) дней с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) общего собрания акционеров (заседания Совета директоров), на котором принято решение об утверждении соответствующего внутреннего документа.

В случае внесения изменений и/или дополнений во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента (принятия внутренних документов в новой редакции), тексты указанных внутренних документов с внесенными в них изменениями и/или дополнениями (тексты новой редакции указанных внутренних документов) должны быть опубликованы эмитентом на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> не позднее 2 (Двух) дней с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений (принятии новой редакции) указанных внутренних документов.

В случае принятия новой редакции внутреннего документа эмитента текст старой редакции внутреннего документа будет доступен на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru> в течение не менее 3 (Трех) месяцев с даты опубликования в сети Интернет новой редакции соответствующего внутреннего документа эмитента.

III. Основная информация о финансово-экономическом состоянии Эмитента

3.1. Показатели финансово-экономической деятельности Эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансовое состояние эмитента, за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг (информация приводится в виде таблицы, показатели рассчитываются на дату окончания каждого завершённого финансового года и на дату окончания последнего завершённого отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг):

В таблице приведены показатели, характеризующие финансовое состояние ОАО «ТГК-2» по состоянию на 31.12.2005г., 31.12.2006г., а также на 31.12.2007г. (последний завершённый отчетный период до даты утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг).

При анализе показателей следует учитывать, что Эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 19.04.2005г.

Наименование показателя	31.12.2005	31.12.2006	31.12.2007
Стоимость чистых активов, тыс. руб.	9 692	8 135 368	13 109 861
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	-	60,10	74,52
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	0,77	53,83	63,41
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	-	7,59	11,03
Уровень просроченной задолженности, %	-	0,60	0,70
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	-	1,25	3,09
Доля дивидендов в прибыли, %	-	40	-
Производительность труда, тыс. руб./чел.	-	864,25	2 386,49
Амортизация к объему выручки, %	-	5,21	5,82

Расчет стоимости чистых активов Эмитента производился в соответствии с Приказом Министерства финансов России № 10н, ФКЦБ России № 03-6/пз от 29.01.2003г. «Об утверждении порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ».

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом ФСФР России № 06-117/пз-н от 10.10.2006г.

В целях более полного раскрытия информации о своем финансовом состоянии Эмитент также приводит дополнительные показатели, характеризующие финансовое состояние ОАО «ТГК-2» за указываемый период:

Наименование показателя	31.12.2005	31.12.2006	31.12.2007
Амортизационные отчисления за отчетный период, тыс. руб.	-	232 439	964 776
Обязательства, подлежащие погашению в отчетном периоде, тыс. руб.	-	2 897 484	8 481 773
Проценты, подлежащие уплате в отчетном периоде, тыс. руб.	-	177 217	450 766
Просроченная задолженность на конец отчетного периода, тыс. руб.	-	29 001	69 557
Дивиденды по обыкновенным акциям по итогам завершённого финансового года, тыс. руб.	-	399,9	-
Дивиденды по привилегированным акциям по итогам завершённого финансового года, тыс. руб.	-	6,5	-

Анализ платежеспособности и финансового положения Эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 19.04.2005г. Финансово-хозяйственную деятельность Компания начала вести с 01.07.2006г.

Значительное изменение показателей в 2006 году и за 2007 год вызвано началом операционной деятельности. В процессе реорганизации в форме присоединения произошло объединение балансов Эмитента и региональных генерирующих компаний (РГК).

Показатели отношения суммы привлеченных средств к сумме капитала и резервов и отношения суммы краткосрочных обязательств к сумме капитала и резервов являются индикаторами финансовой зависимости Компании. В случае, когда эти показатели равны нулю, финансовая зависимость Компании минимальна. Динамика показателей «Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам» и «Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам» приблизительно одинакова (1,17 и 1,24 соответственно), так как основной объем привлеченных средств приходится на краткосрочные обязательства.

Показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов на протяжении анализируемого периода находится на низком уровне.

Значительный рост доли привлеченных средств связан с присоединением к Эмитенту РГК и включением показателей результатов их деятельности в отчетность ОАО «ТГК-2».

Увеличение уровня просроченной задолженности связано с присоединением к Эмитенту РГК и включением показателей результатов их деятельности в отчетность ОАО «ТГК-2», а также задержка платежей за реализованные товары, работы, услуги от покупателей, о чем свидетельствует рост показателя оборачиваемости кредиторской задолженности.

Производительность труда – показатель, характеризующий объем выпущенной продукции, приходящейся на одного работника. В 2006 году произошло существенное изменение численности сотрудников (работников) ОАО «ТГК-2». Среднесписочная численность работников увеличилась с 26 человек в 2005 году до 5 167 - в 2006 году и 6 947,6 – 2007 году. Основной причиной столь значительного увеличения численности персонала послужило присоединение в 2006 году Вологодской ТЭЦ, Костромской, Новгородской, Тверской генерирующих и Ярославской энергетической компаний, а также в 2007 году - Архангельской генерирующей компании.

Показатель отношения амортизации к объему выручки довольно низок на протяжении всего анализируемого периода. Это связано с тем, что основные средства Эмитента состоят в значительной части из недвижимого имущества, которое имеет небольшую норму амортизационных отчислений.

По итогу анализа финансово-экономической деятельности Эмитента за 2005-2007 годы можно сделать вывод об устойчивом финансовом состоянии и сохранении платежеспособности.

3.2. Рыночная капитализация Эмитента

Поскольку до 18.10.2006г. акции ОАО «ТГК-2» не были допущены к обращению организаторами торговли на рынке ценных бумаг, определить рыночную капитализацию Эмитента по методике, приведенной в Положении о раскрытии информации Эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным приказом ФСФР России № 06-117/пз-н от 10.10.2006г., по состоянию на 31.12.2005г. не представляется возможным.

Для этих целей рыночная капитализация Эмитента определяется по стоимости чистых активов Эмитента. По состоянию на 31.12.2005г. рыночная капитализация составляла 9 692 тыс. руб.

Расчет стоимости чистых активов ОАО «ТГК-2» произведен по методике, приведенной в Порядке оценки стоимости чистых активов акционерных обществ, утвержденном Приказом Министерства финансов России № 10н, ФКЦБ России № 03-6/пз от 29.01.2003г. «Об утверждении порядка оценки стоимости чистых активов акционерных обществ».

18.10.2006г. акции Эмитента были допущены к обращению организаторами торговли на рынке ценных бумаг. Рыночная капитализация Эмитента на 31.12.2006г. и 31.12.2007г. рассчитана как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным постановлением ФКЦБ России № 03-52/пс от 24.12.2003г.

	тыс. руб.	
Наименование организатора торговли	31.12.2006	31.12.2007
ЗАО «ФБ ММВБ»	18 251 604	26 669 271
ОАО «РТС»	15 885 270	27 219 398

3.3. Обязательства Эмитента

3.3.1. Кредиторская задолженность

Сведения об общей сумме кредиторской задолженности эмитента (сумме долгосрочных и краткосрочных обязательств эмитента за вычетом задолженности участникам (учредителям) по выплате доходов, доходов будущих периодов, резервов предстоящих расходов и платежей) с отдельным указанием общей суммы просроченной кредиторской задолженности за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

Эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 19.04.2005г.

Наименование показателя	31.12.2005	31.12.2006	31.12.2007
Общая сумма кредиторской задолженности (сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств Эмитента за вычетом задолженности участникам (учредителям) по выплате доходов, доходов будущих периодов, резервов предстоящих расходов и платежей), тыс. руб.	75	4 775 912	9 793 706
Общая сумма просроченной кредиторской задолженности, тыс. руб.	-	29 001	69 557

Причины неисполнения обязательств: обязательства не были исполнены вследствие невыполнения кредиторами всех условий, предусмотренных договорами.

Последствия, которые наступили вследствие указанных неисполненных обязательств, в том числе санкции, налагаемые на эмитента: вследствие указанных неисполненных обязательств штрафных санкций на Эмитента не налагалось, т.к. правом требовать уплаты неустойки, предусмотренным условиями договоров, контрагенты не воспользовались.

Последствия, которые могут наступить в будущем для Эмитента вследствие указанных неисполненных обязательств: существует риск предъявления штрафных санкций в соответствии с договорами вплоть до исковых требований к Эмитенту.

Срок (предполагаемый срок) погашения просроченной кредиторской задолженности: после выполнения кредиторами всех предусмотренных договорами требований.

Просроченная кредиторская задолженность по кредитным договорам, договорам займа, а также по выпущенным Эмитентом облигациям и векселям отсутствует.

Структура кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2006г.

Наименование обязательств	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	368 634	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	12 099	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб.	35 864	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.	148 493	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Кредиты, тыс. руб.	3 323 518	-
в том числе просроченные, тыс. руб.	-	-
Займы, всего, тыс. руб.	28 146	-
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.	362 973	507 284
в том числе просроченная, тыс. руб.	16 902	-
Итого, тыс. руб.	4 267 628	507 284

Наименование обязательств	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	29 001	-

Структура кредиторской задолженности по состоянию на 31.12.2007г.

Наименование обязательств	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	1 598 209	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	53 916	-
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб.	92 660	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.	259 110	-
в том числе просроченная, тыс. руб.	-	-
Кредиты, тыс. руб.	6 006 387	670 000
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.	364 633	802 707
в том числе просроченная, тыс. руб.	15 641	-
Итого, тыс. руб.	8 320 999	1 472 707
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	69 557	-

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Полное фирменное наименование кредитора: **Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)».**

Сокращенное фирменное наименование: *Внешэкономбанк.*

Место нахождения: *Россия, г. Москва, пр-т Академика Сахарова, д. 9 (почтовый адрес: 107996, Россия, г. Москва, ГСП-6).*

Сумма кредиторской задолженности: *1 000 000 000 рублей (зadolженность по кредитному договору № 420001/896 от 20.03.2007г. Лимит кредитной линии по договору 1 000 000 000 рублей).*

Размер и условия просроченной кредиторской задолженности: *просроченная кредиторская задолженность отсутствует.*

Кредитор не является аффилированным лицом Эмитента.

Долговые ценные бумаги Эмитента:

В 2007 году ОАО «ТГК-2» выпустило собственные векселя на основании решения Совета директоров (протокол № 15 от 18.06.2007г.) и Приказа о выпуске собственных векселей № 219 от 26.06.2007г. на общую сумму 1 500 000 000 рублей. По состоянию на 31.12.2007г. сумма задолженности и проценты погашены в полном объеме.

Контрагент	Количество векселей, шт.	Номинал, тыс. руб.	Сумма, тыс. руб.	Погашено на 31.12.2007г.	
				Основного долга, тыс. руб.	Процентов, тыс. руб.
ЗАО «Газэнергопроминвест»	50	30 000	1 500 000	1 500 000	62 877

3.3.2. Кредитная история Эмитента

Исполнение Эмитентом обязательств по действовавшим ранее и действующим на дату окончания последнего завершеного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые Эмитент считает для себя существенными:

Эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 19.04.2005г. Информация о существенных кредитных договорах и договорах займа предоставлена за 2005-2007 годы.

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	Сумма основного долга, руб.	Срок кредита (займа)/срок погашения		Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты основного долга и/или установленных процентов, срок просрочки, дней
			Дата выдачи	Дата возврата	
2005 год					
-	-	-	-	-	-
2006 год					
-	-	-	-	-	-
2007 год					
Кредитное соглашение № 420001/896 от 20.03.2007г.	Государственная корпорация «Банк развития и внешнеэкономической деятельности (Внешэкономбанк)»	1 000 000 000	20.03.2007	31.01.2008	нет
Кредит (Кредитный договор YRS/RK/019/07/RK/176/07 от 17.12.2007г.)	АКБ «РОСБАНК» (ОАО)	2 000 000 000	17.12.2007	18.03.2008	нет

Размещение облигаций в 2005-2007 годах Эмитентом не осуществлялось.

18.06.2007г. Советом директоров Общества (протокол № 15) принято решение о целесообразности привлечения Обществом заемного финансирования путем выпуска Облигационного займа. 28.11.2007г. Советом директоров Общества (протокол № 28 от 30.11.2007г.) принято следующее решение в отношении выпуска облигаций:

«Разместить процентные документарные неконвертируемые облигации на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением в количестве 4 000 000 (Четыре миллиона) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая, общей номинальной стоимостью 4 000 000 000 (Четыре миллиарда) рублей (далее – «Облигации»), размещаемые по открытой подписке, по цене 100 (Сто) процентов от номинальной стоимости Облигаций – 1 000 (Одна тысяча) рублей за одну Облигацию (начиная со второго дня размещения приобретатели уплачивают также накопленный купонный доход, рассчитываемый в соответствии с формулой:

$$\text{НКД} = \text{Nom} * \text{C} * ((\text{T} - \text{T}_0) / 365) / 100\%$$
, где

НКД - накопленный купонный доход по одной Облигации, руб.;

Nom - номинальная стоимость одной Облигации, руб.;

C - размер процентной ставки первого купона, проценты годовых;

T – текущая дата;

T₀ - дата начала размещения Облигаций.)

Срок погашения Облигаций – в 1 092 (Одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций выпуска в денежной форме, в безналичном порядке в валюте Российской Федерации.

Погашение Облигаций производится платежным агентом по поручению и за счет Эмитента. Если дата погашения Облигаций приходится на выходной день - независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, - то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже. В дату погашения Облигаций платежный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных на получение сумм погашения по Облигациям. В случае если одно лицо

уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

В случае если Облигации будут включены в котировальный список «В», их владельцы приобретут право предъявить их к досрочному погашению по требованию их владельцев в случае делистинга этих Облигаций на всех фондовых биржах, включивших Облигации в котировальные списки.

Досрочное погашение Облигаций по усмотрению ОАО «ТГК-2» не предусмотрено.

Расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей), несут владельцы (приобретатели) Облигаций.»

Советом директоров Общества 25.12.2007г. (протокол № 32 от 28.12.2007г.) утверждены Решение о выпуске, Проспект и образец сертификата ценных бумаг (облигаций), а 21.02.2008г. указанные документы зарегистрированы ФСФР России (государственный регистрационный номер выпуска 4-01-10420-А).

3.3.3. Обязательства Эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Общая сумма обязательств Эмитента из предоставленного им обеспечения и общая сумма обязательств третьих лиц, по которым Эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства (информация приводится на дату окончания каждого из 5 последних завершённых финансовых лет либо на дату окончания каждого завершённого финансового года, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет):

Эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 19.04.2005г.

	31.12.2005	31.12.2006	31.12.2007
Общая сумма обязательств Эмитента из предоставленного им обеспечения, тыс. руб.	-	1 739 999	1 324 147
Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым Эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, тыс. руб.	-	1 420 000	11 300

Информация о каждом из обязательств Эмитента по предоставлению обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, за последний завершённый финансовый год и последний завершённый отчётный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг, составляющем не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов Эмитента на дату окончания последнего завершённого квартала, предшествующего предоставлению обеспечения:

Размер обеспеченного обязательства Эмитента (третьего лица), тыс. руб.	Срок исполнения обязательства	Размер обеспечения, тыс. руб.	Условия предоставления обеспечения	Предмет залога	Стоимость предмета залога, тыс. руб.	Срок предоставления обеспечения
Способ обеспечения: ЗАЛОГ						
670 000 (по кредитному договору № 175/07 от 23.05.2007г.)	17.05.2010г.	684 879	Банк – залогодержатель: АК Сбербанк РФ Тверское ОСБ № 8607	Уголь (202 326 тыс.т.) Мазут (73 450 тыс.т.) Торф (41 238 тыс.т.) Газ (26 680 млн.м3)	760 976	до 17.05.2010г.

Оценка риска неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств третьими лицами с указанием факторов, которые могут привести к такому неисполнению или ненадлежащему исполнению, и вероятности возникновения таких факторов:

Риск неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств третьими лицами незначительный, так как указанные обязательства составляют незначительную долю в активах третьих лиц, соответственно, риск перехода прав требования обязательств третьих лиц на Эмитента минимальный. Основным фактором, который может повлиять на исполнение обязательств третьими лицами, является значительное ухудшение их финансового состояния. Вероятность возникновения данного фактора Эмитент расценивает как невысокую.

3.3.4. 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.

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

Цель эмиссии:

Целью эмиссии дополнительных акций ОАО «ТГК-2» Первого и Второго выпусков является конвертация акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» в дополнительные акции Эмитента для осуществления реорганизации указанных обществ.

Направления использования средств, полученных в результате размещения ценных бумаг:

Дополнительные средства при эмиссии не привлекаются, обыкновенные и привилегированные акции ОАО «ТГК-2 Холдинг» конвертируются в Акции Эмитента.

3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Развивающиеся рынки, в частности рынок Российской Федерации, характеризуются более высоким уровнем рисков, чем 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 Проспекте ценных бумаг 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 провести консультации 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 Эмитента, возможность реализации его активов и соблюдение сроков погашения обязательств, а также на цену акций Эмитента.

Вместе с тем, положения данного раздела не заменяют собственного анализа рисков инвестирования со стороны приобретателей ценных бумаг. Каждый из этих факторов может оказать неблагоприятное воздействие на финансовое состояние Эмитента. Эмитент не может гарантировать, что указываемые факторы риска являются полными и исчерпывающими для принятия решения о приобретении ценных бумаг.

Рыночная цена на акции может значительно колебаться под воздействием различных факторов.

Рыночная цена акций может не отражать стоимость соответствующих инвестиций в акции Эмитента. Кроме того, она может в значительной мере колебаться в зависимости от многих факторов (значительная часть которых неподконтрольна Эмитенту), в том числе от отклонений финансовых результатов от ожиданий фондового рынка, изменений в размере денежных поступлений, оценок аналитиков, представления о том, что у других секторов рынка существует перспектива более быстрого роста, общих экономических условий, изменений законодательства, касающихся отрасли, в которой осуществляет деятельность Эмитент, а также от других событий и факторов, неподконтрольных Эмитенту. Рыночная стоимость акций может очень существенно отклоняться от стоимости чистых активов Эмитента.

Цены на акции могут в будущем быть подвержены сильным колебаниям.

Цены на акции могут в будущем быть подвержены сильным колебаниям. Одной из причин таких колебаний может быть осуществление в 2008 году более чем 10 публичных размещений акций генерирующих компаний (как ТГК, так и ОГК), которые, в основном, аналогичны Эмитенту. Если эти планы будут реализованы, то фондовые рынки могут оказаться перенасыщены акциями российских генерирующих компаний, и спрос на такие акции может быть ограниченным.

Ниже кратко изложены некоторые основные риски, однако приведенный перечень не является исчерпывающим.

Политика Эмитента в области управления рисками.

В 2007 году утверждены Система управления рисками ОАО «ТГК-2» и Регламент ее функционирования. В рамках Системы разработана Программа управления техническими и нефинансовыми рисками ОАО «ТГК-2», в которой определены ключевые риски Общества, оценен возможный ущерб от их возникновения в негативных ситуациях и намечены пути решения. Назначены ответственные подразделения и лица, отвечающие за недопущение возникновения указанных рисков.

Технические риски

В соответствии с Методическими указаниями по проведению анализа риска опасных производственных объектов № РД 03-418-01 технический риск - это вероятность отказа технических устройств с последствиями определенного уровня (класса) за определенный период функционирования опасного производственного объекта. Проанализировав инциденты за 2006-2007 годы, выявив их количество, средний и общий ущерб, рабочая группа в составе ведущих специалистов технических служб ОАО «ТГК-2» выявила основные технические риски и предложила мероприятия по их минимизации.

Ключевыми сферами возникновения технических рисков были определены:

- надежность и бесперебойность работы оборудования;
- действия персонала.

Нефинансовые риски

По принятой в соответствии с Методологией ОАО РАО «ЕЭС России» классификацией к нефинансовым относят риски противоречий с ключевым заинтересованным сторонами - стейкхолдерами: потребителями, поставщиками и подрядчиками, персоналом, органами надзора и контроля, органами регионального и местного самоуправления, акционерами, инвесторами и т.д.

Предмет управления нефинансовыми рисками - рисковая ситуация, содержание которой во многом определяется расхождением образов будущего Компании и образов будущего ее стейкхолдеров. Налаживая качественные связи со своими стейкхолдерами, ОАО «ТГК-2» может управлять процессом выхода на запланированные результаты.

Ключевыми сферами возникновения нефинансовых рисков ОАО «ТГК-2» в результате проведенного весной-летом 2007 года анализа в составе рабочей группы из ведущих специалистов ОАО «ТГК-2», с привлечением профильных подразделений Главных управлений ОАО «ТГК-2» были определены:

В условиях реализации инвестиционной программы:

- реализация инвестиционной программы – вопросы привлечения инвестиций и управления инвестиционным процессом в условиях реализации программы ввода новых генерирующих мощностей/перевода ТЭЦ на уголь;
- сохранение экологического баланса в свете реализации стратегии по увеличению доли угля в топливном балансе Компании, а также роста масштабов производства ОАО «ТГК-2».

В текущей деятельности Компании:

- взаимодействие с потребителями - вопросы организации обслуживания (сервиса) и ценовой доступности энергии для потребителей;
- взаимодействие с персоналом ОАО «ТГК-2»;
- взаимоотношения Компании с органами государственной власти, поставщиками и подрядчиками;
- сохранение экологического баланса;
- репутация ОАО «ТГК-2».

Таким образом, Эмитентом выделены следующие ключевые сферы возникновения рисков:

- надежность и техническая доступность энергоснабжения для добросовестных потребителей энергии;
- обслуживание потребителей (сервис);
- ценовая доступность энергии для потребителей;
- социально-экономическое развитие регионов присутствия Общества;
- кадровая политика (безопасность производства, правовая чистота отношений, развитие и карьерный рост, заслуженная оплата труда, социальная политика и льготы);
- экологический баланс в условиях текущей деятельности и реализации Инвестиционной программы;
- корпоративное управление и защита интересов собственников Общества;
- привлечение, целевое использование и освоение инвестиций;
- позитивный образ Общества, укрепление репутации.

3.5.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли Эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам, а также наиболее значимые, по мнению Эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия Эмитента в случае изменений:

Особенностью энергетической отрасли является не только прямое влияние практически на все отрасли страны, но и зависимость от процессов, происходящих в других отраслях экономики. Существенное влияние на оценку перспектив энергетики оказывает и происходящая в настоящее время реформа отрасли, наиболее значимыми составляющими которой являются реформирование ОАО РАО «ЕЭС России» и создание конкурентного рынка электроэнергии. Одним из важнейших этапов реформы ОАО РАО «ЕЭС России» является формирование территориальных генерирующих компаний (ТГК) (согласно предложениям Правительства РФ, изложенным в Плане мероприятий по реформированию электроэнергетики, утвержденном распоряжением № 417-р от 15.04.2005г.).

В течение 2006 и 2007 годов продолжались сложные процессы реформирования отрасли энергетики. Важнейшими моментами в деятельности ОАО «ТГК-2» в 2006 году явились решения о создании операционной компании ОАО «ТГК-2» за счет присоединения к ней 01.07.2006г. региональных генерирующих компаний (РГК). Итогом корпоративных мероприятий, направленных на завершение формирования целевой структуры ОАО «ТГК-2», стало внесение в Единый государственный реестр юридических лиц 03.05.2007г. записи о прекращении деятельности последнего из присоединенных обществ – ОАО «Архангельская генерирующая компания».

По ходу процесса реформирования и решения намеченных программ должны снижаться отраслевые риски, в том числе по ОАО «ТГК-2». Оценка стоимости акций Компании будет приближаться к справедливой стоимости. Вместе с тем, не исключены возможные паузы в темпах формирования окончательной модели рынка, что в целом может сказаться на темпах роста стоимости Компании.

Объединение генерирующих энергетических предприятий шести регионов РФ, консолидация их финансовых потенциалов, поддержание тарифов на тепловую энергию на конкурентоспособном уровне за счет выработки тепловой и электрической энергии комбинированным способом производства сокращает риск неисполнения ОАО «ТГК-2» своих финансовых обязательств. Также наличие возможности проведения гибкой тарифной политики и правильное стратегическое инвестиционное планирование позволяют говорить о малой вероятности и незначительном негативном влиянии внешних обстоятельств на исполнение ОАО «ТГК-2» своих обязательств, в том числе по ценным бумагам.

Для снижения вышеперечисленных рисков Эмитентом предусматриваются такие меры, как:

- планирование освоения капитальных вложений, направленных на восстановление основных фондов, вырабатывающих продукцию, востребованную платежеспособным потребителем;
- создание обеспеченной источниками финансирования программы по повышению конкурентоспособности тепловой энергии Эмитента в тепловом балансе региона;
- реконструкция действующих генерирующих объектов;
- техническое перевооружение основных фондов;
- повышение операционной эффективности путем реализации программ по снижению производственных издержек и экономии;
- проведение работы по заключению долгосрочных контрактов на теплоснабжение;
- расширение рынков сбыта с целью диверсификации структуры сбыта;
- проведение взвешенной финансовой политики.

Эмитент не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке, но, тем не менее, негативное влияние на деятельность Эмитента может оказать глобальное ухудшение ситуации на мировом топливно-энергетическом рынке.

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:

Риск, связанный с возможным изменением цены на топливо, достаточно высокий. Значительное удорожание сырья с 2006 по 2007 год показало наличие риска повторения искусственного «взвинчивания» цен на энергоносители в форс-мажорных ситуациях и в период резких похолоданий со стороны поставщиков топлива.

Вид топлива	2006	2007	Δ%
Газ, руб./тыс. м3	1 239,79	1 475,32	19%
Уголь, руб./т	989,19	1 045,22	6%
Мазут, руб./т	4 350,09	4 802,75	10%
Торф, руб./т	687,86	807,32	17%

ОАО «ТГК-2» осуществляет закупки сырья и материалов на конкурсной основе, проводя открытые торги, заключая долгосрочные соглашения с поставщиками, в том числе и топлива. Соблюдение порядка закупок и договорных обязательств по оплате топлива, материалов, работ и услуг формируют долгосрочные партнерские отношения с поставщиками и характеризуют ОАО «ТГК-2» как компанию, добросовестно соблюдающую условия договоров и выполняющую свои обязательства. Это снижает риск внезапных и непредсказуемых изменений цен на поставляемые услуги и продукцию. Принятие мер по заблаговременному обеспечению необходимого аварийного резерва запасных частей, материалов и топлива на складах энергетических объектов также направлено на сокращение этого риска.

Однако риски, связанные с возможным повышением цен на сырье, материалы и услуги, существуют и должны правильно оцениваться и страховаться от возможного ущерба.

В случаях повышения цен на сырье предполагается осуществлять действия, направленные на снижение влияния этих изменений на операционную деятельность Эмитента, в части максимального сокращения издержек производства, расходов топлива, экономии материалов и прочих сокращений затрат, вплоть до корректировки ремонтных и инвестиционных программ.

Все вышеперечисленные действия относятся и к возможным негативным внешним влияниям и обстоятельствам на исполнение ОАО «ТГК-2» своих финансовых обязательств, в том числе исполнения обязательств по размещенным ценным бумагам.

Эмитент полагает, что риски, связанные с возможным изменением цен на сырье и услуги, используемые Эмитентом в своей деятельности, не могут существенным образом повлиять на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Риски, связанные с возможным повышением цен на сырье и оборудование на внешнем рынке, у Эмитента отсутствуют, поскольку Эмитент не осуществляет закупок сырья и оборудования на внешнем рынке.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках) и их влияние на деятельность Эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам:

Тарифная политика, проводимая государством, оказывает существенное влияние на финансовое положение Компании, в частности, превышение фактической инфляции над планируемой инфляцией и, соответственно, над ростом тарифов приносит существенные убытки энергетическим предприятиям отрасли. Постоянный рост стоимости топлива также способствует росту тарифов на тепловую и электрическую энергию. Прекращение дотирования части тарифов для населения и социальной сферы из бюджетов всех уровней, или «оплата 100% затрат за тепло и электричество», вызывает значительный рост неплатежей за тепловую и электрическую энергию потребителями и накаляет социальную обстановку в регионах. Перечисленные причины отрицательно влияют на платежеспособность населения и организаций социальной сферы. Внимательно отслеживая ситуацию в регионах, ОАО «ТГК-2» проводит гибкую тарифную политику, выходя с предложениями по оптимизации схем централизованного теплоснабжения и сокращению платежей за тепловую энергию конечными потребителями, исключению перепродавцов тепловой энергии между региональными генерирующими компаниями и потребителями, повышению качества теплоснабжения, сокращению потерь тепловой энергии при её производстве и транспортировке и т.п.

Высокая степень зависимости деятельности Эмитента от погодных условий на тепловом рынке, а также от указаний Системного оператора на рынке электрической энергии может привести к существенным изменениям отпуска и реализации продукции Эмитента и, как следствие, рентабельности бизнеса. Однако безусловное исполнение обязательств Эмитентом перед своими потребителями, поддержание имиджа надежного партнера стоят превыше всего.

Все вышеперечисленные риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию, и их влияние на деятельность Компании способны ограничить прибыльность бизнеса.

Будущая выручка от реализации продукции Эмитента в краткосрочной перспективе является предсказуемой. Основную часть выручки в 2008 году и далее Эмитент планирует получать от деятельности по теплоснабжению потребителей в регионах, входящих в конфигурацию ОАО «ТГК-2», и за отпуск электрической энергии.

Оценка потенциальной лояльности потребителей к продукции ОАО «ТГК-2» является высокой, в связи с пониманием ими размеров затрат, которые они, потребители, могут понести при переходе на теплоснабжение от другой, конкурирующей генерирующей компании или перевода энергоснабжения от собственных источников.

Влияние указанных рисков при определенных обстоятельствах может негативно сказаться на деятельности Эмитента, в том числе и по исполнению им обязательств по ценным бумагам. Эмитент в настоящий момент не осуществляет деятельность на внешнем рынке, однако допускает, что ухудшение ситуации на мировых топливно-энергетических рынках может отрицательно сказаться на его деятельности. На текущую дату Эмитент оценивает такой риск как незначительный.

3.5.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность Эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершённый отчетный период, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг:

Страновые риски

К страновым рискам относятся политические, экономические и социальные риски, присущие Российской Федерации. Данные риски неконтролируемы Эмитентом.

Прошедшие 2005-2007 годы можно считать годами укрепления позиций России на международной арене и ее все большей интеграции в мировое хозяйство. Этот фактор и стабилизация экономической ситуации внутри страны способствуют нормализации политической обстановки. Однако для зарубежных политиков и бизнесменов Россия представляется интересным и перспективным, но весьма рискованным партнером. По-прежнему, долгосрочные инвестиции в российскую экономику, являющиеся необходимым условием экономического подъема, остаются затруднительными из-за высокого уровня риска. Снижение премии за страхование данного риска и требуемой ставки дохода инвестора может быть достигнуто предоставлением ему правительственных гарантий. В этом направлении ведется работа менеджмента ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ТГК-2» с целью привлечения «гарантированных» инвестиций.

Несмотря на то что Эмитент является крупной компанией и в его структуру входят 6 обособленных подразделений (генерирующие компании шести регионов), оказывать существенное влияние на сокращение или снижение страновых рисков он не может. Её влияние на указанный вид рисков можно отнести к косвенному влиянию или воздействию.

На уровень политического риска оказывают влияние следующие факторы:

<i>Факторы, влияющие на уровень риска</i>	
Факторы прямого воздействия	Факторы косвенного воздействия
Законодательство	Политическая обстановка
Непредвиденные действия государственных органов власти и органов власти местного самоуправления	Экономическая обстановка в стране деятельности
Налоговая система	Международные события

На уровень политического риска оказывают влияние законодательство и государственные органы. В рыночной экономике взаимодействие между производителем и потребителем подпадает под воздействие многочисленных правовых ограничений. С другой стороны, законодательство в стране характеризуется подвижностью, а иногда и неопределенностью, что проявляется в форме неожиданного, определяемого политическими соображениями, изменения условий хозяйствования, создающих неблагоприятную среду, что увеличивает уровень риска.

Факторы косвенного воздействия обычно незаметно влияют на уровень риска, однако их влияние может быть значительным, и Эмитенту необходимо учитывать это в процессе его деятельности.

2007 год, как и прошедший 2006 год, характеризовался нестабильностью международной торговли, вызванной неравномерностью инфляционных процессов в различных странах и колебаниями цен на энергоносители. В этих условиях отдельные компании ведут себя аналогично предприятиям со слабым финансированием и планированием. Таким образом, политическая нестабильность усиливает общий уровень предпринимательского риска, причем как для отечественных организаций, так и для партнеров - инвесторов за рубежом.

Характерным для России риском является риск неуплаты налогов.

Во всех развитых странах законодательство устанавливает предельные ставки налогов на доходы предпринимателей. Общая сумма налогов в России, по различным оценкам, составляет 70-90% доходов

предприятия, в результате чего в отечественной экономике происходит падение производства. Существующая ситуация приводит к переливу капитала из производственной сферы, где находятся основные потребители ОАО «ТГК-2», в сферу торговли и посредничества.

К другому страновому риску относится уровень инфляции в стране (инфляция в 2007 году составила – 11,9% по сравнению с 2006 годом – 9,6%). Инфляционные процессы подрывают стимулы экономического роста, препятствуют совершенствованию производства на базе научно-технического прогресса, так как внедрение новой техники обходится все дороже; становится выгодным сохранять устаревшее, но относительно дешевое оборудование, старую трудоемкую и энергоёмкую, но дешевую технологию. Кроме того, инфляция обесценивает ресурсы амортизационных фондов, и поэтому изношенное, отработавшее ресурс оборудование остаётся в работе из-за недостатка средств. Инфляция искажает все экономические расчеты, делает неопределёнными перспективы развития, усиливает риск, связанный с новыми инвестициями, удлиняет сроки окупаемости инвестиционных проектов.

Региональные риски

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в Инспекции Федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Ярославля. В настоящее время практически вся сумма доходов приходится на доходы, полученные от основной деятельности. Свою основную деятельность Эмитент осуществляет через Главные управления, которые расположены на территории Архангельской, Вологодской, Костромской, Новгородской, Тверской и Ярославской областей.

Ухудшение политической и экономической ситуации в указанных регионах может оказать существенное влияние на деятельность Эмитента.

Ниже приводится рейтинговая оценка экономической и инвестиционной привлекательности региона по местонахождению Эмитента:

Ярославская область расположена в центральной части Восточно-Европейской равнины.

Область граничит с Владимирской, Московской, Тверской, Вологодской, Костромской и Ивановской областями.

Область располагает природными ресурсами, такими как: кварцевый песок, гравий, торф, минеральные воды, известковые туфы, тонкие ленточные глины, минеральные краски.

Основные отрасли промышленности: топливная, машиностроение, химическая. В области развита транспортная инфраструктура.

Одно из рейтинговых агентств России «Эксперт РА» приводит в отношении Ярославской области следующие данные: согласно результатам рейтинга в 2007 году область по инвестиционному потенциалу заняла 28-е место (2003-2005 годов - 33-е место), по инвестиционному риску – 7-е место.

Инвестиционный потенциал регионов учитывает основные макроэкономические характеристики, такие как: насыщенность территории факторами производства, потребительский спрос населения и другие показатели.

Величина инвестиционного риска показывает вероятность потери инвестиций и дохода от них.

В рейтинге регионов за 2004-2006 годы по совокупному инвестиционному потенциалу (складывается из восьми частных потенциалов) Ярославская область имеет следующие ранги (1 - наилучший, 89 – наихудший):

- природно-ресурсного (средневзвешенная обеспеченность балансовыми запасами основных видов природных ресурсов) – 80-е место;
- трудового (трудовые ресурсы и их образовательный уровень) – 29-е место;
- производственного (совокупный результат хозяйственной деятельности населения в регионе) – 35-е место;
- инновационного (уровень развития науки и внедрения достижений научно-технического прогресса в регионе) – 25-е место;
- институционального (степень развития ведущих институтов рыночной экономики) – 31-е место;
- инфраструктурного (экономико-географическое положение региона и его инфраструктурная обеспеченность) – 27-е место;
- финансового (объем налоговой базы и прибыльность предприятий региона) – 36-е место;
- потребительского (совокупная покупательная способность населения региона) – 34-е место.

В рейтинге инвестиционного климата российских регионов (2005-2007 гг.) область находится в группе ЗВ1, то есть в группе регионов с пониженным потенциалом и умеренным риском.

По мнению менеджмента Компании, ухудшение политической и экономической ситуации в регионе маловероятно.

ОАО «ТГК-2» работает в регионах со стабильной социально-экономической обстановкой. Это позволяет наладить надежные и долговременные связи с партнерами и является важнейшим условием успешной

работы. Однако возможность несоблюдения договорной дисциплины, усиливаемой нарушением некогда единого экономического пространства и межрегиональных связей, существует и может привести к возникновению рисков срыва договоров, нарушению сроков поставок, что в условиях непрерывности энергетического производства приведет к нарушению производственных циклов и развитию других рисков.

Предполагаемые действия Эмитента на случай отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность:

Большая часть данных рисков не может быть подконтрольна Эмитенту из-за их глобального масштаба. В случае дестабилизации ситуации в России или в отдельно взятом регионе, которая может негативно повлиять на деятельность Эмитента, последний будет принимать ряд мер по антикризисному управлению с целью максимального снижения негативного воздействия ситуации на Эмитента, в том числе сокращение издержек производства и иных расходов, пересмотр программ капитальных вложений.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность:

В случае возникновения возможных военных конфликтов Эмитент несет риски выведения из строя его основных средств. Введение чрезвычайного положения и забастовки не окажут существенного влияния на деятельность Эмитента, такие риски минимальны и маловероятны.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность (в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.):

Риски, связанные с географическими особенностями регионов, в том числе с повышенной опасностью от стихийных бедствий, маловероятны:

- сейсмичность районов – 2-3 балла по шкале Рихтера;
- подтопление территорий в районах рек возможны только в периоды весенних паводков или ледовых заторов, сильных дождей;
- существует вероятность летних пожаров лесов и болот в засушливые годы.

Риск, связанный с потерей имущества в результате стихийных бедствий, маловероятен.

По территории регионов присутствия Эмитента проходят мощные транспортные системы:

- водная – Волго-балтийская система;
- железнодорожные – Октябрьская и Северная железные дороги ОАО «РЖД»;
- автомобильная – многочисленные автодороги федерального и регионального значения.

Во всех регионах присутствия Эмитента существуют линии авиационных перевозок и аэропорты. Регионы охвачены линиями телефонной связи, станциями сотовой связи, радио и телевидением. Регионы деятельности Эмитента мало подвержены риску прекращения транспортного сообщения.

3.5.3. Финансовые риски

Подверженность Эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью Эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым Эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков:

В рамках планируемой финансово-экономической политики Эмитент собирается привлекать различные заёмные средства и своевременно осуществлять погашение обязательств. Следовательно, Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок по процентным обязательствам. В настоящее время ставка рефинансирования Центрального Банка РФ (Банка России) стабильна и имеет тенденцию к снижению. Риск изменения процентной ставки оценивается Эмитентом как незначительный.

Хеджирование как инструмент управления финансовыми рисками в деятельности Эмитента не используется.

Производимые Эмитентом электрическая и тепловая энергия реализуются на внутреннем рынке Российской Федерации, расчеты осуществляются в валюте Российской Федерации. В связи с этим, Эмитент не подвержен рискам изменения курсов обмена иностранных валют.

Подверженность финансового состояния эмитента (его ликвидности, источников финансирования, результатов деятельности и т.п.) изменению валютного курса (валютные риски):

Финансовое состояние Эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности не зависят от изменений валютного курса, поскольку деятельность Эмитента планируется

осуществлять таким образом, чтобы его активы и обязательства были выражены в национальной валюте. Эмитент не планирует осуществлять деятельность на внешнем рынке, поэтому влияние изменения курса национальной валюты к доллару США и/или ЕВРО на финансовое состояние Эмитента оценивается как незначительное.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента:

Подверженность Эмитента риску изменения курса обмена иностранных валют оценивается Эмитентом как незначительная, так как все обязательства Эмитента выражены в валюте Российской Федерации. Эмитент подвержен риску изменения процентных ставок. В случае увеличения процентных ставок возрастут затраты по обслуживанию заемных средств.

Предполагаемые действия Эмитента на случай отрицательного влияния изменения процентных ставок на его деятельность:

- привлечение долгосрочных кредитов и займов с целью избежания негативного влияния краткосрочных колебаний процентных ставок;
- снижение доли кредитов и займов в оборотных средствах Эмитента.

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам (инфляционный риск):

Уровень инфляции напрямую зависит от политической и экономической ситуации в стране. До недавнего времени для российской экономики был характерен высокий уровень инфляции. В виду того что Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации, на него также оказывает влияние изменение уровня инфляции. Рост инфляции в Российской Федерации приведет к общему росту процентных ставок.

По данным Федеральной службы государственной статистики, уровень инфляции в 2003 году составил 12%; в 2004 году - 11,7%; в 2005 году – 10,9%; в 2006 году – 9,0%; в 2007 году – 11,9%. Складывающаяся на протяжении 2006-2007 годов и последующих лет тенденция к увеличению темпов роста цен будет носить отрицательный характер для держателей Облигаций, в случае, если Эмитентом будет осуществлено их размещение согласно протокола № 15 от 18.06.07, так как увеличение темпов инфляции снижает реальный доход по Облигациям как по обязательствам с фиксированной доходностью к номиналу. Рост инфляции приводит также к увеличению затрат предприятия (за счет роста цен на энергоресурсы и товарно-материальные ценности), и, как следствие, падению прибылей и, соответственно, рентабельности его деятельности. Кроме того, рост инфляции приведет к увеличению стоимости заемных средств для предприятия, что может привести к нехватке оборотных средств предприятия. Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность Эмитента может повлечь возникновение следующих рисков:

- риск потерь, связанных с потерями в реальной стоимости дебиторской задолженности при существенной отсрочке или задержке платежа;
- риск увеличения процентов к уплате;
- риск увеличения себестоимости товаров, продукции, работ, услуг из-за увеличения цены на энергоносители, транспортных расходов, заработной платы и т.п.;
- риск уменьшения реальной стоимости средств, привлеченных на реализацию инвестиционной программы.

Критические (по мнению Эмитента) значения инфляции и предполагаемые действия Эмитента по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

Темпы инфляции имеют тенденцию к увеличению. При росте инфляции Эмитент планирует повысить оборачиваемость оборотных средств за счет изменения договорных отношений с потребителями. С учетом того, что существует ограничение на повышение тарифов в пределах не более 15-25% в год, и потенциальной доходности деятельности, по мнению Эмитента, значение инфляции, при которой у Эмитента возникнут трудности, составляет не менее 40% в год.

Предполагаемые действия Эмитента по уменьшению риска, вызванного инфляцией:

В случае, если значение инфляции превысит указанное критическое значение, Эмитент планирует увеличить в своих активах долю краткосрочных финансовых инструментов, провести мероприятия по сокращению внутренних издержек.

Показатели финансовой отчетности Эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния финансовых рисков:

Основным показателем, наиболее подверженным изменениям, связанным с финансовыми рисками, является прибыль. С ростом процентных ставок увеличиваются выплаты по процентам за пользование

кредитами коммерческих банков и, соответственно, снижается прибыль. Кроме того, прибыль уменьшается при увеличении себестоимости производимой электро- и теплоэнергии и фиксации тарифов на законодательном уровне.

Риски, влияющие на показатели финансовой отчетности Эмитента, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности:

№	Риски	Вероятность их возникновения	Характер изменений в отчетности
1	Значительное увеличение процентных ставок и, как следствие, рост затрат на обслуживание задолженности Эмитента	невысокая	Рост расходов, сокращение прибыли.
2	Изменение валютных курсов	невысокая	В настоящее время финансовые показатели Эмитента существенно не зависят от валютных курсов, поскольку все суммы доходов и расходов Эмитента номинированы в рублях и не привязаны к валютному курсу, а также поскольку Эмитент не проводит инвестиций в иностранные финансовые активы и не привлекает иностранных займов.
3	Инфляция	невысокая	Увеличение инфляции приведет к росту себестоимости и, соответственно, снижению прибыли. Снижение инфляции имеет обратное влияние.

3.5.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью Эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков):

Основные правовые риски в настоящее время связаны с неопределенностью правового регулирования отдельных видов услуг и условий хозяйственной деятельности отрасли энергетики. Контуры правового режима деятельности генерирующих организаций обозначены в двух законодательных актах: Федеральный закон № 35-ФЗ от 26.03.2003г. «Об электроэнергетике», а также Федеральный закон № 36-ФЗ от 26.03.2003г. «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, что положения федеральных законов об электроэнергетике, в том числе и касающиеся статуса генерирующих 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.

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 регулирования:

Изменение законодательства о валютном регулировании и контроле не отразится на деятельности Эмитента, так как вся сумма его инвестиционных расходов и подавляющая часть 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. Система налогов и сборов, а также общие принципы налогообложения в Российской Федерации устанавливаются в соответствии с Налоговым кодексом РФ.

Российское налоговое законодательство подвержено частым изменениям, вследствие этого нормативные акты могут содержать 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.

В связи с тем что на настоящий момент действующее налоговое законодательство не в полной мере отражает все аспекты реорганизации Общества, связанного с реформированием энергетической отрасли, у Эмитента могут возникнуть как налоговые, так и юридические риски. По мнению Руководства Эмитента, по состоянию на 31.12.2007г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Компании, с точки зрения соблюдения налогового и валютного законодательства, будет стабильным. Однако это 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. В случае возникновения необходимости осуществления Эмитентом таможенных операций при изменении правил таможенного контроля и пошлин Эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

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

С момента начала Эмитентом операционной деятельности в лицензионном законодательстве Российской Федерации не произошло сколько-нибудь значимых изменений, которые бы могли существенным образом отразиться на финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-2».

Изменение требований по лицензированию основной деятельности Эмитента 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. Вероятность подобных событий невелика.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), которые могут негативно сказаться на результатах его деятельности, а также на результаты текущих судебных процессов, в которых участвует Эмитент:

Возможность изменения судебной практики, связанной с деятельностью Эмитента (в том числе по вопросам лицензирования), рассматривается как незначительная и не окажет существенного влияния на его деятельность. В случае изменений в судебной практике по вопросам, связанным с деятельностью Эмитента, Эмитент намерен планировать свою финансово-хозяйственную деятельность с учетом этих изменений.

3.5.5. Риски, связанные с деятельностью Эмитента

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

Судебные процессы, которые могут негативно сказаться на финансово-хозяйственной деятельности Эмитента, указаны в пункте 8.7. настоящего Проспекта ценных бумаг.

Текущие судебные разбирательства в случае неблагоприятного исхода могут оказать существенное негативное воздействие на деятельность и финансовые результаты Эмитента.

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):

Рисков, связанных с отсутствием возможности продлить действие лицензий ОАО «ТГК-2», нет.

В соответствии с Постановлением Правительства РФ № 151 от 20.03.2006 г. «О лицензировании деятельности правопреемников акционерных обществ энергетики и электрификации и иных субъектов естественной монополии в электроэнергетике» правопреемники юридических лиц, созданные в результате реорганизации дочерних и зависимых организаций ОАО РАО «ЕЭС России» в форме присоединения, вправе осуществлять виды деятельности, подлежащие лицензированию в соответствии с Федеральным законом «О лицензировании отдельных видов деятельности», на основании ранее выданных реорганизованным юридическим лицам лицензий в порядке и на условиях, установленных указанным Федеральным законом, но не более чем 6 месяцев со дня государственной регистрации вновь возникших юридических лиц.

Риски возможной ответственности Эмитента по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ Эмитента:

Возможная ответственность Эмитента по долгам третьих лиц, в том числе по долгам дочерних обществ и/или зависимых Эмитента, также не окажет большого влияния на финансовое состояние Эмитента.

Ответственность по долгам дочерних и/или зависимых обществ может наступить в случаях, предусмотренных действующим законодательством Российской Федерации, а именно в том случае, если Эмитент своими указаниями, обязательными для исполнения дочерним обществом, приведет такое Общество к убыткам или банкротству. Эмитент прилагает все усилия по недопущению возникновения указанных ситуаций, так как возникновение убытков или банкротство дочернего или зависимого общества находится в прямом противоречии с основной целью деятельности Эмитента – получением прибыли.

Риски потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) Эмитента:

Особенно высок риск потери теплового потребителя для Главного управления ОАО «ТГК-2» по Новгородской области. Давно назревшей ситуацией с большой вероятностью рыночного и производственного риска является положение Новгородской ТЭЦ на тепловом рынке, где единственным потребителем, потребляющим 99% отпущенной тепловой энергии, является её конкурент ОАО «АКРОН» - ведущее предприятие региона. ОАО «АКРОН» стремится минимизировать затраты на покупку тепловой и электрической энергии, для этого предполагает внедрение собственных газотурбинных установок малой мощности, что является риском для Новгородской ТЭЦ потери основного потребителя её продукции. Сдерживание развития ситуации с неблагоприятным для ОАО «ТГК-2» исходом удается осуществлять за счет снижения тарифов на тепловую энергию для ОАО «АКРОН».

Одновременно для решения проблемы ведется поиск другого крупного теплового потребителя для Новгородской ТЭЦ. Им может быть коммунальная и производственная тепловая нагрузка города Великий Новгород. Для передачи тепловой энергии в город необходимо строительство теплотрассы длиной 8,1 км и 3,7 км разводящих сетей внутри города, что требует значительных капитальных вложений.

Риск, связанный с возможной потерей тепловых потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи тепловой энергии, по другим Главным управлениям маловероятен.

Продажа большей части электроэнергии ОАО «ТГК-2» производится на оптовый рынок электрической энергии через Системного оператора – ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», которое задает необходимую нагрузку.

Иные риски, связанные с деятельностью Эмитента, свойственные исключительно ему:

Доход Эмитента подвержен сезонным колебаниям (сезонно изменяется полезный отпуск энергии). Вследствие этого, существует риск возникновения значительных кассовых разрывов в 1 и 4 кварталах. Сезонные риски Эмитентом не хеджируются.

3.5.6. Банковские риски

Описание банковских рисков не приводится, так как Эмитент не является кредитной организацией.

В настоящем пункте 3.5. Проспекта ценных бумаг описаны только те риски, которые, по мнению Эмитента, являются существенными. Вероятно, существуют и иные риски, которые не вошли в данный раздел. Иные риски, о которых Эмитент не знает или которые в настоящее время не являются для него существенными, потенциально могут оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность Эмитента.

IV. Подробная информация об Эмитенте

4.1. История создания и развитие Эмитента

4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) Эмитента

Полное фирменное наименование Эмитента: *Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2»*

Сокращенное фирменное наименование Эмитента:

на русском языке – *ОАО «ТГК-2»*,

на английском языке – *JSC «TGC-2»*.

Эмитент располагает информацией, что полное и сокращенное фирменные наименования Эмитента являются схожими с наименованиями других юридических лиц, созданных в рамках реализации Концепции стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» на 2003-2008 годы («5+5»), утвержденной Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 29.05.2003г. (по итогам заседания 23.05.2003г., протокол № 143):

- Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК-1»),
- Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №4» (ОАО «ТГК-4»),
- Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №5» (ОАО «ТГК-5»),
- Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6» (ОАО «ТГК-6»),
- Открытое акционерное общество «Волжская территориальная генерирующая компания» (ОАО «Волжская ТГК», ОАО «ТГК-7»),
- Открытое акционерное общество «Южная генерирующая компания – ТГК-8», (ОАО «ЮГК ТГК-8»),
- Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №9» (ОАО «ТГК-9»),
- Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №10» (ОАО «ТГК-10»),
- Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №11» (ОАО «ТГК-11»),
- Открытое акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)» (ОАО «Енисейская ТГК (ТГК-13)»),
- Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14» (ОАО «ТГК-14»).

Во избежание смешения наименований территориальных генерирующих компаний Эмитент просит особое внимание уделять численной составляющей полных и сокращенных фирменных наименований таких обществ.

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

В течение времени существования Эмитента его фирменное наименование и организационно-правовая форма не изменялись.

4.1.2. Сведения о государственной регистрации Эмитента

В соответствии с данными, указанными в свидетельстве о государственной регистрации юридического лица:

<i>Основной государственный регистрационный номер юридического лица:</i>	1057601091151
<i>Дата регистрации:</i>	19 апреля 2005 года
<i>Наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц:</i>	Инспекция Федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Ярославля

4.1.3. Сведения о создании и развитии Эмитента

Срок существования Эмитента с даты его государственной регистрации: 3 года 12 дней (с 19.04.2005г. по 30.04.2008г.)

Срок, до которого Эмитент будет существовать: Эмитент создан на неопределенный срок

История создания и развития Эмитента:

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2» является дочерним обществом ОАО РАО «ЕЭС России».

Решение о создании ОАО «ТГК-2» с последующим присоединением к нему региональных генерирующих компаний, образованных в результате реформирования АО-энерго, было принято Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 25.02.2005г. (протокол № 188). Формирование ОАО «ТГК-2» частично завершено 01 июля 2006 года присоединением к нему ОАО «Вологодская ТЭЦ» (ОАО «ВТЭЦ»), ОАО «Костромская генерирующая компания» (ОАО «КГК»), ОАО «Новгородская генерирующая компания» (ОАО «НГК»), ОАО «Тверская генерирующая компания» (ОАО «ТвГК»), ОАО «Ярославская энергетическая компания» (ОАО «ЯЭК»). Формирование целевой структуры ОАО «ТГК-2» полностью завершено 03 мая 2007 года присоединением к нему ОАО «Архангельская генерирующая компания» (ОАО «АГК»).

Под управлением Компании находятся 16 теплоэлектроцентралей (включая дочернее общество ОАО «ПМТЭЦ»), 13 котельных, 5 предприятий тепловых сетей.

Цели создания Эмитента:

В соответствии с пунктом 3.1. статьи 3 Устава Эмитента основной целью деятельности Эмитента является получение прибыли. Для получения прибыли Общество (в соответствии с пунктом 3.2. статьи 3 Устава) вправе осуществлять любые виды деятельности, в том числе:

- производство и реализация тепловой энергии;
- производство и реализация электрической энергии;
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
- обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;
- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Миссия Эмитента:

Миссия ОАО «ТГК-2» заключается в содействии социально-экономическому развитию регионов деятельности через надежное и бесперебойное снабжение тепловой и электрической энергией. Эмитент работает на благосостояние и интересы его акционеров, потребителей, работников, партнеров и общества.

Основными элементами стратегии для достижения этой цели являются совершенствование принципов корпоративного управления и их приведение к передовым стандартам российских и зарубежных компаний, сохранение и развитие позиций операционной компании на рынках тепла и электроэнергии, совершенствование структуры затрат Эмитента, совершенствование профессионального уровня сотрудников и социально-трудовых отношений, совершенствование инвестиционной политики Эмитента.

Для выполнения указанной Миссии Эмитентом выбраны три стратегические цели:

- 1) Обеспечить непрерывный рост дохода на акцию с целью получения на постоянной основе удовлетворительной прибыли на акционерный капитал и выплаты непрерывно растущих дивидендов.
- 2) Своевременно обеспечивать региональных потребителей качественной электрической и тепловой энергией, а потребителей оптового рынка электрической энергии и мощности – электроэнергией согласно планам реализации.
- 3) Добиться признания ОАО «ТГК-2» динамичной, ответственной, хорошо управляемой и ориентированной на получение прибыли компанией, способной эффективно справляться с экономическими и социальными проблемами.

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

4.1.4. Контактная информация

Место нахождения Эмитента	Российская Федерация, Ярославская область, 150040, г. Ярославль, пр. Октября, д. 42
---------------------------	---

Номер телефона	(4852) 721-260
Номер факса	(4852) 320-005
Адрес электронной почты	energy@tgc-2.ru
Адрес страницы в сети «Интернет», на которой доступна информация об Эмитенте, выпущенных и/или выпускаемых им ценных бумагах	http://www.tgc-2.ru

<i>Данные специального подразделения Эмитента по работе с акционерами и инвесторами</i>	
Отдел по взаимодействию с акционерами и инвесторами	
Адрес: Россия, 150049, г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20	
Номер телефона: (4852) 797-094, 797-049, 797-144	
Номер факса: (4852) 797-983, 797-934	
Адрес электронной почты: shishakov_as@x.tgc-2.ru, zhuldybina@x.tgc-2.ru	

4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7606053324

4.1.6. Филиалы и представительства Эмитента.

Эмитент не имеет филиалов и представительств.

4.2. Основная хозяйственная деятельность Эмитента

4.2.1. Отраслевая принадлежность Эмитента

Коды основных отраслевых направлений деятельности Эмитента согласно ОКВЭД:

40.30.1	Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)
40.10.11	Производство электроэнергии тепловыми электростанциями
40.10.41	Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых электростанций
40.30.5	Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей
45.21.6	Производство общестроительных работ по строительству прочих зданий и сооружений, не включенных в другие группировки
51.56.4	Оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения)
63.12.21	Хранение и складирование нефти и продуктов ее переработки
63.4	Организация перевозок грузов
64.20.11	Деятельность в области телефонной связи
73.10	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук
74.14	Консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления
74.20.4	Деятельности в области стандартизации и метрологии
90.00.2	Удаление и сборка твердых отходов
80.2.	Основное общее, среднее (полное) общее, начальное и среднее профессиональное образование
80.3.	Высшее профессиональное образование

4.2.2. Основная хозяйственная деятельность Эмитента

Основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) Эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг):

Наименование показателя	2005	2006	2007
Вид хозяйственной деятельности: <i>Реализация теплоэнергии</i>			
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб. (без НДС)	-	2 228 274	7 838 261

Наименование показателя	2005	2006	2007
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) Эмитента, %	-	49,90	47,27
Вид хозяйственной деятельности: <i>Реализация электроэнергии (мощности)</i>			
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, тыс. руб. (без НДС)	-	1 375 775	7 490 661
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) Эмитента, %	-	30,81	45,09

Изменения размера выручки (доходов) Эмитента от основной хозяйственной деятельности на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений:

В 2005 году ОАО «ТГК-2» финансово-хозяйственную деятельность не осуществляло.

Рост выручки в 2006 году относительно предыдущего года связан с изменением организационной структуры Эмитента (присоединение 01.07.2006г. 5-ти региональных генерирующих компаний), при этом рост выручки составил 100%.

В 2007 году выручка увеличилась более чем в 4 раза относительно 2006 года. Основным определяющим фактором роста стало ведение хозяйственной деятельности в течение всего отчетного периода (в 2006 году деятельность осуществлялась только с 01.07.2006г.), а также присоединение 03.05.2007г. ОАО «Архангельская генерирующая компания». Положительная динамика роста выручки связана также с ростом тарифов на оказываемые услуги. Основными видами деятельности Эмитента являются производство, реализация и транспортировка тепловой и электрической энергии.

Соответственно, выручка (нетто) Эмитента от основных видов деятельности увеличилась за период 2005-2006 годов с нуля до 4 465 574 тыс. руб. и за период 2006-2007 годов - с 4 465 574 тыс. руб. до 16 580 395 тыс. руб.

Эмитент не ведет свою хозяйственную деятельность на территории других государств.

Основная деятельность Эмитента носит ярко выраженный сезонный характер. Время года и погодные условия оказывают влияние на спрос на тепловую и электрическую энергию. Основной объем выручки от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март. Аналогичным образом, хотя и не так явно, основной объем реализации электроэнергии приходится на этот же период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупки энергии. Кроме того, в период снижения производства с апреля по сентябрь возрастают расходы на ремонт и техническое обслуживание основных средств.

Общая структура себестоимости Эмитента за последний заверченный финансовый год, а также за последний заверченный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг по указанным статьям в процентах от общей себестоимости:

Наименование статьи затрат	2007
Сырье и материалы, %	0,83
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	-
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	10,07
Топливо, %	58,71
Энергия, %	2,35
Затраты на оплату труда, %	10,49
Проценты по кредитам, %	-
Арендная плата, %	1,33
Отчисления на социальные нужды, %	-
Амортизация основных средств, %	5,84
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	0,43
Прочие затраты, %	9,95
амортизация по нематериальным активам, %	-
вознаграждения за рационализаторские предложения, %	-
обязательные страховые платежи, %	0,19
представительские расходы, %	-

Наименование статьи затрат	2007
иное (услуги связи, коммунальные, юридические, аудиторские, консультационные, охранные, IT-услуги), %	9,76
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00
Справочно: Выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	101,87

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг): отсутствуют.

Разработка новых видов продукции (работ, услуг) Эмитентом не ведется.

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг:

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

- Федеральный закон № 129-ФЗ от 21.11.1996г. «О бухгалтерском учете»;
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ № 44н от 09.06.2001г.;
- Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ № 43н от 06.07.1999г.;
- Положение по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ № 33н от 06.05.1999г.;
- Положение по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденное приказом Министерства финансов РФ № 107н от 09.12.1999г.;
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ № 26н от 30.03.2001г.;
- Положение по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/98, утвержденное приказом Министерством финансов РФ № 56н от 25.11.2001г.;
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» ПБУ 15/01, утвержденное приказом Министерства финансов РФ № 60н от 02.08.2001г.;
- Положение по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ № 32н от 06.05.1999г.;
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2000, утвержденное приказом Министерства финансов РФ № 91н от 16.11.2000г.;
- иные Положения по бухгалтерскому учету.

4.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики Эмитента

Основные поставщики Эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), и их доли в общем объеме поставок за последний завершённый финансовый год, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Вид топлива	Поставлено всего, тыс. м3 (тонн)	В том числе по поставщикам, тыс. м3 (тонн)		
		Наименование поставщика, место нахождения	2007	%
Газ природный	3 326 887	ООО «Тверьрегионгаз», г. Тверь	780 055	23
		ООО «Яррегионгаз», г. Ярославль	1 479 400	44
		ООО «Костромарегионгаз», г. Кострома	529 714	16
		ООО «Новгородрегионгаз», г. Новгород	360 809	11
Мазут М-100	941 980	ООО «Татнефть», г. Архангельск	731 500	78
		ООО «Севэнерго», г. Санкт-Петербург	161 000	17
Уголь энергетический	1 126 617	ООО «Угольный Альянс», г. Москва	619 100	55
		ООО «РЭР», г. Кемерово	298 944	27
		ОАО «Кузбассразрезуголь», г. Москва	183 671	16
Торф фрезерный	194 650	ООО «Агроторфпром», Тверская обл.	22 569	12
		ОАО «Мокеиха-Зыбинское», Ярославская обл.	33 224	17
		ООО «Бельниковское», Костромская обл.	22 265	11

Вид топлива	Поставлено всего, тыс. м3 (тонн)	В том числе по поставщикам, тыс. м3 (тонн)		
		Наименование поставщика, место нахождения	2007	%
		ООО «Костромарегионторф», Костромская обл.	37 871	19
		ЗАО «Вяткаторф», г. Киров	53 928	28

Иных поставщиков, на долю которых приходится не менее 10% всех поставок материалов (товаров), сырья в общем объеме поставок Эмитента за 2007 год, нет.

Информация об изменении цен на основные материалы и товары (сырье) или об отсутствии такого изменения за последний завершённый финансовый год, а также за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Вид топлива	2006	2007	Δ%
Газ, руб./тыс. м3	1 239,79	1 475,32	19
Уголь, руб./т	989,19	1 045,22	6
Мазут, руб./т	4 350,09	4 802,75	10
Торф, руб./т	687,86	807,32	17

Максимальный рост средневзвешенных цен в 2007 году относительно уровня 2006 года наблюдается по газу и торфу. Наименьшее изменение в динамике цен отмечается по углю, что говорит о возможности рассмотрения увеличения доли угля в структуре топливного баланса Компании.

Доля в поставках Эмитента за указанные периоды, занимаемая импортом: за время существования Эмитента импортных закупок сырья (материалов) не осуществлялось.

Прогнозы Эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках: указанные поставщики являются долгосрочными партнерами Эмитента. В случае, если какой либо поставщик откажется от дальнейшего сотрудничества с Эмитентом, то Эмитент компенсирует это за счет других поставщиков.

4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) Эмитента

Описание основных рынков, на которых Эмитент осуществляет свою деятельность, возможных факторов, которые могут негативно повлиять на сбыт Эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия Эмитента по уменьшению такого влияния:

Основными рынками, на которых Эмитент осуществляет свою деятельность, являются рынки тепловой и электрической энергии.

РЕАЛИЗАЦИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ОАО «ТГК-2» ЗА 2007 ГОД

Реализация тепловой энергии включает в себя реализацию теплоэнергии и ее транспортировку.

Главное управление по Архангельской области

Объем отпуска тепловой энергии составляет 5,2 млн. Гкал/год, в том числе по г. Архангельску – 2,7 млн. Гкал/год, по г. Северодвинску – 2,5 млн. Гкал/год.

г. Архангельск

Крупнейшим производителем тепловой энергии на региональном рынке является ГУ ОАО «ТГК-2» по Архангельской области, контролирующее более 98% рынка тепловой энергии г. Архангельска и включающее в себя Архангельскую ТЭЦ, 2 собственные котельные и 42 котельные, арендованные у МО «Город Архангельск».

Теплоснабжение основной части г. Архангельска осуществляется Архангельской ТЭЦ, работающей на мазуте. Теплоснабжение осуществляется по 3-м выводам. Присоединенная нагрузка в горячей воде – 1 262,255 Гкал/час.

Теплоснабжение периферийной и островной частей города, удаленных на значительное расстояние от Архангельской ТЭЦ осуществляется от муниципальных котельных.

На балансе компании находится 151,4 км разводящих и 73,2 км магистральных тепловых сетей, на обслуживании 99,7 км муниципальных тепловых сетей.

Существующая система централизованного теплоснабжения города двухтрубная (система горячего водоснабжения - закрытая), с подземной и надземной прокладкой тепловых сетей.

Доля Архангельской ТЭЦ в общем отпуске тепловой энергии по г. Архангельску составляет более 90,9%.

г. Северодвинск

Теплоснабжение г. Северодвинска осуществляется Северодвинской ТЭЦ-1, работающей на угле, и Северодвинской ТЭЦ-2, работающей на мазуте. Северодвинская ТЭЦ-2 экологически более безопасна, как станция, работающая на мазуте.

Установленная тепловая мощность Северодвинской ТЭЦ-1 составляет 679 Гкал/час, Северодвинской ТЭЦ-2 составляет 1 105 Гкал/час. Присоединенная максимальная тепловая нагрузка в соответствии с договорами составляет 1 603,832 Гкал/час.

Существующие системы централизованного теплоснабжения города двухтрубные (система горячего водоснабжения - с открытым водоразбором из теплосети), с наземной и подземной прокладкой тепловых сетей.

У ряда предприятий в городе Северодвинске источником теплоснабжения служат местные котельные. Вырабатываемую тепловую энергию предприятия используют только для собственных нужд. Продажа тепловой энергии, вырабатываемой котельными не предполагается.

Доля местных котельных в общем отпуске тепловой энергии по г. Северодвинску составляет менее 1%. Доля ТЭЦ в общем отпуске тепловой энергии по г. Северодвинску составляет более 99%.

В связи с небольшим объемом выпускаемой тепловой энергии и высоким тарифом на тепловую энергию, котельные города не могут конкурировать с централизованным теплоснабжением, т.е. составлять конкуренцию ГУ по Архангельской области.

Источник	Мощность тепловая, Гкал/час	Мощность электрическая, МВт	Присоединенная тепловая нагрузка в соответствии с договорами, Гкал/час		Доля рынка, %
			В паре	В воде	
г. Архангельск					97,20
Архангельская ТЭЦ	1 358	450	23,353	1 262,255	90,90
Арендованные котельные	240,6	-	0,854	88,909	6,30
г. Северодвинск					<99,00
Северодвинская ТЭЦ-1	679	188	58,640	1 545,192	<99,00
Северодвинская ТЭЦ-2	1 105	410			

ОАО «ТГК-2» завершило формирование своей целевой структуры присоединением ОАО «Архангельская генерирующая компания» (ОАО «АГК»). 3 мая 2007 года Инспекция Федеральной налоговой службы по Ленинскому району Ярославля внесла запись в Единый государственный реестр юридических лиц о прекращении деятельности ОАО «АГК» в результате реорганизации в форме присоединения к ОАО «ТГК-2».

Костромская, Новгородская, Тверская генерирующие и Ярославская энергетическая компании, а также Вологодская ТЭЦ были присоединены к ОАО «ТГК-2» 1 июля 2006 года. Присоединение же Архангельской генерирующей компании было перенесено в связи со сложившимся на тот момент финансово-экономическим положением компании, вызванным резким ростом цен на мазут и разницей между выросшей фактической ценой на топливо и ценой, учтенной в тарифах.

Для исправления ситуации менеджментом ОАО «ТГК-2» совместно с ОАО РАО «ЕЭС России» были разработаны план мероприятий и инвестиционная программа, которые позволили значительно снизить и стабилизировать цену топлива для электростанций Архангельской генерирующей компании, привести стоимость вырабатываемой электроэнергии в соответствие со средней ценой оптового рынка и обеспечить устойчивые долгосрочные позиции компании на рынках энергии.

Инвестиционная программа Главного управления ОАО «ТГК-2» по Архангельской области предполагает плановый переход Архангельской и Северодвинской ТЭЦ № 2 от использования дорогого мазута для выработки энергии к более доступному углю уже к 2009 году. В настоящее время доля мазута в топливном балансе Архангельского управления ТГК-2 составляет 65%, а в 2009 году составит 4%. Кроме того, Федеральная служба по тарифам установила в 2007 году для архангельской генерации тарифы на тепловую и электрическую энергию, полностью учитывающие рост цен на топливо.

Структура полезного отпуска тепловой энергии ГУ ОАО «ТГК-2» по Архангельской области по отраслям народного хозяйства за 2007год (с 03.05.2007г.)

Отрасль народного хозяйства	Полезный отпуск, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Чёрная металлургия	55,5	0,00

Отрасль народного хозяйства	Полезный отпуск, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Машиностроение и металлообработка	399 896,1	20,17
Деревообрабатывающая и целлюлозно-бумажная промышленность	1 432,5	0,07
Промышленность строительных материалов	19 521,9	0,98
Легкая промышленность	2 137,0	0,11
Пищевая промышленность	3 157,7	0,16
Другие промышленные производства	6 377,9	0,32
Сельское хозяйство	12 792,4	0,65
Транспорт и связь	25 862,1	1,31
Строительство	12 038,4	0,61
Жилищно-коммунальное хозяйство	1 019 314,7	51,44
Население - всего	123 392,6	6,23
Прочие отрасли - всего	355 623	17,95
ИТОГО:	1 981 602,3	100,00

В ГУ ОАО «ТГК-2» по Архангельской области основными потребителями тепловой энергии являются жилищные организации, а также промышленные и приравненные к ним потребители.

Структура полезного отпуска тепловой энергии ГУ ОАО «ТГК-2» по Архангельской области по группам потребителей за 2007 год (с 03.05.2007г.)

Наименование показателя	Полезный отпуск, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Промышленные и приравненные к ним потребители	1 556 770,8	78,56
ТСЖ, ЖСК, ЖК	116 689,8	5,89
Бюджетные организации	284 563,5	14,36
Прочие потребители	23 578,3	1,19
ИТОГО:	1 981 602,3	100,00

Основным потребителем тепловой энергии в г. Архангельске является жилищно-коммунальное хозяйство и объекты социальной сферы города, а также ОАО «Кузнецовский КСКМ» со значительным потреблением пара. Наиболее крупными потребителями тепловой энергии являются МУП «Жилкомсервис» (муниципальный жилой фонд), Поморский государственный университет, Архангельский государственный технический университет, Архангельская КЭЧ, Северное морское пароходство.

В г. Северодвинске конкуренцию ОАО «АГК» может составить атомная плавучая станция ФГУП ПО «Севмашпредприятие». Планируемая дата ввода ее в эксплуатацию – не ранее 2010 года. Тепловая мощность станции-146 Гкал/ч. Электрическая мощность станции – 70 МВт. Владелец – Минатом.

В случае ввода в действие атомной плавучей станции, возможно у энергоснабжающей организации произойдет снижение реализации тепловой энергии. В переходный и летний период ФГУП ПО «Севмашпредприятие» предполагает продажу энергии другим потребителям.

К крупным потребителям тепловой энергии относятся:

- предприятия машиностроения и металлообработки. Общая договорная тепловая нагрузка составляет 595,53 Гкал/ч.
- ФГУП ПО «Севмашпредприятие»
- ФГУП МП «Звездочка»
- ФГУП «Северный рейд»
- СПО «Арктика».
- жилищные предприятия (муниципальный жилищный фонд, ЖСК, общежития). Общая договорная тепловая нагрузка составляет 642, 85 Гкал/ч.

Главное управление ОАО «ТГК-2» по Вологодской области

Система теплоснабжения г. Вологда включает 81 теплоисточник, магистральные тепловые сети ОАО «ТГК-2», распределительные квартальные теплопроводы, принадлежащие МУП «Вологдагортеплосеть» (далее - МУП «ВГТС»), и паровые теплосети промышленных предприятий.

Основным производителем тепловой энергии в данной системе является Вологодская ТЭЦ (ГУ ОАО «ТГК-2» по Вологодской области), обеспечивающая около 40% потребления горячей воды в городе в целом и более 65% объема потребления населения.

Поставка горячей воды, производимой Вологодской ТЭЦ, в систему теплоснабжения осуществляется по двум магистральным радиальным веткам общей протяженностью 19,9 км, принадлежащим ОАО «ТГК-2», одна из которых снабжает центральный район города, вторая – южный район.

Промышленный пар поставляется с Вологодской ТЭЦ по паропроводам, принадлежащим промышленным потребителям.

Структура полезного отпуска тепловой энергии ГУ ОАО «ТГК-2» по Вологодской области по отраслям народного хозяйства за 2007 год

Отрасль народного хозяйства	Полезный отпуск, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Машиностроение и металлообработка	12 176	2,10
Промышленность строительных материалов	7 761	1,40
Легкая промышленность	11 320	2,00
Пищевая промышленность	6 887	1,20
Другие промышленные производства	1 946	0,30
Оптовые потребители-перепродавцы	507 128	88,50
Транспорт и связь	2 173	0,40
Жилищно-коммунальное хозяйство	3 805	0,70
Прочие отрасли	19 926	3,50
ИТОГО:	573 122	100,00

ГУ ОАО «ТГК-2» по Вологодской области заключено 63 договора на теплоснабжение. Основными потребителями тепловой энергии являются жилищно-коммунальное хозяйство и промышленные и приравненные к ним потребители. Крупнейшим потребителем тепловой энергии, выработанной Вологодской ТЭЦ является оптовый потребитель – перепродавец МУП «ВГТС», потребляющий в зависимости от сезона от 83 до 90% тепловой энергии.

Структура полезного отпуска тепловой энергии ГУ ОАО «ТГК-2» по Вологодской области по группам потребителей за 2007 год

Группа потребителей	Полезный отпуск, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Промышленные и приравненные к ним потребители	63 615	11,10
Бюджетные организации	1 240	0,20
Другие энергоснабжающие организации	507 128	88,50
Прочие потребители	1 139	0,20
ИТОГО:	573 122	100,00

Наиболее крупными энергоснабжающими организациями, кроме Вологодской ТЭЦ на рынке тепловой энергии города являются МУП «Вологдагортеплосеть» (32 котельные), ОАО «Оптико-механический завод», СХПК Комбинат «Тепличный», ОАО «Агростройконструкция», ОАО «Северный коммунар».

Основные участники на тепловом рынке г. Вологда

Источник	Мощность тепловая, Гкал/час	Мощность электрическая, МВт	Присоединенная тепловая нагрузка в соответствии с договорами, Гкал/час		Доля рынка, %
			В паре	В воде	
Вологодская ТЭЦ (ГУ ОАО «ТГК-2» по Вологодской области)	582	34	46	350	37,50
МУП «ВГТС», ОАО «ОМЗ», ОАО «Агростройконструкция» и проч.	Около 1 000 (в т.ч. 32 муниципальных котельные – около 300, ведомственные около 700)	-	-	-	62,50
Итого по городу:	1582	-	-	-	100,00

Основные потребители тепловой энергии ГУ ОАО «ТГК-2» по Вологодской области:

Потребители горячей воды:

- МУП «Вологдагортеплосеть» - 85,88 % полезного отпуска в горячей воде;
- ОАО «Вологодский завод ЖБИК» - 2,88 %;

Потребители пара:

- ОАО «Вологодский текстиль» - 42 % полезного отпуска в паре;
- ОАО «Вологодский завод ЖБИК» - 32,9 %;

Главное управление ОАО «ТГК-2» по Костромской области

В г. Костроме централизованное теплоснабжение осуществляется от:

- Костромских ТЭЦ-1, ТЭЦ-2 и районных котельных № 1 и № 2 ГУ ОАО «ТГК-2» по Костромской области, которые обеспечивают тепловой энергией около 80,2% потребителей г. Костромы, получаемой через системы централизованного теплоснабжения;
- 39 муниципальных котельных с тепловыми сетями, находящихся в аренде у ООО «Костромская теплоэнергетическая компания», на долю которых приходится около 10,6% городского потребления тепловой энергии получаемой через системы централизованного теплоснабжения.
- 9 муниципальных котельных с тепловыми сетями, с 01.10.2006г. переданы в аренду ГУ ОАО «ТГК-2» по Костромской области (ранее находящиеся на ответственном хранении у «Производственного участка № 1 «Кострома-Теплосервис» КОООООРООИВиВК) которые обеспечивают около 4,2% городского потребления тепловой энергии получаемой через системы централизованного теплоснабжения;

В г. Шарье централизованное теплоснабжение осуществляется от:

- Шарьинской ТЭЦ, которая обеспечивает около 92% потребления тепловой энергии;
- Остаток потребности в тепловой энергии покрывается за счет 6 мелких котельных, принадлежащих МУП «Теплосервис», себестоимость производства тепловой энергии в которой высокая, и 1 котельной принадлежащей Северной железной дороге.

Основными потребителями в г. Костроме являются организации, покупающие тепловую энергию для оказания коммунальных услуг, отпуск тепловой энергии которым, составляет около 54%.

В городе Шарье около 74% полезного отпуска тепловой энергии приходится на оказание коммунальных услуг населению в части отопления и горячего водоснабжения.

Структура полезного отпуска тепловой энергии ГУ ОАО «ТГК-2» по Костромской области по отраслям народного хозяйства за 2007 год

Наименование показателя	Объем продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Топливная	1 530	0,14
Машиностроение и металлообработка	15 296	1,44
Деревообрабатывающая и целлюлозно-бумажная промышленность	32 445	3,07
Промышленность строительных материалов	4 765	0,45
Легкая промышленность	48 764	4,61
Пищевая промышленность	3 506	0,33
Другие промышленные производства	13 641	1,29
Сельское хозяйство	30 582	2,89
Транспорт и связь	12 136	1,14
Строительство	7 212	0,68
Жилищно-коммунальное хозяйство	10 903	1,03
Население - всего	394 023	37,29
Прочие отрасли - всего	481 751	45,59
ИТОГО:	1 056 554	100,00

Структура полезного отпуска тепловой энергии ГУ ОАО «ТГК-2» по Костромской области по группам потребителей за 2007 год

Наименование показателя	Полезный отпуск, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Промышленные и приравненные к ним потребители	592 109	56,05

Наименование показателя	Полезный отпуск, тыс. руб. с НДС	Доля, %
ТСЖ, ЖСК, ЖК	7 790	0,73
Бюджетные организации	169 915	16,08
Прочие потребители	286 740	27,14
ИТОГО:	1 056 554	100,00

Характеристика основных участников рынка Костромской области

Источник	Мощность тепловая, Гкал/час	Мощность электрическая, МВт	Присоединенная тепловая нагрузка в соответствии с договорами, Гкал/час		Доля рынка, %
			В паре	В воде	
Костромская ТЭЦ-1	450	33	82	284	31,60
Костромская ТЭЦ-2	811	170	16,8	620	43,00
Шарьинская ТЭЦ	388	12	1,9	93	92,00 в г. Шарье
Районная котельная № 1	9	-	-	12	1,00
Районная котельная № 2	105	-	-	60	4,60
Итого ГУ по КО	1763	215	-	-	80,20 в г. Костроме

В ГУ ОАО «ТГК-2» по Костромской области заключено 1 010 договоров с потребителями тепловой энергии. Из них в г. Кострома – 833 договора, а в г. Шарья – 177.

Основными крупными потребителями тепловой энергии являются следующие предприятия и организации:

Костромская ТЭЦ-1:

- ООО «КТЭК»
- КОООООРООИВВиВК
- ООО БКЛМ-Актив
- ОАО «Фанплит»
- Управление образования по г. Костроме
- МУ «СМЗ по ЖКХ»
- ООО «Льнообъединение им. И.Д. Зворыкина»

Костромская ТЭЦ-2:

- ООО «КТЭК»
- КОООООРООИВВиВК
- Управление образования по г. Костроме
- МУ «СМЗ по ЖКХ»
- Костромская государственная сельскохозяйственная академия

Шарьинская ТЭЦ:

- Коммунально-бытовые и прочие промышленные потребители, а также жилищно-коммунальное хозяйство и объекты социальной сферы города Шарья.

Главное управление ОАО «ТГК-2» по Новгородской области

Основными источниками тепловой энергии в городе Великий Новгород являются:

- котельные, принадлежащие Муниципальному Унитарному Предприятию «Теплоэнерго»;
- ГУ ОАО «ТГК-2» по Новгородской области (Новгородская ТЭЦ);
- ведомственные котельные, которые работают для собственных нужд предприятий и поставляют некоторую часть тепла городу. Поставка тепла городу ведомственными котельными осуществляется через МУП «Служба заказчика».

При этом МУП «Теплоэнерго», МУП «Служба заказчика» и ГУ ОАО «ТГК-2» по Новгородской области работают независимо друг от друга в разных тепловых районах.

В настоящий момент ГУ ОАО «ТГК-2» по Новгородской области и Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнерго» не могут напрямую конкурировать между собой из-за отсутствия связи по тепловым сетям между Северным промышленным районом № 1 и основной городской застройкой.

ГУ ОАО «ТГК-2» по Новгородской области осуществляет теплоснабжение Северного промышленного района №1 города Великого Новгорода, а МУП «Теплоэнерго» и МУП «Служба заказчика» осуществляют теплоснабжение жилых районов и промышленных предприятий, не имеющих собственных источников тепла, в черте застройки областного центра.

Доля ГУ ОАО «ТГК-2» по Новгородской области в теплоснабжении Северного промышленного района №1 по разным оценкам составляет от 40 до 60%. Остальная часть потребности в тепле восполняется вторичными ресурсами и собственными источниками промышленных предприятий, в частности котельными ОАО «АКРОН».

Муниципальное унитарное предприятие «Теплоэнерго» - самая крупная организация города, обеспечивающая тепловой энергией и горячей водой муниципальный жилой фонд, ТСЖ, соцкультбыт и др. организации города.

Структура полезного отпуска ГУ ОАО «ТГК-2» по Новгородской области по отраслям народного хозяйства за 2007 год

Наименование показателя	Объем продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Химия и нефтехимия	422 049	99,34
Пищевая промышленность	1 513	0,36
Прочие отрасли - всего	1 298	0,31
ИТОГО:	424 861	100,00

Структура полезного отпуска ГУ ОАО «ТГК-2» по Новгородской области по группам потребителей за 2007 год

Наименование показателя	Полезный отпуск, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Промышленность	424 861	100,00
ИТОГО:	424 861	100,00

Основные участники на тепловом рынке г. В.Новгорода

Источник	Мощность тепловая, Гкал/час	Мощность электрическая, Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка в соответствии с договорами, Гкал/час		Доля рынка, %
			В паре	В воде	
Новгородская ТЭЦ (ГУ по НО)	630	190	350	50	37,70
МУП «Теплоэнерго»	826	-	-	-	49,40
Ведомственные котельные	215	-	-	-	12,90
Всего по городу	1 671	-	-	-	100,00

В ГУ ОАО «ТГК-2» по Новгородской области 5 потребителей тепловой энергии: ОАО «АКРОН», ЗАО «Новгородский металлургический завод», ООО «Росконсервпродукт», ООО «Трест-2», ЗАО «Детандер».

Самым крупным потребителем тепловой энергии ГУ ОАО «ТГК-2» по Новгородской области является ОАО «АКРОН», который потребляет более 98% тепловой энергии. Режим работы оборудования Новгородской ТЭЦ полностью зависит от объемов потребления тепла на ОАО «АКРОН».

Главное управление ОАО «ТГК-2» по Тверской области

Рынок тепловой энергии Тверской области составляет приблизительно 9,8 млн. Гкал/год. Около 39 % отпускаемой потребителям тепловой энергии вырабатывается теплоисточниками ГУ ОАО «ТГК-2» по Тверской области (далее - Главное управление по Тверской области), а 61% теплоисточниками, принадлежащими акционерным обществам и органам местного самоуправления. Всего в области насчитывается приблизительно 650 котельных различной ведомственной принадлежности.

Основные теплоисточники, относящиеся к Главному управлению по Тверской области представлены:

В г. Тверь – ТЭЦ-1, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, водогрейные котельные;

В г. В.Волочек – В.Волоцкая ТЭЦ;

В г. Конаково – Конаковская ПК;

В г. Бежецк – Бежецкой ПК;

В г. Кувшиново – Каменской ПК.

г. Бежецк

Тепловые сети двухтрубные тупиковые г. Бежецка могут работать от двух источников тепла: Бежецкой промышленной котельной Главного управления по Тверской области, водогрейной котельной ЗАО «Завод Бежецксельмаш».

В октябре 2005г. соглашением сторон установлено распределение отпуска тепла в теплосеть города в соотношении: 50% от котельной Главного управления по Тверской области, 50% от котельной ОАО «Бежецксельмаш».

Однако, в связи с трудным финансовым положением ОАО «Бежецксельмаш» с начала отопительного сезона 2005 года вся нагрузка по отпуску тепловой энергии в горячей воде была перенесена на котельную Главного управления по Тверской области. В январе, феврале 2006 года котельная ОАО «Бежецксельмаш» работала некоторое время в «пиковом» режиме, покрывая недостающую нагрузку в дни длительного похолодания (при $T_{нв}$ ниже 30°C) и подавала в сеть подпиточную воду.

Согласно заключенному Договору энергоснабжения на 2006-2007 годы теплоснабжение г.Бежецк осуществляется от котельной Главного управления по Тверской области.

Основным потребителем тепловой энергии в г. Бежецк является БМПГЭиТС (99,2%). В городе имеется ряд котельных, находящихся на балансе различных предприятий, организаций, обеспечивающих в основном внутреннюю потребность в тепловой энергии.

г. Вышний Волочек

Структура рынка теплоисточников г. В. Волочек следующая:

- Вышневолоцкая ТЭЦ и тепловые сети Главного управления по Тверской области, протяженность которых составляет около 3000 м;
- котельные промышленных предприятий;
- распределительные тепловые сети.

Около 52% потребления тепла города обеспечивается промышленными и отопительными котельными. Значительная часть тепловой нагрузки, отпускаемой Вышний Волочкой ТЭЦ, являющейся источником ГУ ОАО «ТГК-2» по Тверской области падает на ОАО «ТЭК» 80% (по горячей воде) и ООО «Волтек» 17,5% (по пару). Оба абонента запитаны непосредственно с коллектора теплоисточника.

г. Конаково

Теплоснабжение г. Конаково осуществляется в основном от ОАО «Конаковская ГРЭС» и Конаковской водогрейной котельной Главного управления по Тверской области, работающих на общую сеть. Теплоснабжение микрорайона бывшего завода «Микроприбор» осуществлялось от муниципальной котельной МУП «Жилфонд» по сетям МУП «Жилфонд».

Краткая характеристика источников теплоснабжения:

- Мощность Конаковской водогрейной котельной Главного управления по Тверской области составляет 200 Гкал/ч.
- ОАО «Конаковская ГРЭС» 120 Гкал/ч (справочно).
- МУП «Жилфонд» 19,5 Гкал/час.

Общая протяжённость тепловых сетей (водяных) составляет 60,5 км (в двухтрубном исчислении):

Основными потребителями тепловой энергии в г. Конаково являются МУП «Жилфонд», ООО «Жилфонд», МУП «Жилкомсервис», ООО «Жилкомсервис».

В связи с передачей сетей в аренду Главного управления по Тверской области, функции сбыта по потребителям, присоединенным к арендуемым сетям, были также переданы компании (за исключением жилого фонда).

С точки зрения организации сетей – конкуренция по теплоснабжению г. Конаково возможна. Однако Главное управление по Тверской области не имеет в городе теплоисточника, способного составить конкуренцию ОАО «Конаковская ГРЭС». Это обусловлено тем, что хотя принадлежащая Главному управлению по Тверской области Конаковская водогрейная котельная и покрывает значительную долю потребления города, подпитка данной котельной осуществляется ОАО «Конаковская ГРЭС».

г. Кувшиново

Теплоснабжение г. Кувшиново осуществляется от Каменской промышленной котельной ГУ ОАО «ТГК-2» по Тверской области, муниципальной котельной, ведомственных квартальных котельных: Центральная районная больница, школа-интернат, Кувшиновское ДРСУ и др.

Основным потребителем тепловой энергии в г. Кувшиново является МУП «КТС» (28,5%) и ОАО «Каменская БКФ» (69,6 %).

Главное управление по Тверской области не удовлетворяет потребность ОАО «Каменская БКФ» в паре из-за неудовлетворительного технического состояния основного оборудования. Котлы, изготовленные в 1937 году, сильно изношены и работают в щадящем режиме. Теплоснабжение ОАО «БКФ» осуществляется по остаточному методу. У предприятия в настоящее время имеется своя котельная, где

установлены два котла типа ДЕ-16-14ГМ производительностью 13,7 т/ч каждый. В 2006 году установлен еще один котел ДЕ-25-24ГМ. Установленные мощности полностью обеспечивают потребность предприятий в паре.

г. Тверь

Тепловые сети города Тверь представляют сочетание магистральных закольцованных тепловых сетей Главного управления по Тверской области и подключенных к ним распределительных тепловых сетей ОАО «Тверские коммунальные системы» (с 01.09.2006г. сети переданы в аренду ОАО «ТГК-2»). Также имеются в наличии распределительные локальные мини-сети ОАО «Тверские коммунальные системы» (с 01.09.2006г. сети переданы в аренду ОАО «ТГК-2») вблизи локальных муниципальных котельных, расположенных на окраинах города и отдельные кусты распределительных тепловых сетей и котельных промышленных предприятий.

Город Тверь представлен такими источниками теплоэнергии как ТЭЦ-1, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ВК-1, ВК-2, ОКЦ, а также ОАО «Тверские коммунальные системы» в состав которого входит (на правах аренды) котельная «Южная» (подключена к магистральным тепловым сетям Главное управление по Тверской области) и прочие локальные котельные.

Значительная часть тепловой нагрузки, ранее отпускаемой теплоисточниками Главного управления по Тверской области, падала на ОАО «Тверские коммунальные системы».

Предприятие ОАО «Тверские коммунальные системы» осуществляло теплоснабжение г. Твери, пос. ВНИИСВ, пос. Бурашево, пос. Элеватор, отпуская потребителям теплоэнергию, вырабатываемую 13-ю котельными, взятыми в аренду (18%) и покупную энергию, получаемую от энергоснабжающих организаций: Главное управление по Тверской области (80%), ЗАО «ТКСМ № 2» и ОАО «Бетиз-ЖБИ». ОАО «Российские коммунальные системы» и ОАО «Территориальная генерирующая компания №2» приступили к реализации мероприятий, направленных на совершенствование системы теплоснабжения города Тверь.

Структура полезного отпуска тепловой энергии ГУ ОАО «ТГК-2» по Тверской области по отраслям промышленности за 2007 год

Наименование показателя	Полезный отпуск, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Химия и нефтехимия	21 467	0,80
Машиностроение и металлообработка	70 804	2,80
Промышленность строительных материалов	3 274	0,10
Легкая промышленность	88 542	3,50
Пищевая промышленность	1 663	0,10
Другие промышленные производства	79 881	3,1
Сельское хозяйство	38 571	1,50
Транспорт и связь	1 522	0,10
Строительство	3 345	0,10
Жилищно-коммунальное хозяйство	22 848	0,90
Прочие отрасли - всего	2 228 088	87,00
ИТОГО:	2 560 005	100,00

Структура полезного отпуска тепловой энергии ГУ ОАО «ТГК-2» по Тверской области по группам потребителей за 2007 год

Наименование показателя	Полезный отпуск, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Промышленные и приравненные к ним потребители	536 522	21,00
ТСЖ, ЖСК, ЖК	1 516 001	59,20
Бюджетные организации	348 618	13,60
Другие энергоснабжающие организации	116 401	4,50
Население	601	0,02
Прочие потребители	41 862	1,60
ИТОГО:	2 560 005	100,00

Основными потребителями тепловой энергии ГУ ОАО «ТГК-2» по Тверской области в г. Тверь является ряд следующих крупных промышленных предприятий.

ТЭЦ-1:

- ОАО «Товарищество Тверская мануфактура»;
- ООО «Железобетонные изделия-1»;

- ОАО Полиграфкомбинат детской литературы;
- ОАО «Тверской полиграфический комбинат»;
- ОАО «Элтор».

ТЭЦ-3:

- ЗАО «Калининское»;
- АО «Тверьтехоснастка».

ТЭЦ-4:

- ООО «ИСКОЖ-энерго»;
- ОАО «Мелькомбинат»;
- ОАО «Тверской экскаватор»;
- ОАО «Сибур-ПЭТФ».

Главное управление ОАО «ТГК-2» по Ярославской области

Крупнейшим производителем тепловой энергии на региональном рынке является ГУ ОАО «ТГК-2» по Ярославской области, контролирующее порядка 76% рынка тепловой энергии г. Ярославля (68% по области) и включающее в себя пять теплоисточников: ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, Ляпинскую котельную (далее - ЛК) и Тенинскую водогрейную котельную (далее - ТВК).

Система центрального теплоснабжения (далее - СЦТ) на базе теплоисточников ГУ по ЯО географически разделена на две независимые части – ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и Тенинская водогрейная котельная объединены общими тепловыми сетями и обеспечивают теплом правобережную часть г. Ярославля, а Ляпинская котельная обеспечивает теплом близлежащие микрорайоны Заволжского района левобережной части города. Установленная тепловая мощность предприятий Государственного управления по Ярославской области составляет 4 147 Гкал/час. На балансе компании находятся 230 километров магистральных теплосетей. В настоящее время около 93% жилых домов в г. Ярославле подключены к системе центрального теплоснабжения, из них 86% снабжаются от теплоисточников ГУ по Ярославской области.

Структура полезного отпуска тепловой энергии ГУ ОАО «ТГК-2» по Ярославской области по отраслям народного хозяйства за 2007 год

Наименование показателя	Объем продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Топливная промышленность	479 463	15,40
Химическая и нефтехимическая пр-ть	425 784	13,70
Машиностроение и металлообработка	288 754	9,30
Промышленность строительных материалов	46 430	1,50
Легкая промышленность	2 640	0,10
Пищевая промышленность	10 915	0,40
Другие промышленные производства	21 213	0,70
С/х	67 408	2,20
Строительство	27 699	0,90
Транспорт и связь	115 308	3,70
Жилищно-коммунальное хозяйство	1 090 523	35,10
Прочие отрасли	534 301	17,20
ИТОГО:	3 110 438	100,00

Структура полезного отпуска ГУ ОАО «ТГК-2» по Ярославской области по группам потребителей за 2007 год

Наименование показателя	Объем продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Промышленные и приравненные к ним потребители	2 477 200	79,64
ТСЖ, ЖСК, ЖК	127 641	4,10
Бюджетные организации	217 409	6,99
Прочие потребители	288 188	9,27
Итого	3 110 438	100,00

В Главном управлении по Ярославской области около 1 300 потребителей тепловой энергии. Основными потребителями тепловой энергии являются жилищно-коммунальное хозяйство и объекты социальной сферы города, а также ряд промышленных предприятий со значительным потреблением пара.

Основные участники на тепловом рынке г. Ярославля

Источник	Мощность тепловая, Гкал/час	Мощность электрическая, МВт	Присоединенная тепловая нагрузка в соответствии с договорами, Гкал/час		Доля рынка, %
			В паре	В воде	
Ярославская ТЭЦ-1	697	131	223	361	12,86
Ярославская ТЭЦ-2	1 185	325	148	828	22,12
Ярославская ТЭЦ-3	1 665	345	298	1 007	31,57
Тенинская ВК	420	-	12	109	4,81
Ляпинская котельная	180	-	-	156	4,51
Итого по ГУ по ЯО	4 147	801	681	2 352	75,87
МУП «ЯГТЭ», ОАО «ТЭСС» и проч.	-	-	-	-	24,13
Итого по городу:	-	-	-	-	100,00

Наиболее крупными энергоснабжающими организациями кроме Главного управления по Ярославской области на рынке тепловой энергии города являются МУП «Яргортеплоэнерго», ОАО «ТЭСС».

Эксплуатацию и обслуживание системы центрального теплоснабжения осуществляет подразделение ГУ по Ярославской области «Ярославские тепловые сети».

Основными потребителями тепловой энергии ГУ по Ярославской области является ряд крупных промышленных предприятий со значительным потреблением пара:

ТЭЦ-1:

- ОАО «Ярославский шинный завод» с субабонентами по пару;
- ЗАО «Ярполимермаш»;
- ОАО «Красный Маяк»;
- ЗАО «Балканская звезда»;
- ООО «Снежинка»;
- ОАО ЛВЗ «Ярославский»;
- Прачечная ЖКХ ОАО «ЯШЗ».

ТЭЦ-2:

- ОАО «Автодизель»;
- ОАО «СК-Премьер»;
- ОАО НИИ «Ярсинтез»;
- ЗАО «Железобетон» с субабонентами по пару;
- ОАО «Домостроительный комбинат»;
- ООО «Влата»;
- ОАО «Ярославский шиноремонтный завод»;
- ЯЭМЗ (ОАО «ELDIN»);
- ТОО «Автобаза № 2».

ТЭЦ-3:

- ОАО «Славнефть-Ярославнефтеоргсинтез»;
- ООО «Энергия-1» с субабонентами по пару;
- ГУП «Автодор»;
- ОАО «РЖД» вагонное депо «Ярославль» с субабонентами по пару;
- ЗАО «Центроспецстрой».

Ляпинская котельная:

- ЗАО Агрокомбинат «Заволжский»;
- ООО «Заволжские строительные материалы».

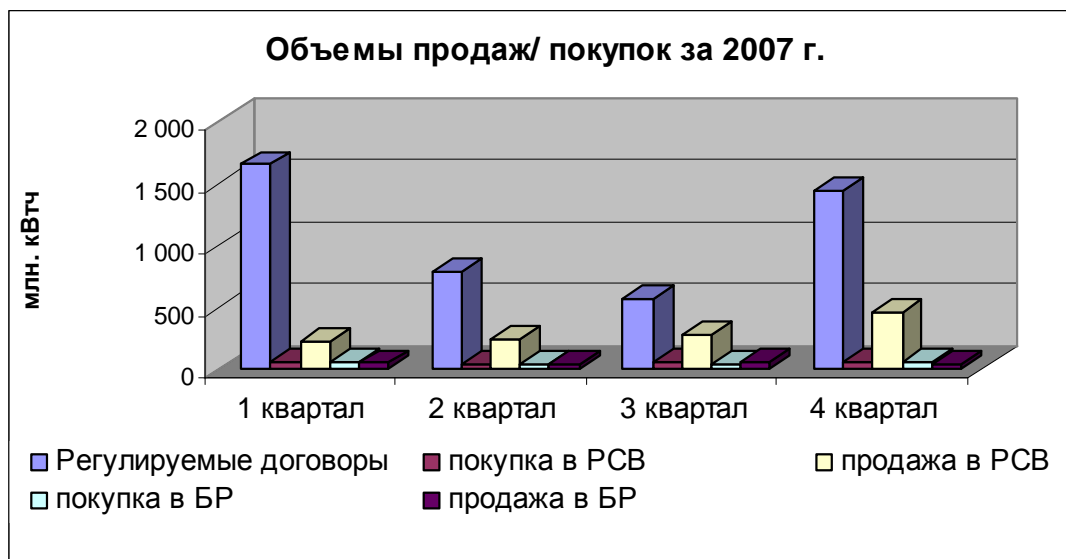
Тенинская водогрейная котельная:

Коммунально-бытовые и прочие промышленные потребители, а также жилищно-коммунальное хозяйство и объекты социальной сферы города.

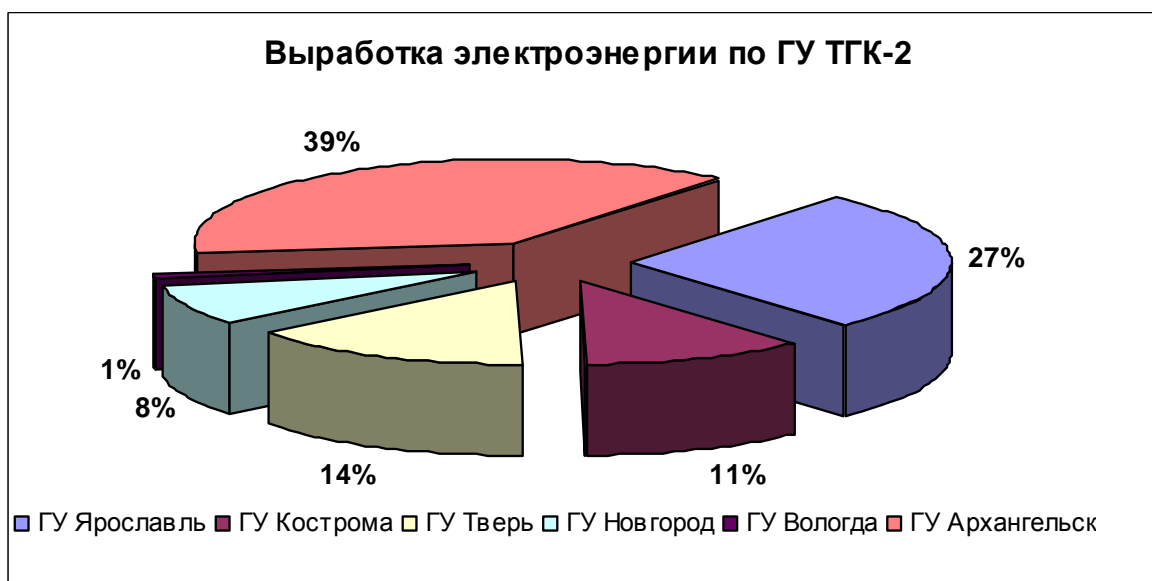
ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ЗА 2007 ГОД

За 2007 год ОАО «ТГК-2», поставило на оптовый рынок (ценовая зона) 5 402,82 млн. кВтч., что составляет 104,2% от отпуска прошлого года. По регулируемым договорам было отпущено 4 427,28 млн. кВтч (70,03% от выработки). При работе на рынке на сутки вперед объем покупки в обеспечение

обязательств по регулируемым договорам составил 195,02 млн. кВтч., объем продажи 1 174,33 млн. кВтч., что составляет 18,58% от выработки за 2007 год. На рынке отклонений (Балансирующий рынок) было продано 164,84 млн. кВтч. (2,61% от выработки), куплено 168,61 млн. кВтч. Потребление на собственные нужды составило 918,83 млн. кВтч. Таким образом, производство электроэнергии за 2007 год составляет 6 321,65 млн. кВтч.



За 2007 год ОАО «ТГК-2» (с учетом ГУ ОАО «ТГК-2» по Архангельской области) выработано 10 153,93 млн. кВтч, или 106,86% от баланса ФСТ.



Производство электроэнергии за 2007 год

млн. кВтч.

Полезный отпуск за 2007 год	НОРЭМ					Полезный отпуск	Собственные нужды	Выработка всего
	Регулируемые договоры	Рынок на сутки вперед		Балансирующий рынок				
		покупка	продажа	покупка	продажа			
Ярославль	1 982,96	66,05	424,58	44,14	65,79	2 363,14	398,03	2 761,17
1 квартал	763,45	13,24	72,15	6,37	14,75	830,74	130,57	961,31
2 квартал	359,24	12,14	82,14	6,09	13,44	436,59	82,53	519,11
3 квартал	233,02	23,82	59,53	9,79	24,42	283,35	61,21	344,56
4 квартал	627,25	16,85	209,17	21,88	13,18	810,88	125,31	936,19
Кострома	785,38	39,12	284,32	44,19	24,17	1 010,57	154,57	1 165,14
1 квартал	310,93	14,53	39,51	12,46	7,38	330,84	52,28	383,12
2 квартал	111,62	7,90	75,10	9,49	5,00	174,34	29,87	204,21
3 квартал	90,17	9,97	87,44	8,45	6,99	166,19	23,64	189,83

Полезный отпуск за 2007 год	НОРЭМ					Полезный отпуск	Собственные нужды	Выработка всего
	Регулируемые договоры	Рынок на сутки вперед		Балансирующий рынок				
		покупка	продажа	покупка	продажа			
4 квартал	272,66	6,72	82,27	13,80	4,79	339,20	48,79	387,98
Тверь	1 021,95	45,86	262,62	36,07	35,85	1 238,50	226,95	1 465,45
1 квартал	387,89	14,86	53,39	14,24	7,16	419,34	76,97	496,31
2 квартал	175,97	8,29	55,90	5,34	10,61	228,86	43,78	272,63
3 квартал	115,66	5,12	81,05	6,55	10,98	196,03	34,26	230,28
4 квартал	342,42	17,59	72,28	9,94	7,11	394,29	71,94	466,23
Новгород	567,81	29,19	180,86	41,78	35,17	712,87	89,42	802,30
1 квартал	159,07	10,44	49,91	16,52	9,00	191,02	27,13	218,15
2 квартал	115,60	6,63	15,51	5,19	6,25	125,54	15,67	141,21
3 квартал	118,30	6,26	46,66	8,88	11,63	161,44	18,61	180,04
4 квартал	174,84	5,86	68,79	11,19	8,30	234,88	28,02	262,89
Вологда	69,18	14,80	21,94	2,44	3,86	77,74	49,86	127,60
1 квартал	26,36	1,25	1,90	0,22	1,43	28,22	16,00	44,22
2 квартал	12,82	4,46	4,92	0,78	1,19	13,68	10,23	23,91
3 квартал	6,97	3,93	0,44	0,95	0,37	2,89	7,81	10,70
4 квартал	23,03	5,16	14,68	0,49	0,88	32,94	15,82	48,76
Итого по ТГК-2	4 427,28	195,02	1 174,33	168,61	164,84	5 402,82	918,83	6 321,65
1 квартал	1 647,71	54,32	216,86	49,81	39,71	1 800,15	302,96	2 103,11
2 квартал	775,25	39,42	233,57	26,89	36,49	979,01	182,07	1 161,08
3 квартал	564,12	49,11	275,12	34,62	54,39	809,89	145,52	955,41
4 квартал	1 440,20	52,17	447,19	57,29	34,25	1 812,19	289,87	2 102,06

Поставка на оптовый рынок по неценовой зоне (данные приведены с учетом результатов ОАО «АГК» до присоединения к ОАО «ТГК-2»):

Полезный отпуск за 2007 год	Регулируемый сектор	Балансирующий рынок	Полезный отпуск	Собственные нужды	млн. кВтч.
					Выработка всего
Архангельск	3 253,84	38,18	3 291,96	540,32	3 832,27
1 квартал	1 083,61	16,21	1 099,82	175,85	1 275,67
2 квартал	707,53	9,63	717,16	118,25	835,41
3 квартал	539,96	13,01	552,89	84,80	637,70
4 квартал	922,74	-0,66	922,08	161,42	1 083,50

Структура реализации электрической энергии ГУ ОАО «ТГК-2» за 2007 год

Наименование	Объем продаж, тыс. руб. (включая НДС)	Доля, %
Архангельская область	4 167 806	47,15
Ярославская область	2 004 970	22,68
Костромская область	859 827	9,72
Тверская область	1 049 625	11,87
Новгородская область	638 667	7,23
Вологодская область	118 084	1,35
ИТОГО по ОАО «ТГК-2»	8 838 979	100,00

Возможные факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт Эмитентом его продукции (работ, услуг):

Факторы	Возможные действия
---------	--------------------

Снижение объемов отпуска электроэнергии по регулируемым договорам и усиление конкурентной борьбы на НОРЭМ	Повышение конкурентоспособности Эмитента в работе на Рынке «на сутки вперед» и Балансирующем рынке за счет повышения квалификации персонала, разработки механизмов и внедрения инструментов оптимизации продаж
Моральный и физический износ основного и вспомогательного оборудования, влияющий на надежность, бесперебойность и безаварийность работы Эмитента	Реализация плана технического перевооружения и реконструкции производственных мощностей

Возможные действия Эмитента по уменьшению такого влияния:

- 1) В условиях дальнейшей либерализации оптового рынка электроэнергии, ввода новых секторов рынка (рынка мощности, рынка резервов и рынка системных услуг) и поэтапного увеличения доли электроэнергии, реализуемой по нерегулируемым государством ценам: «с 15% - с 01.01.2008г., 25% - с 01.07.2008г., 30% - с 01.01.2009г., 50% - с 01.07.2009г., 60% - с 01.07.2010г., 80% - с 01.10. 2010г. и до 100% - с 01.01.2011г.», стратегия работы Эмитента с целью минимизации рисков должна сводиться к следующим направлениям:
 - заключение долгосрочных контрактов на поставку электрической энергии сроком на 3-5 лет на 80-85% от планируемого полезного отпуска электрической энергии (базовая часть нагрузки);
 - заключение краткосрочных договоров сроком на несколько месяцев на 15-20% от планируемого полезного отпуска электрической энергии (небазовая часть нагрузки);
 - реализация электроэнергии на споте не более 3-5%;
 - заключение контрактов для привлечения станций к выработке в пиковые часы на рынке мощности и рынке резервов с целью увеличения числа часов использования оборудования и получение дополнительных средств для покрытия условно постоянных затрат.
- 2) Эмитент будет проводить конкурентную торговлю мощностью и использовать следующие рыночные инструменты:
 - свободные двусторонние договоры, в которых цены определяются по соглашению сторон;
 - долгосрочные аукционы мощности на 3-5 лет вперед.

С вводом рынка мощности высока вероятность оплаты мощности не в полном объеме, т.е. менее 100% оплаты установленной мощности.
- 3) Разработка и реализация базовой стратегии для формирования ценовых заявок в условиях НОРЭМ, учитывающая как техническую, так и технологическую специфику каждой станции, конкурентоспособность станций, объемы электрической энергии, поставляемые по регулируемым договорам, а также следующие факторы:
 - ценовые индикаторы, складывающиеся на рынке «на сутки вперед» (PCB) и балансирующем рынке (БР) электроэнергии;
 - режимы работы станции;
 - прогноз потребления электроэнергии в регионах;
 - плановые затраты на топливо;
 - системные ограничения, влияющие на работу станции;
 - графики ремонтов и прогноз работы конкурирующих станций;
 - сезонные условия.

Указанная стратегия минимизирует вынужденную реализацию электроэнергии на PCB по ценам ниже условно-переменных затрат.

4.2.5. Сведения о наличии у Эмитента лицензий

На дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг Эмитент располагает следующими специальными разрешениями (лицензиями):

№ п/п	Наименование лицензии	Серия, № лицензии	Дата выдачи	Срок действия (дата окончания срока действия)	Орган, выдавший лицензию
1	Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов	АА 028491 ЭВ-18-000040 (КС)	14.07.2005	14.07.2010	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
2	Эксплуатация пожароопасных производственных	0010084 3/01340	08.07.2005	08.07.2010	Управление государственного пожарного надзора

№ п/п	Наименование лицензии	Серия, № лицензии	Дата выдачи	Срок действия (дата окончания срока действия)	Орган, выдавший лицензию	
	объектов					
3.1	Водопользование	ВОЛ 00021 БМЭЗХ	29.09.2006	01.04.2010	Двинско-Печерское бассейновое водное управление	
3.2		КОС 00244 ТРЭВХ	22.07.2005	июль 2010	Отдел водных ресурсов по Костромской области Верхнее-Волжского БВУ	
3.3		КОС 00248 ТРЭВХ	28.07.2005	июль 2010		
3.4		ТВЕ 00486 БРЭЗХ	09.10.2006	10.10.2008		
3.5		ТВЕ 00488 БРЭИО	16.10.2006	09.09.2010	Московско-Окское бассейновое водное управление	
3.6		ТВЕ 00493 БРЭЗХ	27.10.2006	10.10.2008		
3.7		ТВЕ 00494 БРЭЗХ	27.10.2006	10.10.2008		
3.8		ТВЕ 00505 БРЭЗХ	10.11.2006	09.09.2008		
3.9		ТВЕ 00508 БРЭЗХ	17.11.2006	10.10.2008		
3.10			НВГ 01194 БРЭВХ	31.08.2005	01.09.2008	Невско-Ладожское бассейновое водное управление Федерального агентства водных ресурсов
3.11			ЯРЛ 00217 БРЭЗХ	11.10.2006	30.09.2008	Федеральное агентство водных ресурсов Верхне-Волжское бассейновое водное управление
4	Строительство зданий и сооружений I,II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом	ГС-1-76-02-27-0-7606053324-005120-1	19.02.2007	19.02.2012	Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству	
5	Эксплуатация химически опасных производственных объектов	АВ № 009171 ЭХ-00-006892 (ЖХ)	30.11.2006	30.11.2011	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	
6.1	Деятельность по ремонту средств измерений	№ 003129-Р	30.10.2006	30.10.2011	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии	
6.2		№ 003344-Р	30.10.2006	30.10.2011		
7.1	На право пользования недрами	ТВЕ № 56893 ВЭ	30.10.2006	01.01.2008	Региональное агентство по недропользованию по центральному федеральному округу	
7.2		ТВЕ № 56894 ВЭ	30.10.2006	01.01.2008		
7.3		ТВЕ № 56898 ВЭ	30.10.2006	01.01.2013		
7.4		КОС № 53117 ВЭ	05.07.2005	01.08.2015		
8	Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов	№ ОТ-18-000170(76)	28.12.2006	28.12.2011	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	
9.1	Проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих гос. тайну	Б346939 № 354	02.10.2006	02.10.2011	Управление Федеральной службы безопасности по Ярославской области	
9.2		Б346940 № 354/1	02.10.2006	02.10.2011		
9.3		Б346961 № 354/2	27.11.2006	27.11.2011		
9.4		Б359903 № 354/3	12.03.2007	12.03.2011		
9.5		Б352135 № 354/4	12.07.2007	01.10.2011		
9.6		Б362174 №354/5	29.10.2007	01.10.2011		
10	На право осуществления образовательной деятельности	А 223550 № 76242507/л0026	25.01.2007	25.01.2012	Департамент образования Администрации Ярославской области	
11	Эксплуатация радиоактивных источников	ЦО-03-208-3552	24.05.2007	21.05.2012	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору	
12	Услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа	№ 50849	08.12.2006	08.12.2011	Федеральная служба по надзору в сфере связи	

Прогноз Эмитента относительно вероятности продления специального разрешения (лицензии):

По окончании срока действия перечисленных выше лицензий Эмитент планирует предпринять все возможные меры по продлению срока их действия или по получению новых лицензий. Невозможность продлить действие лицензий или получить новые лицензии может оказать существенное негативное воздействие на деятельность и финансовые результаты деятельности Эмитента. Эмитент оценивает вероятность продления вышеуказанных лицензий как высокую.

Эмитент не ведет добычу полезных ископаемых и не оказывает услуги связи. Эмитент не использует ограниченно оборотоспособные объекты, природные ресурсы, не осуществляет банковские операции, страховую деятельность, деятельность профессионального участника рынка ценных бумаг, деятельность инвестиционного фонда, поэтому не имеет лицензий на осуществление данных видов деятельности и не имеет намерений их получения.

4.2.6. Совместная деятельность Эмитента

Информация о совместной деятельности, которую эмитент ведет с другими организациями за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и за последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

- 1) Договор простого товарищества № ЯЭ/002822-03 от 06.08.2003г.:
 - Величина вложений ОАО «ТГК-2» на 31.12.2007г. составила 351 538 тыс. руб.
 - Цель вложений: строительство административного здания по адресу: г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20.
 - Финансовый результат: Простое товарищество было создано совместно с ООО «Яррегионгаз» исключительно для целей строительства административного здания. В 3 квартале 2007г. здание было принято на баланс ОАО «ТГК-2». Так как товарищество не занималось операционной деятельностью, финансовый результат от деятельности товарищества нулевой.
- 2) Договор долевого участия в строительстве промышленной мини-ТЭЦ «Белый Ручей» № ВЭ11-05/0228 от 27.04.2005г.:
 - Величина вложений ОАО «ТГК-2» на 31.12.2007г. составила 130 000 тыс. руб.
 - Цель вложений: финансирование окончания строительства промышленной мини-ТЭЦ «Белый Ручей», запуск в эксплуатацию мини-ТЭЦ и получение в перспективе доходов в виде дивидендов от результатов финансово-хозяйственной деятельности ТЭЦ. В 2006 году введен первый блок станции и сентябре 2007 года - второй блок, что позволит станции в 2008 году выйти на рентабельное производство.
 - Финансовый результат: Финансовым результатом деятельности ОАО «ПМТЭЦ» за 2006 год стал убыток в сумме 426 тыс. руб., по результатам 2007 года убыток составил 209 тыс. руб.

4.2.7. 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, следовательно, сведения не приводятся.

4.2.8. Дополнительные требования к Эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых

Эмитент не ведет добычу полезных ископаемых, включая добычу драгоценных металлов и драгоценных камней, следовательно, сведения не приводятся.

Дочерние и/или зависимые общества Эмитента также не ведут деятельности по добыче полезных ископаемых.

4.2.9. Дополнительные требования к Эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи

Эмитент не оказывает услуги связи, следовательно, сведения не приводятся.

4.3. Планы будущей деятельности Эмитента

Описание планов Эмитента в отношении будущей деятельности, в том числе описание планов, касающихся организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки

новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств, возможного изменения основной деятельности:

Основной целью Эмитента на ближайшую перспективу является повышение конкурентоспособности ТЭЦ на рынках тепло- и электроэнергетики, а именно:

- повышение эффективности топливоиспользования на энергоисточниках;
- реализация намеченной инвестиционной программы на генерирующих источниках и теплосетевом хозяйстве;
- продление ресурса и поддержание необходимого технического состояния действующего оборудования для обеспечения надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей;
- расширение рынков сбыта тепло- и электроэнергии путём увеличения доли комбинированной выработки энергии на ТЭЦ и снижением себестоимости вырабатываемой тепло- и электроэнергии;
- применение газотурбинных и парогазовых установок на фактических объёмах природного газа при реконструкции ТЭЦ;
- увеличение доли угля в топливном балансе компании, в том числе путём возобновления сжигания угля в существующих энергетических котлах, изначально запроектированных на сжигание этого вида топлива;
- расширение обеспечения ТЭЦ новыми угольными котлами и угольными энергоблоками.

29.05.2007г. Советом директоров утверждена Стратегия развития бизнеса Компании до 2011 года. Чуть ранее, 08.05.2007г., Советом директоров утверждена Инвестиционная программа до 2015 года.

Финансовая модель Общества, которая раскрывает экономику и финансы Компании на перспективу до 2015 года с учетом реализации Стратегии, рассмотрена и одобрена Советом директоров 18.06.2007г.

Общество запустило процесс поэтапного согласования каждого крупного инвестиционного проекта ввода новой генерирующей мощности и проведения дополнительной эмиссии акций с мажоритарным акционером ОАО РАО «ЕЭС России» и успешно завершило этот процесс 28.09.2007г.: Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» одобрены Программа подготовки и размещения дополнительных акций в размере 9 млрд. руб. и отчуждение акций Общества, принадлежащих ОАО РАО «ЕЭС России» и относящихся на «долю государства». Размещение дополнительных акций запланировано на 2 квартал 2008 года.

На 2008 год и все последующие годы основной задачей ОАО «ТГК-2» является гарантированное обеспечение населения и промышленных предприятий Архангельской, Вологодской, Костромской, Новгородской, Тверской и Ярославской областей тепловой и электрической энергией при одновременном увеличении капитализации Компании.

Для решения поставленной задачи и достижения намеченной цели первоочередное внимание менеджмента Общества должно быть направлено на:

- совершенствование принципов корпоративного управления и их приведение к передовым стандартам российских и зарубежных компаний;
- сохранение и развитие (усиление) позиций новой операционной компании на рынках тепла и электроэнергии с увеличением объемов рентабельных продаж;
- совершенствование структуры затрат Общества с целью их сокращения;
- развитие высокоприбыльных сегментов бизнеса, усиление платежной дисциплины;
- совершенствование профессионального уровня сотрудников и социально-трудовых отношений в Обществе;
- совершенствование инвестиционной политики Общества, корректировка стратегических планов.

Например, 15.03.2007г. в рамках реализации Инвестиционной программы на Ярославской ТЭЦ-2 введена в эксплуатацию и успешно работает паровая турбина Тп-115/125-130. В пос. Депо Вологодской области 21.08.2007г. успешно введен в эксплуатацию второй котел промышленной мини-ТЭЦ «Белый Ручей», что позволило вывести ТЭЦ на проектные характеристики и обеспечить надежное теплоснабжение моно-потребителя ТЭЦ (ЗАО «Белый Ручей») уже в отопительном сезоне 2007-2008 годов.

В настоящее время в рамках реализации утвержденной инвестиционной программы осуществляются регламентированные процедуры по закупке основного и вспомогательного оборудования, услуг. Для безусловного исполнения инвестиционной программы и реализации в установленные сроки «Стратегии развития ОАО «ТГК-2» на рынках электрической и тепловой энергии до 2011 года» приказом по ОАО «ТГК-2» № 208 введен проектный режим управления процессом ее реализации. Назначены руководители проектов развития по каждому Главному управлению и ответственные за поддержку вышеуказанного механизма реализации Стратегии. Были составлены и утверждены пошаговые графики

в разрезе Главных управлений ОАО «ТГК-2», определяющие сроки, ответственных лиц и мероприятия по осуществлению стратегических проектов. Для реализации инвестиционных проектов назначены руководители инвестиционных проектов, отвечающие за реализацию конкретного проекта точно в срок в размере утвержденных Советом директоров затрат на его реализацию.

Ключевым моментом в реализации Стратегии и инвестиционной программы до 2011 года является согласование действий ОАО «ТГК-2» с внешними заинтересованными сторонами, поэтому Обществом инициированы активные переговорные процессы с выходом на письменные договоренности со значимыми контрагентами. Этот процесс направлен на максимальную минимизацию или исключение рисков при реализации планов развития Общества.

Описание источников будущих доходов:

Источниками будущих доходов Эмитента являются поступления от реализации электрической и тепловой энергии.

Возможное изменение основной деятельности:

Деятельность Эмитента связана с производством и реализацией электрической и тепловой энергии. Изменение основной деятельности Эмитент не планирует.

4.4. Участие Эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях

Эмитент создан в рамках реализации Концепции Стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» «5+5», принятой Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 29.05.2003г. как дочернее общество Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» (ОАО РАО «ЕЭС России»).

Эмитент входит в группу компаний ОАО РАО «ЕЭС России» (далее – Холдинг).

Роль (место) и функции Эмитента в Холдинге:

Являясь дочерним обществом ОАО РАО «ЕЭС России» с момента своего создания, Эмитент участвует:

- в реализации единой энергетической политики ОАО РАО «ЕЭС России» на региональном уровне;
- в обеспечении надежности функционирования электроэнергетического комплекса;
- в осуществлении долгосрочных инвестиционных программ в электроэнергетике;
- в предотвращении кризисных явлений в экономике комплекса;
- в создании благ для потребителей.

Срок участия Эмитента в Холдинге: с 19 апреля 2005 года по настоящее время.

В случае, если результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента существенно зависят от иных членов промышленной, банковской, финансовой группы, холдинга, концерна, ассоциации, указывается на это обстоятельство и проводится подробное изложение характера такой зависимости:

В связи с тем что Эмитент реализует электроэнергию, в основном, на оптовом рынке электроэнергии, участниками которого являются другие общества, входящие в Холдинг, результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента в значительной степени зависят от иных членов данного Холдинга. Однако риск, обусловленный данными обстоятельствами, сводится к тому, что Эмитент заранее не знает, кто будет его контрагентом и не имеет возможности повлиять на выбор определенного контрагента, что может привести к появлению помимо воли Эмитента неплатежеспособных контрагентов по договорам купли-продажи электроэнергии. Данный риск, безусловно, может значительным образом повлиять на результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента. Также, учитывая, что большую роль в функционировании единой энергосистемы России играют такие дочерние и зависимые общества ОАО РАО «ЕЭС России», как ОАО «Федеральная сетевая компания» (ОАО «ФСК»), ОАО «Системный администратор – Центральное диспетчерское управление» (ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»), региональные сетевые и сервисные компании, существует вероятность того, что какие-либо события или результаты деятельности этих компаний могут отразиться на результатах финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.

Эмитент не участвует в иных промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.

4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества Эмитента

По состоянию на дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг Эмитент имеет одно дочернее общество:

<i>Полное фирменное наименование:</i>	Открытое акционерное общество «Промышленная мини-ТЭЦ «Белый Ручей»
<i>Сокращенное фирменное наименование:</i>	ОАО «ПМТЭЦ»
<i>Место нахождения:</i>	Вологодская обл., Вытегорский р-н, пос. Депо, ул. Советская, д. 6
<i>Основания признания общества дочерним по отношению к Эмитенту:</i>	Общество является дочерним, поскольку Эмитент в силу преобладающего участия в его уставном капитале имеет возможность определять решения, принимаемые таким обществом
<i>Доля участия Эмитента в уставном капитале дочернего общества:</i>	87,13 %
<i>Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих Эмитенту:</i>	87,13 %
<i>Доля участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента:</i>	нет
<i>Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу:</i>	нет
<i>Основной вид деятельности общества:</i>	<ul style="list-style-type: none"> - финансирование проектирования и строительства комплекса теплоэлектроцентрали, внешних сетей, а также объектов сопутствующей инфраструктуры; - выполнение функций заказчика по всему объему строительномонтажных работ; - производство и реализация тепловой энергии; - производство и реализация электрической энергии.
<i>Значение общества для деятельности Эмитента:</i>	Общество не оказывает существенного влияния на деятельность Эмитента (осуществляет производство и реализацию тепловой и электрической энергии в Вологодской области).

ФИО	Год рождения	Доля указанного лица в уставном капитале (паевом фонде) Эмитента	Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций Эмитента
<i>Персональный состав Совета директоров ОАО «ПМТЭЦ»:</i>			
Белый Василий Васильевич (Председатель Совета директоров)	1951	Не имеет	Не имеет
Лысанов Валентин Матвеевич	1937	Не имеет	Не имеет
Зимин Виктор Галиевич	1949	Не имеет	Не имеет
Фирсов Вячеслав Михайлович	1960	Не имеет	Не имеет
Ермаков Валерий Маратович	1978	Не имеет	Не имеет
Фалеева Нина Феодосьевна	1955	Не имеет	Не имеет
Османова Лиана Элхановна	1974	Не имеет	Не имеет
<i>Персональный состав коллегиального исполнительного органа (Правления) ОАО «ПМТЭЦ»:</i>			
Зимин Виктор Галиевич (Председатель Правления)	1949	Не имеет	Не имеет
Кожухов Валерий Викторович	1949	Не имеет	Не имеет
Михайлов Владимир Владимирович	1951	Не имеет	Не имеет
Данилов Василий Владимирович	1979	Не имеет	Не имеет
<i>Лицо, осуществляющее функции единоличного исполнительного органа (Генеральный директор) ОАО «ПМТЭЦ»:</i>			
Зимин Виктор Галиевич	1949	Не имеет	Не имеет

Полномочия единоличного исполнительного органа дочернего общества не переданы управляющей компании или управляющему.

4.6. 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

4.6.1. Основные средства

Информация о первоначальной (восстановительной) стоимости основных средств и сумме начисленной амортизации (указанная информация приводится за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет):

Данные за 2005 год не приводятся ввиду отсутствия основных средств на балансе Общества по состоянию на 31.12.2005г.

Расшифровка основных средств на 31.12.2006г., тыс. руб.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 31.12.2006г.	Сумма начисленной амортизации
Здания	2 295 271	24 502
Сооружения и передаточные устройства	2 066 303	81 665
Машины и оборудование	2 010 801	123 245
Транспортные средства	28 915	2 058
Производственный и хозяйственный инвентарь	12 411	821
Многолетние насаждения	14	-
Земельные участки и объекты природопользования	28 224	-
Другие виды основных средств	2 682	129
ИТОГО	6 444 621	232 420

Расшифровка основных средств на 31.12.2007г., тыс. руб.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость на 31.12.2007г.	Сумма начисленной амортизации
Здания	3 131 223	83 261
Сооружения и передаточные устройства	6 954 710	743 366
Машины и оборудование	3 843 456	464 365
Транспортные средства	37 085	7 218
Производственный и хозяйственный инвентарь	19 217	2 991
Многолетние насаждения	14	0
Земельные участки и объекты природопользования	28 224	0
Другие виды основных средств	3 214	472
ИТОГО	14 017 143	1 301 673

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: способ начисления амортизации по всем группам объектов основных средств - линейный, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Результаты последней переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств, осуществленной с даты государственной регистрации Эмитента:

В соответствии с учетной политикой ОАО «ТГК-2» переоценка проводится не чаще одного раза в год, и при принятии решения о результатах отражения переоценки берется во внимание уровень существенности изменения восстановительной стоимости, где пределом является увеличение стоимости на 5% и выше. Привлеченным оценщиком ООО «Институт оценки собственности и финансовой экспертизы» проведена оценка стоимости на 01.01.2008г., изменения которой составляют менее 4,5%, что является меньше уровня существенности. По результатам оценки стоимости имущества принято решение из-за несущественности изменения стоимости данные результаты переоценки на 01.01.2008г. не отражать.

В учете вступительными сальдо баланса (Форма № 1) за 2007 год отражены данные переоценки, проведенной по состоянию на 01.01.2007г.:

Дата, на которую проведена переоценка объектов основных средств: 01.01.2007г.

Объект переоценки: основные средства (теплосетевое имущество), находящиеся в собственности Эмитента.

Балансовая стоимость на 31.12.2006г. (до переоценки): 995 673 952,00 руб.

Балансовая стоимость на 01.01.2007г. (после переоценки): 3 187 243 123,72 руб.

Оценщики: Консорциум ООО «ЭРНСТ энд ЯНГ – стоимостное консультирование», ЗАО «Международный центр оценки», ЗАО «ЭНПИ Консалт» (Эмитентом не заключались договоры на проведение переоценки с вышеназванными оценщиками, переоценка проводилась в рамках агентского договора, заключенного между указанными оценочными организациями и ОАО РАО «ЕЭС России»).

Информация о проведенной переоценке:

Наименование	на 31.12.2006г. до проведения переоценки, тыс. руб.		на 01.01.2007г. после проведения переоценки, тыс. руб.	
	Полная стоимость	Остаточная стоимость	Полная стоимость	Остаточная стоимость
Передаточные устройства	1 232 004	1 176 836	3 423 573	3 263 144
ИТОГО	1 232 004	1 176 836	3 423 573	3 263 144

По остальным группам основных средств переоценка не проводилась.

Планы по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств Эмитента, и иных основных средств по усмотрению Эмитента:

Эмитент планирует осуществлять приобретение, замену и выбытие основных средств по мере их износа. Сведения обо всех фактах обременения основных средств Эмитента (с указанием характера обременения, момента возникновения обременения, срока его действия и иных условий по усмотрению Эмитента):

По состоянию на 31.12.2005г., 31.12.2006г. и 31.12.2007г. факты обременения основных средств Эмитента отсутствуют.

V. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности Эмитента

5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента

5.1.1. Прибыль и убытки

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность Эмитента за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

Эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 19.04.2005г.

Наименование показателя	2005	2006	2007
Выручка, тыс. руб.	-	4 465 574	16 580 395
Валовая прибыль, тыс. руб.	-	120 924	304 875
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)), тыс. руб.	(308)	1 016	20 433
Рентабельность собственного капитала, %	-	0,01	0,15
Рентабельность активов, %	-	0,008	0,09
Коэффициент чистой прибыльности, %	-	0,02	0,12
Рентабельность продукции (продаж), %	-	2,71	1,84
Оборачиваемость капитала, раз	-	0,52	1,13
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	(308)	(49 687)	(429 558)
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	(3,15)	(0,38)	(1,86)

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом ФСФР России № 06-117/пз-н от 10.10.2006г.

Экономический анализ прибыльности/убыточности Эмитента исходя из динамики приведенных показателей. Информация о причинах, которые, по мнению органов управления эмитента, привели к убыткам/прибыли эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности за 5 завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

За рассматриваемый период (2005-2007 годы) значение выручки Эмитента увеличилось в связи с присоединением к ОАО «ТГК-2» генерирующих компаний. Выручка 2006 года сформирована с учетом присоединенных 5-ти региональных генерирующих компаний к ОАО «ТГК-2» с 01.07.2006г. и исполнительного аппарата за 2006 год в целом, тогда как в 2005 году выручка формировалась только по управляющей компании, также следует отметить, что финансово-хозяйственную деятельность Компания начала вести со второго полугодия 2006 года. Положительная динамика темпов роста выручки за 2007 год - результат присоединения 03.05.2007г. ОАО «Архангельская генерирующая компания» к ОАО «ТГК-2».

На протяжении всего рассматриваемого периода выручка Эмитента стремительно растет. Всего за трехлетний период она выросла более чем в 4 раза. Ежегодные темпы роста на протяжении 3 лет превышали 100%. Наиболее значительный рост выручки (с момента начала финансово-экономической деятельности) наблюдался в 2007 году – более чем на 12 114 821 тыс. руб. Рост выручки достигался как за счет наращивания объемов и диверсификации операций Эмитента, так и посредством постоянного совершенствования системы управления торговой деятельностью Эмитента.

Валовая прибыль на протяжении рассматриваемого периода увеличилась, что объясняется реорганизацией Эмитента в форме присоединения к нему региональных генерирующих компаний.

Размер валовой прибыли также стабильно рос, показывая максимум прироста за 2007 год. Рост валовой прибыли в 2007 году по сравнению с 2006 годом составил 2%.

Чистая прибыль – это конечный финансовый результат деятельности организации за отчетный период. Она характеризует реальный прирост (наращение) собственного капитала организации, т.е. показывает,

может ли предприятие приносить прибыль своим владельцам. Чистая прибыль Эмитента увеличилась на протяжении рассматриваемого периода почти в 20 раз, что обусловлено реорганизацией ОАО «ТГК-2».

Чистая прибыль в целом за период демонстрирует тенденцию к росту. В 2007 году чистая прибыль составила 20 433 тыс. руб., что на 20 741 тыс. руб. больше прибыли 2005 году. Рост прибыли в 2005-2007 годах, прежде всего, обусловлен расширением масштабов деятельности. Начиная с 2006 года Эмитент приступил к активной деятельности по производству, реализации и транспортировке тепловой и электрической энергии.

Рентабельность собственного капитала показывает эффективность использования собственного капитала – сколько рублей прибыли приносит каждый рубль вложенных собственных средств. Для Эмитента этот показатель на протяжении рассматриваемого периода увеличился, и вложения приносили до 0,15% прибыли в 2007 году, что обусловлено реорганизацией ОАО «ТГК-2» (рост собственных средств произошел, в основном, за счет увеличения уставного капитала после присоединения ОАО «АГК»).

Рентабельность активов характеризует устойчивость финансового состояния организации. Она показывает прибыль, получаемую организацией на 1 рубль стоимости активов организации, т.е. общую эффективность использования средств, принадлежащих собственникам предприятия, и заемных средств. Для Эмитента этот показатель, также как и предыдущий, на протяжении рассматриваемого периода увеличился, что также обусловлено реорганизацией ОАО «ТГК-2».

Показатель рентабельности активов в целом за 2005-2007 годы увеличивается с 0% до 0,09%, что вызвано ускоренным ростом чистой прибыли по сравнению с ростом активов за трехлетний период. Рост показателя в 2007 году объясняется быстрым ростом чистой прибыли (в 4 раза) по сравнению с ростом активов (в 2 раза).

Коэффициент чистой прибыльности показывает соотношение чистой прибыли Эмитента и выручки, т.е. сколько чистой прибыли приходится на рубль выручки. По итогам 2007 года произошло увеличение прибыльности бизнеса Эмитента на 0,1% в результате реорганизации структуры ОАО «ТГК-2».

Рентабельность (продукции) продаж характеризует основную деятельность и показывает, сколько прибыли приходится на единицу реализованной продукции.

Рентабельность продаж за указанный период незначительно снижается (с 2,71% - в 2006 году до 1,84% - в 2007 году), так как общие затраты на производство и реализацию продукции растут быстрее выручки.

Оборачиваемость капитала показывает отношение выручки к активам за вычетом краткосрочных обязательств. По итогам 2007 года оборачиваемость капитала Эмитента достигла уровня 1,13 раз против значения 2006 года (0,52 раз), что можно связать с увеличением интенсивности использования краткосрочных источников финансирования Эмитентом (рост краткосрочных источников финансирования за период 2006-2007 годов составил 2 654 723 тыс. руб. против долгосрочных – 317 528 тыс. руб.). Соотношение убытков по балансу и валюты баланса рассчитывается для определения относительной убыточности компании, т.е. какую долю активов компания безвозвратно потеряла в результате убыточной деятельности. По итогам 2007 года Эмитент имел непокрытый убыток в размере 429 558 тыс. руб., который образовался в результате присоединения дочерних компаний. Данный убыток получен в процессе реорганизации вследствие несоответствия стоимости активов присоединяемых обществ в соответствии с российскими правилами бухгалтерского учета и их рыночной стоимости.

Показатели рентабельности являются невысокими для отрасли, что связано с началом работы предприятия.

Причины, которые, по мнению органов управления Эмитента привели к убыткам/прибыли Эмитента, отраженным в бухгалтерской отчетности за каждый заверченный финансовый год:

Год	Убыток / прибыль, тыс. руб.	Причины, приведшие к убыткам / прибыли Эмитента
2005	(308)	Эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 19.04.2005г. Финансово-хозяйственную деятельность Эмитент начал вести с 2006 года. Выручка за 2005 год отсутствует.
2006	1 016	Начало операционной деятельности.
2007	20 433	Увеличение тарифов на электрическую и тепловую энергию.

Эмитент относится к числу российских энергетических предприятий, деятельность которых подвержена влиянию фактора сезонности. Основной объем выручки таких предприятий формируется в течение

отопительного сезона, приходящегося на 1 квартал и конец 4 квартала финансового года. 2 и 3 кварталы финансового года являются для предприятий традиционно убыточными ввиду снижения уровня выручки с одновременным ростом затрат на проводимые ремонтные работы, имеющие целью подготовку к следующему отопительному сезону.

В 2006 году Эмитент начал операционную деятельность только со 2 квартала. В 1 квартале 2006 года, когда Эмитент мог бы получить основную прибыль, операционная деятельность не велась. Таким образом, приведенные показатели за 2006 год – это результаты работы Эмитента за период с июля по декабрь 2006 года.

Непокрытый убыток на 31 декабря 2006 года обусловлен конвертацией акций присоединенных обществ, а также убытками прошлых лет, полученных по вступительным балансам обществ, присоединенных к ОАО «ТГК-2».

По итогам 2007 года Эмитентом была получена чистая прибыль в размере 20 433 тыс. руб. за счет увеличения тарифов на электрическую и тепловую энергию.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

Ни один из членов Совета директоров и Правления Эмитента не имеет особого мнения относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.

5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи Эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) Эмитента от основной деятельности

Факторы (влияние инфляции, изменение курсов иностранных валют, решения государственных органов, иные экономические, финансовые, политические и другие факторы), которые, по мнению органов управления эмитента, оказали влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг, затрат на их производство и продажу (себестоимости) и прибыли (убытков) от основной деятельности за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

Год	Изменение размера выручки, тыс. руб.	Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки
2005	-	Эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 19.04.2005г. Финансово-хозяйственную деятельность Компания начала вести с 2006 года. Выручка за 2005 год отсутствует.
2006	+4 465 574	Начало операционной деятельности.
2007	+12 114 821	Присоединение ОАО «Архангельская генерирующая компания».

Оценка влияния, которое, по мнению указанных органов управления Эмитента, оказал каждый из приведенных факторов на вышеупомянутые показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента:

Эмитент не является участником внешнеэкономической деятельности, следовательно, минимально подвержен влиянию изменений курсов иностранных валют.

Решения государственных органов, за исключением решений полномочных государственных органов по установлению тарифов на тепло- и электроэнергию, не оказали существенного влияния на выручку от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг, затраты на их производство и продажу (себестоимость) и прибыль (убытков) от основной деятельности.

Изменение размера выручки от продажи Эмитентом товаров, продукции, работ, услуг, затрат на их производство и продажу (себестоимость) и прибыли (убытков) от основной деятельности в 2006 году по сравнению с 2005 годом обусловлено тем, что Эмитент начал основную деятельность со 2 квартала 2006 года, а также присоединением 5-ти генерирующих компаний.

В 2007 году также наблюдался рост выручки, связанный с присоединением ОАО «Архангельская генерирующая компания» к ОАО «ТГК-2». Эмитент отражает результаты деятельности за период с 03.05.2007г. по 31.12.2007г. с учетом ОАО «Архангельская генерирующая компания».

С точки зрения финансовых результатов деятельности Эмитента влияние фактора инфляции неоднозначно. С одной стороны, текущие уровни инфляции не создают значительных рисков для

деятельности Эмитента. С другой стороны, увеличение темпов роста цен приводит к росту затрат Эмитента и становится причиной снижения показателей рентабельности Эмитента.

Изменения денежно-кредитной политики в стране приводят к усилению инфляции, росту процентных ставок по привлеченным кредитам, используемым Эмитентом, и, соответственно, росту затрат Эмитента. Финансовым показателем, наиболее подверженным рискам, связанным с изменением процентных ставок, является прибыль компании.

Ухудшение налоговой политики в Российской Федерации в виде роста ставок по налогам, выплачиваемым Эмитентом в ходе своей деятельности, приводит к увеличению расходов Эмитента и снижению денежных средств, остающихся на предприятии на финансирование текущей деятельности и исполнение обязательств.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

Ни один из членов Совета директоров и Правления Эмитента не имеет особого мнения относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.

5.2. Ликвидность Эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность Эмитента, за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

Эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 19.04.2005г.

Наименование показателя	2005	2006	2007
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	9 652	329 489	(1 660 095)
Индекс постоянного актива	0,004	1,03	1,24
Коэффициент текущей ликвидности	129,69	1,07	0,81
Коэффициент быстрой ликвидности	97,51	0,78	0,52
Коэффициент автономии собственных средств	0,99	0,63	0,57

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом ФСФР России № 06-117/пз-н от 10.10.2006г.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности Эмитента, достаточности собственного капитала Эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов Эмитента (на основе экономического анализа динамики приведенных показателей) и описание факторов, которые, по мнению органов управления Эмитента, привели к изменению значения какого-либо из приведенных показателей по сравнению с предыдущим отчетным периодом на 10 или более процентов:

При анализе приведенных показателей необходимо учитывать, что Эмитент начал операционную деятельность с 01.07.2006г.

Собственные оборотные средства отражают способность Эмитента погашать текущую задолженность оборотными средствами. Положительная величина данного показателя в 2005-2006 годах свидетельствует о том, что Эмитент может покрыть свои обязательства собственными оборотными средствами. По итогам 2007 года собственные оборотные средства представляют собой отрицательную величину, что связано с присоединением ОАО «Архангельская генерирующая компания», итогом деятельности которого за 2005-2006 годы явился убыток. Величина собственных оборотных средств снизилась по сравнению с предыдущим 2006 годом более чем в 5 раз.

Индекс постоянного актива свидетельствует о высокой доле внеоборотных активов в капитале Эмитента. При нормативном значении показателя меньше либо на уровне 0,9. Для Эмитента рассчитанное значение является нормальным, так как производство энергии является материалоемким. Показатель индекса постоянного актива в целом за 2005-2007 годы увеличился с 0,004 до 1,24, что связано с ростом уровня основных средств в структуре активов (основные средства по состоянию на 31.12.2007г. составляют 54,97% от структуры активов баланса).

Коэффициент текущей ликвидности с присоединением ОАО «АГК» значительно снизился, что связано с ростом кредитного портфеля Общества. Рост краткосрочных займов в 2007 году увеличился на 2 654 723 тыс. руб. по сравнению с 2006 годом и на 100% - по сравнению с 2005 годом.

Коэффициент быстрой ликвидности является более жесткой оценкой ликвидности Эмитента и отражает отношение наиболее ликвидных активов Компании к текущим обязательствам. Коэффициент быстрой ликвидности помогает оценить, какую долю текущих краткосрочных обязательств может погасить Компания, если ее положение станет действительно критическим (используется предпосылка об отсутствии какой-либо ликвидационной стоимости товарно-материальных запасов). Оптимальное значение данного показателя – Кбл = 0,8-1,0.

Изменение значения коэффициента быстрой ликвидности Эмитента более чем на 10% говорит о снижении способности предприятия покрывать свои наиболее срочные обязательства. По итогам 2007 года наблюдается снижение данного коэффициента по сравнению с 2006 годом на 33%, что связано, в основном, с ростом величины кредиторской задолженности, которая складывается из задолженности перед поставщиками и подрядчиками мазута, строительными и ремонтными организациями, государственным и внебюджетным фондами, а также бюджетами всех уровней. В 2005 году уровень такой задолженности был незначительным и составлял 75 тыс. руб.

Коэффициент автономии собственных средств показывает долю собственного капитала в активах и характеризует степень финансовой независимости от кредиторов. Снижение коэффициента автономии Эмитента свидетельствует об увеличении зависимости Компании от внешних источников финансирования. Коэффициент автономии собственных средств не ниже порогового значения 0,5-0,6.

По показателям деятельности Эмитента наблюдается, что внеоборотные активы приобретались как за счет заемных, так и за счет собственных средств. Для дальнейшего интенсивного развития Эмитента важное значение имеет его возможность привлечь дополнительное финансирование.

Изменение значений выше приведенных показателей более чем на 10% связано с реорганизацией Эмитента в форме присоединения к нему региональных генерирующих компаний, а также с привлечением заемных источников финансирования для реконструкции и модернизации основных производственных фондов.

По итогам деятельности Эмитента в 2005-2007 годах Эмитент характеризуется как платежеспособное предприятие. Эмитент в состоянии покрыть свои краткосрочные обязательства в установленный срок.

Мнения органов управления Эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента совпадают.

Ни один из членов Совета директоров и Правления Эмитента не имеет особого мнения относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности.

5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств Эмитента

5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств Эмитента

Информация за 5 последних завершённых финансовых лет или за каждый завершённый финансовый год, если Эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

Эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 19.04.2005г.

Показатель	31.12.2005	31.12.2006	31.12.2007
Размер уставного капитала Эмитента*, тыс. руб.	10 000	7 117 127	11 124 969
Стоимость акций (долей) Эмитента, выкупленных Эмитентом для перепродажи (передачи), тыс. руб.	-	-	-
Процент таких акций (долей) от размещенных акций (уставного капитала) Эмитента, %	-	-	-
Резервный капитал, формируемый за счет отчислений из прибыли, тыс. руб.	-	-	51
Добавочный капитал, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость, тыс. руб.	-	1 014 537	2 556 671
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), тыс. руб.	(308)	(49 687)	(429 558)
Общая сумма капитала Эмитента, тыс. руб.	9 692	8 081 977	13 252 133

*Приведенный размер уставного капитала Эмитента соответствует размеру уставного капитала Эмитента, указанному в учредительных документах Эмитента, действовавших на указанные даты.

Структура и размер оборотных средств Эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью Эмитента:

Наименование	31.12.2005		31.12.2006		31.12.2007	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Запасы	2 271	23,35	1 139 440	22,19	2 186 568	26,63
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	143	1,47	73 490	1,43	231 281	2,82
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев	-	-	553 295	10,78	936 715	11,41
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты	368	3,78	3 022 220	58,87	4 424 578	53,87
Краткосрочные финансовые вложения	-	-	276 600	5,39	202 000	2,46
Денежные средства	6 945	71,40	68 238	1,33	230 559	2,81
Прочие оборотные активы	-	-	304	0,01	-	-
ИТОГО	9 727	100,00	5 133 587	100,00	8 211 701	100,00

Источники финансирования оборотных средств Эмитента:

Показатель	31.12.2005		31.12.2006		31.12.2007	
	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%	тыс. руб.	%
Собственные средства	9 692	99,23	8 081 977	62,46	13 252 133	57,30
Долгосрочные обязательства	-	-	507 284	3,92	1 472 707	6,37
Краткосрочные займы и кредиты	-	-	3 351 664	25,90	6 006 387	25,97
Кредиторская задолженность	75	0,77	915 964	7,08	2 314 612	10,00
Прочие источники финансирования	-	-	82 577	0,64	82 438	0,36
ИТОГО	9 767	100,00	12 939 466	100,00	23 128 277	100,00

Политика Эмитента по финансированию оборотных средств:

Основными источниками формирования оборотных активов Эмитента в настоящее время являются как собственные, так и заемные средства Эмитента. В 2006-2007 годах значительную долю стали составлять краткосрочные займы и кредиты. В целях увеличения постоянных источников финансирования оборотных средств как основной составляющей активов баланса Эмитента предполагается дальнейшее увеличение в части заемных средств доли среднесрочных обязательств, для реализации программы по модернизации и реконструкции основных средств Эмитента.

Факторы, которые могут повлечь изменения в политике финансирования оборотных средств:

Финансовые риски, связанные с изменением процентных ставок в связи с возможным изменением ставок рефинансирования Центральным Банком РФ. На политику финансирования оборотных средств Эмитента положительно могут повлиять следующие факторы: снижение процентных ставок, упрощение процедуры получения кредитов, улучшение условий на рынке в отношении оплаты работ, демонаполизация на рынке поставщиков, снижение конкуренции.

Оценка вероятности появления факторов, которые могут повлечь изменения в политике финансирования оборотных средств:

По мнению Эмитента, вероятность появления существенных факторов, которые могут повлечь за собой значительные изменения в политике финансирования оборотного капитала, за исключением упомянутых, незначительна.

5.3.2. Финансовые вложения Эмитента

Перечень финансовых вложений Эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на конец последнего финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг (на 31.12.2007г.):

1) Эмиссионные ценные бумаги:

Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество «Промышленная мини-ТЭЦ «Белый Ручей»
Сокращенное фирменное наименование:	ОАО «ПМТЭЦ»
Место нахождения:	Вологодская обл., Вытегорский р-н, п. Депо, ул. Советская, д. 6
Вид ценных бумаг:	Обыкновенные именные бездокументарные акции
Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг:	1-01-02620-D
Дата государственной регистрации:	31.12.2003г.
Регистрирующий орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска эмиссионных ценных бумаг:	РО ФКЦБ России в Северо-западном федеральном округе
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:	321 705 шт.
Общая номинальная стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:	321 705 тыс. руб.
Общая балансовая стоимость ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента:	345 002 тыс. руб.
Размер дивиденда по привилегированным акциям или порядок его определения в уставе акционерного общества - эмитента, срок выплаты:	Размер дивиденда и порядок его определения в уставе акционерного общества не определены
Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям (при отсутствии данных о размере объявленного дивиденда по обыкновенным акциям в текущем году указывается размер дивиденда, объявленного в предшествующем году), срок выплаты:	Дивиденды не объявлялись и не выплачивались
Сведения об увеличении величины вложений Эмитента в акции акционерных обществ:	Не имело место увеличение величины вложений Эмитента, связанное с увеличением уставного капитала, осуществленным за счет имущества

Резервы под обесценение ценных бумаг не создавались.

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством указанной организации: ограничена размером осуществленных Эмитентом вложений (инвестиций) и составляет 345 002 тыс. руб.

2) Неэмиссионные ценные бумаги:

Финансовые вложения Эмитента в неэмиссионные ценные бумаги (депозиты) на 31.12.2007г. составили 202 000 тыс. руб. - размещение временно свободных денежных средств на депозитном счете на условиях овернайт. Сумма депозита на 01.01.2008г. – 202 000 тыс. руб. Риск указанной финансовой операции минимален, так как денежные средства размещались на срок 1 (один) рабочий день (при совершении операции в пятницу или предпраздничный день – на период от пятницы до 1 рабочего дня включительно) в ОАО Банк ВТБ, имеющий высокий рейтинг среди банковских организаций. Сумма размещена на депозитном счете в ОАО Банк ВТБ по договору № 001/07 ГС от 20.09.2007г.

Иные финансовые вложения на 31.12.2007г. у Эмитента 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.

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми Эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте Проспекта ценных бумаг:

- Федеральный закон № 129-ФЗ от 21.11.1996г. «О бухгалтерском учете»,
- Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ № 43н от 06.07.1999г.
- Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденное приказом Министерства финансов РФ № 126н от 10.12.2002г.
- другие нормативные документы, регулирующие правила ведения бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации.

При отсутствии по конкретным вопросам нормативных документов, регламентирующих порядок, бухгалтерский учет формируется на основе самостоятельных разработок Эмитента и способов, принятых Учетной политикой.

5.3.3. Нематериальные активы Эмитента

Информация о составе, о первоначальной (восстановительной) стоимости нематериальных активов Эмитента и величине начисленной амортизации за 5 последних завершённых финансовых лет или за каждый завершённый финансовый год, если Эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, если данные сведения не были отражены в бухгалтерской отчетности Эмитента за соответствующий период:

В 2005 и 2006 годах Эмитент не имел нематериальных активов.

В третьем квартале 2007 года были поставлены на учет нематериальные активы по разработке корпоративного сайта. Цена приобретения - 36 тыс. руб. Ежемесячная сумма амортизации 150 рублей в течение 20 лет. По состоянию на 31.12.2007г. остаточная стоимость составляла 35 тыс. руб.

Наименование группы объектов нематериальных активов	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации тыс. руб.
Отчетная дата: 31 декабря 2005 года		
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	-	-
Организационные расходы	-	-
Деловая репутация организации	-	-
Прочие	-	-
Итого	-	-
Отчетная дата: 31 декабря 2006 года		
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	-	-
Организационные расходы	-	-
Деловая репутация организации	-	-
Прочие	-	-
Итого	-	-
Отчетная дата: 31 декабря 2007 года		
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	-	-
Организационные расходы	-	-
Деловая репутация организации	-	-
Прочие	36	1
Итого	36	1

Методы оценки и оценочная стоимость нематериальных активов, внесенных в уставный (складочный)

капитал (паевой фонд) или поступивших в безвозмездном порядке:

Методы оценки и порядок определения оценочной стоимости нематериальных активов, внесенных в уставный капитал и поступивших в безвозмездном порядке, указаны в п. 4.1 Приказа Общества № 48 от 29.12.2005г. «Положение по учетной политике для целей бухгалтерского учета открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2».

У Общества отсутствуют нематериальные активы, внесенные в уставный капитал и поступившие в безвозмездном порядке.

Стандарты (правила) бухгалтерского учета, в соответствии с которыми эмитент представляет информацию о своих нематериальных активах:

- Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2000 , утвержденное приказом Министерства финансов РФ № 91 от 16.10.2000г.;
- Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ № 43н от 06.07.1999г.

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

Информация о политике эмитента в области научно-технического развития за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, включая раскрытие затрат на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента за каждый из отчетных периодов:

Эмитент не формирует какую-либо политику в области научно-технического развития.

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

За время своей деятельности Эмитент не создавал и не получал правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности.

В этой связи факторы риска, связанные с окончанием срока действия патентов и лицензий на использование товарных знаков, *отсутствуют.*

5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности Эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли:

За последние годы одной из проблем электроэнергетики стало отсутствие стимулов к снижению производственных затрат предприятиями отрасли, что явилось следствием ценообразования на основе издержек. Это привело к недостаточной прозрачности функционирования энергетических компаний, невозможности достоверно определить необходимые ресурсы для поддержания и развития предприятий. Сдерживание тарифов регулирующими органами (электроэнергия дорожала медленнее большинства других товаров) на фоне «раздутых» производственных издержек привело к тому, что перед началом реформы более половины предприятий отрасли оказались убыточными.

Все это вызвало необходимость преобразований в электроэнергетике, которые призваны существенно увеличить объем инвестиций в отрасль, стимулировать энергокомпании к повышению прозрачности и эффективности своей деятельности и в конечном итоге повысят эффективность функционирования экономики России.

Цели и задачи реформы были сформулированы в «Основных направлениях реформирования электроэнергетики Российской Федерации», одобренных постановлением Правительства № 526 от 11.07.2001г. С учетом последующих изменений в нормативно-правовой базе и развития реформы они были конкретизированы в «Концепции Стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» на 2005-2008 гг. «5+5»».

Реформирование АО-энерго в части разделения по видам деятельности

Требование об обособлении основных видов деятельности существующих АО-энерго закреплено постановлением Правительства РФ № 526 от 11.07.2001г. «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации».

В соответствии с этим постановлением Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» разработал и одобрил «базовый» вариант реформирования АО-энерго, который предусматривает создание на основе

АО-энерго одной или нескольких генерирующих компаний, распределительной сетевой компании, сбытовой компании с пропорциональным распределением акций вновь создаваемых обществ среди акционеров АО-энерго. Проекты реформирования большинства АО-энерго основаны на «базовом» варианте разделения по видам деятельности.

Вторым этапом стало межрегиональное укрупнение монопрофильных компаний.

Формирование новых субъектов отрасли

Тепловые генерирующие компании оптового рынка электроэнергии (ОГК). В настоящее время завершена государственная регистрация всех семи ОГК. В 2005-2007 годах завершено формирование и переход на единую акцию путем обмена во всех ОГК.

Территориальные генерирующие компании (ТГК). К концу 2006 года завершена регистрация всех четырнадцати ТГК. Формирование ОАО «ТГК-2» завершено 03 мая 2007 года присоединением к нему ОАО «Архангельская генерирующая компания» путем внесения акций присоединяемого общества в оплату дополнительной эмиссии акций ОАО «ТГК-2».

В 2008 году будет продолжена реализация утвержденной на Совете директоров схемы реформирования с целью передачи акционерам ОАО РАО «ЕЭС России» активов территориальных и оптовых генерирующих компаний с последующей ликвидацией холдинга.

ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС». К концу 2006 года ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» созданы региональные диспетчерские управления (РДУ) – филиалы ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС». Имущество РДУ, принадлежащее АО-энерго, за исключением независимых и изолированных АО-энерго, передано в аренду ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС». Выкуп ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» имущества РДУ, арендуемого у энергокомпаний, планируется завершить за счет средств, поступающих за оплату услуг Системного оператора и предусмотренных в его тарифе.

ОАО «ФСК ЕЭС». В рамках завершающего этапа реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 30.03.2007г. одобрил одноэтапную схему присоединения 56 МСК и 7 Межрегиональных магистральных сетевых компаний (ММСК) к ОАО «ФСК ЕЭС». Данный вариант консолидации объектов ЕНЭС после предварительного обсуждения получил поддержку акционеров МСК. Он позволит объединить все сети ЕНЭС Холдинга РАО «ЕЭС России», ликвидировать арендные отношения и создаст возможность непосредственного инвестирования ОАО «ФСК ЕЭС» в развитие региональных магистральных сетей МСК, ранее находившихся на балансе АО-энерго.

Межрегиональные распределительные сетевые компании (МРСК). В настоящее время завершается внесение акций распределительных сетевых компаний, образуемых в ходе реорганизации АО-энерго, в оплату дополнительной эмиссии акций МРСК, осуществляется переход на единую акцию во всех МРСК.

Запуск конкурентного балансирующего рынка

В 2005 году Правительство РФ утвердило запуск обновленной модели сектора отклонений оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода – «балансирующего рынка».

Согласно постановлению Правительства РФ № 620 от 17.10.2005г. «О внесении изменений в постановления Правительства РФ по вопросам сектора отклонений оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода (далее - ОРЭ)», с 2006 года на территории ценовых зон «Европа + Урал» и «Сибирь» начала работу обновленная модель сектора отклонений ОРЭ («балансирующий рынок»).

Новая модель сектора отклонений представляет собой порядок отбора поставщиков электроэнергии в режиме реального времени, которая позволяет максимально сблизить рыночные механизмы торговли электроэнергией и технологию управления электроэнергетическими режимами.

Целью создания балансирующего рынка является:

- экономически эффективная загрузка генерирующих мощностей, основанная на минимизации стоимости поставки электроэнергии, отраженной в ценовых заявках участников;
- формирование объективных ценовых сигналов для поставщиков и покупателей балансирующей электроэнергии.

Обновленная модель сектора отклонений основана на минимизации стоимости электроэнергии на дозагрузку и/или на разгрузку генерирующего оборудования компаний-участников ОРЭ по сравнению с их плановыми торговыми графиками.

Цена на балансирующем рынке складывается с учетом заявок поставщиков электроэнергии (генераторов и потребителей с регулируемой нагрузкой). Это позволяет увязать надежность работы энергосистемы и финансовую выгоду участника. Модель также предполагает формирование узловых равновесных цен на балансирующую электроэнергию как для покупателей, так и для поставщиков электроэнергии.

Реформирование регулируемого сектора оптового рынка электроэнергии (мощности) в 2007 году

В 2007 году основу оптового рынка составили регулируемые двусторонние (прямые) договоры. Учитывая, что одномоментная либерализация оптового рынка электроэнергии способна привести к существенным колебаниям цен на электроэнергию, влияющим на конкурентоспособность как потребителей, так и производителей электроэнергии, предлагается хеджировать ценовые риски участников рынка путем переоформления существующих отношений в регулируемом секторе оптового рынка в систему регулируемых двусторонних договоров, которые позволят обеспечить постепенный переход к полностью конкурентному рынку и учесть различную степень риска повышения цен на электроэнергию для разных групп потребителей. В эти договоры должен быть переложен сегодняшний регулируемый сектор оптового рынка. Отклонения от объемов, указанных в регулируемых двусторонних договорах, предполагается продавать в рамках конкурентного сектора оптового рынка.

Возможность заключения долгосрочных договоров сроком на 3-5 лет планируется предоставить гарантирующим поставщикам в объемах поставки электроэнергии социально значимым группам потребителей (населению) и крупным промышленным (энергоемким) потребителям, квалифицированным в соответствии с критериями, устанавливаемыми Правительством РФ. Потребление остальных покупателей обеспечивается гарантирующими поставщиками или независимыми сбытовыми компаниями через двусторонние договоры, заключаемые на один год.

Существенные условия регулируемых двусторонних договоров (сроки, порядок определения цен и объемов) будут определяться Правительством РФ. Предполагается, что объемы электроэнергии, поставляемые в рамках регулируемых двусторонних договоров, будут уменьшаться в течение нескольких лет постепенно, по мере развития конкурентного сектора, на основе результатов анализа спроса/предложения и тарифной политики.

Организация торговли системными услугами

Системные услуги – услуги, предоставляемые субъектами электроэнергетики с целью достижения и поддержания надежного энергоснабжения электроэнергией потребителей заданного уровня качества.

Сегодня не существует и не предусмотрена система оплаты системных услуг, равно как и не формализовано само понятие «системная услуга» как товара. А с возникновением независимых генерирующих компаний предоставление таких услуг может стать довольно проблематичным: каждая компания, обладая свободой выбора на рынке, не будет заинтересована в бесплатном предоставлении указанных услуг системе.

Системные услуги предоставляются субъектами электроэнергетики для осуществления следующих действий:

- стабилизации частоты и обеспечения резервов мощности;
- поставки реактивной мощности и поддержания напряжения;
- предотвращения аварий, сбоев в электроснабжении потребителей и послеаварийного восстановления системы.

Рынок системных услуг является одним из наиболее действенных и эффективных инструментов (механизмов) поддержания требуемого уровня надежности и надлежащего качества функционирования энергосистемы. Помимо этого, рынок системных услуг является механизмом экономического стимулирования участников к предоставлению таких услуг – эффективно организованной системой, являющейся дополнением и стабилизатором конкурентного рынка электроэнергии.

При этом, исходя из принципов экономической целесообразности, предоставление части системных услуг может быть организовано на регулируемой основе по фиксированным ценам (тарифам).

Организация торговли мощностью

Основой оптового рынка является продажа электроэнергии и (генерирующей) мощности. При этом мощность можно рассматривать как отдельный товар или как услугу, выражающуюся в готовности поставщиков выдать по команде системного оператора генерирующую мощность для производства электроэнергии на определенных условиях, указанных в двусторонних договорах или в соответствии с правилами рынка на сутки вперед и балансирующего рынка. Механизм платы за мощность должен

обеспечивать кратко-, средне- и долгосрочную надежность функционирования Единой энергетической системы России, эффективное воспроизводство энергетических мощностей и стимулирование привлечения инвестиций.

Участниками рынка мощности являются все субъекты оптового рынка электроэнергии (мощности). В условиях этого рынка оплата мощности генерирующих объектов осуществляется из разных источников: регулируемые двусторонние договоры, конкурентные двусторонние договоры на поставку мощности (и электроэнергии), продажа обязательств на поставку мощности на аукционе мощностей.

Конкурентный рынок мощности был запущен в июле 2006 года, а осуществление соответствующих финансовых расчетов планируется начать с декабря 2008 года. До декабря 2008 года оплата мощности осуществляется в рамках схемы регулируемых двусторонних договоров.

Перспективы функционирования розничного рынка электроэнергии (мощности)

В 2006 году введена новая модель функционирования розничного рынка электроэнергии.

Главным инструментом конкуренции для энергосбытовых организаций (основных участников розничного рынка) стала оптимальная ценовая стратегия участия на оптовом рынке.

На розничном рынке конкуренция обеспечивается за счет следующих факторов:

- выбор "правильной" модели ценообразования для розничных потребителей;
- предоставление "комфортных" условий платежей;
- расчет сумм платежей и выставление счетов, а также сбор платежей (задолженностей по платежам) (billing & collecting);
- качество представления интересов потребителя в отношениях с сетевой компанией, Системным оператором и другими участниками рынка;
- сопутствующие услуги.

Потребители (в зависимости от величины их потребления) могут приобретать электроэнергию непосредственно на оптовом рынке или на розничном рынке у гарантирующего поставщика или у энергосбытовой компании.

Получение статуса гарантирующего поставщика предполагается осуществлять по результатам конкурса, который планируется проводить каждые три года. Прибыльность гарантирующего поставщика может регулироваться его средней сбытовой надбавкой, назначенной либо по результатам конкурса, либо регулирующим органом (в специальных случаях). Сбытовые надбавки могут дифференцироваться по категориям потребителей.

Сетевая компания заключает договор на передачу электроэнергии с любым потребителем, выполнившим технические требования по присоединению и имеющим договор поставки электроэнергии, а также с гарантирующим поставщиком (энергосбытовой компанией), действующим в интересах потребителя.

Процедуры, обеспечивающие надежное функционирование рынка:

- контроль оплаты на оптовом рынке в любой момент времени;
- технология перехода потребителей от одной энергосбытовой компании к другой (взаимное информирование энергосбытовых компаний, сетевой компании и гарантирующего поставщика о переходе потребителя);
- переход потребителя на обслуживание к гарантирующему поставщику от неспособной выполнять свои функции энергосбытовой компании и отработанная процедура перехода потребителей на обслуживание к сетевой компании при неспособности гарантирующего поставщика выполнять свои функции.

Завершение реорганизации

На сегодняшний день в нормативно-правовой базе, регулирующей деятельность предприятий электроэнергетики, остаются пробелы. В самое ближайшее время необходимо принятие полного пакета законов, которые будут регулировать работу сбытовых компаний, среди которых Правила розничного рынка электрической энергии переходного периода и Правила заключения и исполнения публичных договоров на оптовом и розничных рынках электрической энергии, которые определяют работу энергосбытовой компании, их взаимоотношения с потребителями и т.д.

Спрос на услуги энергосбытовых компаний, организующих процесс купли-продажи электроэнергии оптимальным для потребителя способом, существует. И по мере либерализации электроэнергетики у

сбытовых компаний появляется возможность удовлетворить его и предложить потребителям не одну стандартную услугу, а целое меню с ассортиментом услуг.

Вместе с тем, появление в регионе крупных независимых энергосбытовых компаний приведет к необходимости активных действий по удержанию потребителей.

Общая оценка результатов деятельности Эмитента в данной отрасли, оценка соответствия результатов деятельности Эмитента тенденциям развития отрасли и причины, обосновывающие полученные результаты деятельности:

Эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 19.04.2005г.

ОАО «ТГК-2» завершило формирование своей целевой структуры присоединением ОАО «Архангельская генерирующая компания» (ОАО «АГК»). 3 мая 2007 года Инспекция Федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Ярославля внесла запись в Единый государственный реестр юридических лиц о прекращении деятельности ОАО «АГК» в результате реорганизации в форме присоединения к ОАО «ТГК-2».

По итогам своей деятельности в 2007 году Эмитент характеризуется как прибыльное, платежеспособное предприятие. Эмитент в состоянии покрыть свои краткосрочные обязательства в установленный срок. Результаты финансово-хозяйственной деятельности Эмитента, по мнению органов управления Эмитента, соответствуют тенденциям развития отрасли.

Основными причинами, обосновывающими полученные результаты деятельности Эмитента за 2005-2007, являются:

- увеличение загрузки генерирующего оборудования Системным оператором;
- оптимизация топливного баланса;
- высокий уровень производственного и финансового менеджмента.

Указанная информация приводится в соответствии с мнениями, выраженными органами управления Эмитента.

Мнения органов управления Эмитента относительно представленной информации совпадают.

Ни один из членов Совета директоров и Правления Эмитента не имеет особого мнения относительно представленной информации.

5.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность Эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность Эмитента и результаты такой деятельности, и прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий:

К факторам и условиям, влияющим на деятельность Эмитента, относятся:

- значительная степень государственного регулирования в отрасли, в том числе в части регулирования тарифов на тепло- и электроэнергию;
- рост энергопотребления в регионах базирования производственных площадок Эмитента;
- повышение платежной дисциплины потребителей тепло- и электроэнергии;
- сокращение уровня перекрестного субсидирования;
- старение основного оборудования на предприятиях Эмитента, недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание генерирующих мощностей.

Реформа энергетики может рассматриваться также как фактор неопределенности при прогнозировании вариантов развития Эмитента.

Действие данных факторов будет оказывать существенное влияние на деятельность Эмитента на протяжении ближайших нескольких лет.

Действия, предпринимаемые Эмитентом, и действия, которые Эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий:

Эмитент для целей эффективного использования вышеуказанных факторов предпринимает и планирует в будущем предпринимать следующие действия:

- увеличивать объемы производства;
- обеспечивать постоянный рост эффективности всех звеньев производственной цепи Эмитента.

Способы, применяемые Эмитентом, и способы, которые Эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность Эмитента:

Эмитент для целей снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на его деятельность, предпринимает и планирует в будущем предпринимать следующие действия:

- провести модернизацию основных средств;

- не допускать нарушений платежной дисциплины со стороны потребителей энергии;
- усилить финансовый контроль и снизить издержки.

Существенные события / факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов, по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, а также вероятность наступления таких событий (возникновения факторов):

К существенным событиям/факторам, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения Эмитентом в будущем высоких результатов, относятся:

- темпы реализации реформы электроэнергетики России;
- рост конкуренции;
- рост стоимости сырья и оборудования.

Вероятность наступления данных факторов оценивается Эмитентом как высокая.

Существенные события / факторы, которые могут улучшить результаты деятельности Эмитента, вероятность их наступления, а также продолжительность их действия:

Существенными событиями / факторами, которые могут улучшить результаты деятельности Эмитента, могут стать:

- резкое улучшение платежной дисциплины потребителей электроэнергии;
- доведение тарифов на производимую электроэнергию до экономически обоснованных уровней, позволяющих не только поддерживать в надлежащем виде техническое состояние основных фондов, но и обеспечивать инвестиционный потенциал отрасли.

Вероятность наступления указанных событий/факторов Эмитент расценивает как среднюю. В случае наступления указанных событий/факторов они будут оказывать положительное влияние в течение продолжительного времени.

5.5.2. Конкуренты Эмитента

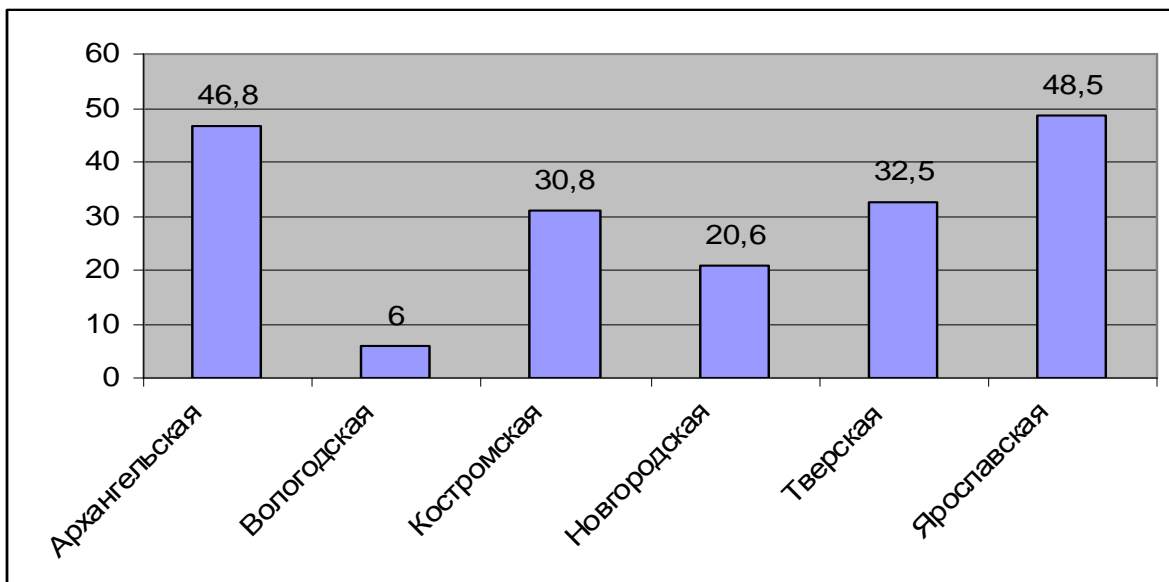
Основные существующие и предполагаемые конкуренты Эмитента по основным видам деятельности (включая конкурентов за рубежом):

В условиях рыночной экономики деятельность Эмитента осуществляется в конкурентной среде участников рынка. Основными конкурентами на рынке тепловой энергии в горячей воде являются котельные различных ведомств и муниципальные котельные, на рынке тепловой энергии в паре – ведомственные паровые котельные и котельные, утилизирующие вторичные энергоресурсы производственных предприятий. Перечень конкурирующих предприятий сложился для ОАО «ТГК-2» исторически и представлен следующими организациями: МУП «Вологда-гортеплосеть», ОАО «Оптико-механический завод», СХПК Комбинат «Тепличный», ОАО «Агростройконструкция», ОАО «Северный коммунар», ООО «Костромская теплоэнергетическая компания», МУП «Теплосервис», МУП «Теплоэнерго», МУП «Служба заказчика», ОАО «Бежецксельмаш», ОАО «ОГК-5», МУП «Жилфонд», ОАО «Тверские коммунальные системы», МУП «Яргортеплоэнерго», ОАО «ТЭСС».

В г. Северодвинске Архангельской области конкуренцию Эмитенту может составить атомная плавучая станция ФГУП ПО «Севмашпредприятие». Планируемая дата ввода ее в эксплуатацию – не ранее 2010 года. Тепловая мощность станции - 146 Гкал/ч. Электрическая мощность станции – 70 МВт. В случае ввода в действие атомной плавучей станции, возможно, у энергоснабжающей организации произойдет снижение реализации тепловой энергии. В переходный и летний период ФГУП ПО «Севмашпредприятие» предполагает продажу энергии другим потребителям.

Очень непростая ситуация сложилась с ОАО «АКРОН». Данное предприятие, имея собственные котельные, обеспечивает тепловой энергией ряд региональных потребителей, при этом является крупнейшим потребителем тепла Главного управления ОАО «ТГК-2» по Новгородской области. Для решения проблемы найден крупный тепловой потребитель для Новгородской ТЭЦ - коммунальная и производственная тепловая нагрузка города Великий Новгород.

Доля ОАО «ТГК-2» на общем рынке тепловой энергии региона деятельности Эмитента составляет порядка 30%, в том числе:



Влияние ОАО «ТГК-2» на рынках тепловой энергии обеспечивается возможностью поддержания тарифов на тепловую энергию на конкурентоспособном уровне за счет выработки тепловой и электрической энергии комбинированным способом и отсутствием на основных её рынках других крупных поставщиков с аналогичным способом производства энергии, а также - наличием возможности проведения гибкой тарифной политики и правильному инвестиционному планированию.

В связи с вышеизложенным, стратегическими задачами для ОАО «ТГК-2» на 2008 год являются:

- использование имеющихся ресурсов для инвестиционной деятельности и энергосбережения, оптимизации процессов управления, производства и распределения тепловой энергии максимально эффективно;
- развитие сети магистральных трубопроводов горячей воды и пара, обеспечивающих расширение рынка тепловой энергии и более эффективную загрузку существующего энергетического оборудования;
- сохранение, совершенствование и развитие собственных генерирующих мощностей как основных и наиболее надежных поставщиков энергии для потребителей тепловой энергии в регионах присутствия Эмитента.

С другой стороны, отсутствие ясных прогнозов на увеличение стоимости топлива и материалов влечет за собой последствия, которые неизбежно сказываются на снижении прибыли при существующей системе тарифообразования. Отсутствие надежных прогнозов не позволяет построить долгосрочные модели бизнеса. Постоянный рост цен на мазут привел к резкому увеличению себестоимости выработки тепловой энергии в ОАО «ТГК-2», большинство теплоисточников которого работает на мазуте. Департамент по тарифам и ценам Архангельской области планирует рост тарифов на 12-13 % при росте затрат на топливо в 2,5-3 раза, что негативно скажется на прибыли Эмитента. Население не должно оплачивать сверхбыстрый рост цен на мазут – это позиция властей и регулирующих органов, которая значительно сокращает прибыль генерациям.

Перечень факторов конкурентоспособности Эмитента с описанием степени их влияния, по мнению Эмитента, на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг):

Влияние ОАО «ТГК-2» на рынках тепловой энергии обеспечивается возможностью поддержания тарифов на тепловую энергию на конкурентоспособном уровне за счет выработки тепловой и электрической энергии комбинированным способом и отсутствием на основных её рынках других крупных поставщиков с аналогичным способом производства энергии, а также наличием возможности проведения гибкой тарифной политики и правильному инвестиционному планированию.

Степень влияния указанных факторов на конкурентоспособность производимой продукции Эмитента: оказывают существенное влияние.

Эмитент не предполагает появления новых конкурентов в ближайшем будущем.

Конкурентов за рубежом Эмитент не имеет.

VI. 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

6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления Эмитента

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

В соответствии с пунктом 9.1. статьи 9 Устава Эмитента органами управления Эмитента являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Генеральный директор.

Компетенция Общего собрания акционеров в соответствии с Уставом Эмитента:

В соответствии с пунктом 10.1. статьи 10 Устава Эмитента Общее собрание акционеров является высшим органом управления Обществом.

В соответствии с пунктом 10.2. статьи 10 Устава Эмитента к компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества, в том числе утверждение договоров о слиянии (присоединении);
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
- 6) 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;
- 7) дробление и консолидация акций Общества;
- 8) принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;
- 9) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 10) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 11) утверждение Аудитора Общества;
- 12) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);
- 13) утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и 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;
- 14) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 15) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;
- 16) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 17) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 19) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 20) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 21) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или)

компенсаций;

22) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Компетенция Совета директоров в соответствии с Уставом Эмитента:

В соответствии с пунктом 15.1. статьи 15 Устава Эмитента к компетенции Совета директоров относятся следующие вопросы:

- 1) определение приоритетных направлений деятельности и стратегии Общества;
- 2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.8. статьи 14 Устава, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;
- 3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;
- 4) избрание Корпоративного секретаря Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 5) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение Общего собрания акционеров Общества и решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;
- 6) вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 5, 7, 8, 12-21 пункта 10.2. статьи 10 Устава, а также уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;
- 7) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом;
- 8) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг, отчета об итогах выпуска ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций и отчетов об итогах выкупа акций у акционеров Общества;
- 9) 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 10, 11, 26, 27, 28, 37, 38 пункта 15.1. статьи 15 Устава;
- 10) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 11) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 12) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудового договора с ним;
- 13) определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, досрочное прекращение их полномочий, в том числе принятие решения о досрочном прекращении трудовых договоров с ними;
- 14) утверждение условий договоров (в том числе в части срока полномочий и размера выплачиваемых вознаграждений и компенсаций), заключаемых с Генеральным директором Общества, членами Правления, управляющей организацией (управляющим), изменение указанных договоров;
- 15) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;
- 16) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты, утверждение Положения о дивидендной политике;
- 17) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;
- 18) 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;
- 19) 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;
- 20) 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;

- 21) утверждение Стандартов Общества в области организации бизнес-планирования;
- 22) утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), включая программу техперевооружения, реконструкции и развития, инвестиционной программы и отчета об итогах их выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества, а также рассмотрение принятых Правлением Общества корректировок движения потоков наличности Общества;
- 23) утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;
- 24) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, в том числе внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (включая изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией, утверждение Положений о филиалах и представительствах;
- 25) предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 2 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена сделки), за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества, с учетом подпунктов 26-38 пункта 15.1. Устава;
- 26) предварительное одобрение сделок, предметом которых является недвижимое имущество Общества, в том числе земельные участки, а также объекты незавершенного строительства в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества (например, путем определения размера и/или перечня), а также любых вышеуказанных сделок с недвижимым имуществом, в том числе с земельными участками, а также объектами незавершенного строительства, если такие случаи (размеры, перечень) не определены;
- 27) предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с арендой и/или передачей в аренду имущества, составляющее основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, распределение и (или) сбыт электрической и (или) тепловой энергии, оказание услуг по оперативно-технологическому (диспетчерскому) управлению в электроэнергетике, в том числе внесение в изменений и прекращение действия указанных сделок, в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества (например, путем определения размера и/или перечня), а также одобрение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены;
- 28) предварительное одобрение решений о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество Общества, составляющее основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, распределение и (или) сбыт электрической и (или) тепловой энергии, оказание услуг по оперативно-технологическому (диспетчерскому) управлению в электроэнергетике в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества (например, путем определения размера и/или перечня), а также одобрение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены;
- 29) предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельным решением Совета директоров Общества путем утверждения соответствующего реестра указанного имущества;
- 30) предварительное одобрение сделок, связанных с передачей в доверительное управление акций (долей) ДЗО, а также сделок, связанных с возникновением у Общества прав и/или обязательств по облигациям или векселям (в том числе сделок по приобретению, продаже облигаций, уступке прав по облигациям; приобретению векселя, его акцепту, по индоссированию, авалированию векселя, его акцепту в порядке посредничества, а также оплате векселя) в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества (например, путем определения размера и/или перечня), а также любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены (с учетом положений подпункта 33 пункта 15.1. статьи 15 Устава);

- 31) предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является рассрочка либо отсрочка исполнения гражданско-правовых обязательств, в которых участвует Общество и исполнение которых просрочено более чем на 3 месяца, либо заключение соглашения об отступном или новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам. Вышеуказанные сделки подлежат одобрению в случаях, если объем обязательства (задолженности) составляет более 2 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена сделки);
- 32) предварительное одобрение сделок, связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены;
- 33) определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, договоров банковской гарантии, 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, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой Общества;
- 34) предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;
- 35) одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 36) одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 37) принятие решения об участии Общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов), а также (с учетом положений подпункта 38 пункта 15.1. статьи 15 Устава) о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации и прекращении участия Общества в других организациях;
- 38) принятие решения о совершении Обществом одной или нескольких взаимосвязанных сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению акций и долей ДЗО, не занимающихся производством, передачей, диспетчированием, распределением и сбытом электрической и тепловой энергии, в случае, если рыночная стоимость акций или долей, являющихся предметом сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 30 млн. рублей, а также в иных случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества;
- 39) принятие решений о выдвижении Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество;
- 40) утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;
- 41) избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 42) избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;
- 43) принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);
- 44) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;
- 45) привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора и членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с трудовым законодательством РФ;
- 46) рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества (в том числе о выполнении им своих должностных обязанностей), о выполнении решений Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества и Правления Общества;
- 47) утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;
- 48) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) (за исключением случаев, когда функции общих собраний акционеров (участников) дочерних и зависимых хозяйственных обществ (ДЗО) Общества выполняет

Совет директоров Общества) и 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 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) об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (скорректированных целевых значений ключевых показателей эффективности) ДЗО и отчета о выполнении плановых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ДЗО;
- м) об утверждении бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана) ДЗО и утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении бизнес-плана ДЗО;
- н) об утверждении распределения прибыли и убытков по результатам финансового года ДЗО;
- о) о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям ДЗО и порядку его выплаты;
- п) о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, а также по результатам финансового года ДЗО;
- р) об утверждении (корректировке) инвестиционной программы ДЗО и об утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении инвестиционной программы ДЗО;
- с) об утверждении Положения об обеспечении страховой защиты ДЗО, а также об утверждении страховщиков (утверждение результатов выбора страховщиков) ДЗО и страхового брокера, осуществляющего выбор страховщиков ДЗО;
- т) об утверждении Программы страховой защиты ДЗО и изменений в Программу страховой защиты ДЗО;
- у) о рассмотрении отчета единоличного исполнительного органа ДЗО об обеспечении страховой защиты ДЗО;
- ф) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;
- х) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;

49) 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;
- 50) согласование кандидатур на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определяемые Советом директоров Общества;
- 51) утверждение общей структуры исполнительного аппарата Общества и внесение изменений в нее;
- 52) определение направлений обеспечения страховой защиты Общества, в том числе утверждение Страховщика Общества;
- 53) создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов и досрочное прекращение их полномочий;
- 54) утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;
- 55) определение порядка выбора и утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;
- 56) решение в соответствии с Уставом вопросов, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров обществ, создаваемых в результате реорганизации Общества в форме выделения или разделения;
- 57) о представлении Генерального директора Общества к государственным наградам за особые трудовые заслуги перед Обществом;
- 58) предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;
- 59) утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;
- 60) утверждение внутреннего документа Общества, определяющего форму, структуру и содержание годового отчета Общества;
- 61) решение вопроса о признании заявленных в суде исков к Обществу, заключении Обществом мирового соглашения по указанным искам и отказе от исковых требований Общества на сумму свыше 2 процентов балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена иска);
- 62) определение жилищной политики Общества в части предоставления работникам общества корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий в виде субсидии, компенсации затрат, беспроцентных займов и принятия решения о предоставлении Обществом указанной поддержки в случаях, когда порядок ее предоставления не определен жилищной политикой Общества;
- 63) определение приоритетных инвестиционных проектов Общества;
- 64) определение порядка использования Обществом денежных средств, полученных в результате размещения Обществом дополнительных акций путем открытой или закрытой подписки;
- 65) утверждение, изменение, отмена инвестиционной программы/инвестиционного проекта Общества;
- 66) определение условий отбора и утверждение кандидатуры генерального подрядчика для реализации инвестиционной программы Общества;
- 67) утверждение кандидатуры независимого инженерного эксперта (технического агента) для проведения проверки выполнения инвестиционной программы Общества и подготовки ежеквартальных отчетов о ходе реализации инвестиционной программы Общества, принятие решения о заключении, изменении и расторжении договора с независимым инженерным экспертом (техническим агентом);
- 68) рассмотрение ежеквартальных отчетов независимого инженерного эксперта (технического агента) о ходе реализации инвестиционной программы Общества;
- 69) утверждение отчетов Генерального директора Общества о выполнении инвестиционной программы Общества, а также утверждение формата отчета Генерального директора Общества;
- 70) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом.

Компетенция коллегиального исполнительного органа (Правления) в соответствии с Уставом Эмитента:

В соответствии с пунктом 22.2. статьи 22 Устава Эмитента к компетенции Правления относятся следующие вопросы:

- 1) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Общества;
- 2) подготовка бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), инвестиционной программы и отчета об итогах их выполнения, а также утверждение и корректировка движения потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества (с обязательным последующим направлением Совету директоров Общества);
- 3) подготовка программы техперевооружения, реконструкции и развития Общества;
- 4) утверждение квартального и месячного финансового плана Общества, а также отчетов об их исполнении;
- 5) подготовка годовой программы по закупочной деятельности Общества, утверждение в рамках годовой программы квартальных программ по закупочной деятельности Общества, а также подготовка отчетов о выполнении годовой и квартальных программ по закупочной деятельности Общества;
- 6) подготовка отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- 7) принятие решений о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет более 1 процента балансовой стоимости активов Общества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, решение о совершении которых в соответствии с Уставом отнесено к компетенции Совета директоров Общества;
- 8) принятие решений о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является рассрочка либо отсрочка исполнения гражданско-правовых обязательств, в которых участвует Общество и исполнение которых просрочено более чем на 3 месяца, либо заключение соглашения об отступном или новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам. Вышеуказанные сделки подлежат одобрению в случаях, если объем обязательства (задолженности) составляет более 1 процента балансовой стоимости активов Общества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату и если принятие решения об одобрении указанных сделок не входит в соответствии с Уставом в компетенцию Совета директоров Общества;
- 9) решение вопроса о признании претензий и заявленных в суде требований к Обществу и об отказе от исков на сумму свыше 1 процента балансовой стоимости активов Общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату;
- 10) предварительное рассмотрение и выдача Совету директоров Общества рекомендаций по вопросам, выносимым на рассмотрение Совета директоров Общества в порядке, предусмотренном внутренним документом Общества, регламентирующим порядок деятельности Правления Общества;
- 11) утверждение планов и мероприятий по обучению и повышению квалификации работников Общества;
- 12) принятие решения о назначении руководителей филиала и (или) представительства Общества;
- 13) установление социальных льгот и гарантий работникам Общества;
- 14) принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу (с учетом подпункта 48 пункта 15.1. Устава);
- 15) рассмотрение отчетов заместителей Генерального директора Общества, руководителей структурных подразделений Общества о результатах выполнения утвержденных планов, программ, указаний, рассмотрение отчетов, документов и иной информации о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ;
- 16) решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, вынесенных на рассмотрение Правления Генеральным директором Общества.

Компетенция единоличного исполнительного органа (Генерального директора) в соответствии с Уставом Эмитента:

В соответствии со статьей 23 Устава Эмитента Генеральный директор без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством РФ, Уставом и решениями Совета директоров Общества:

- 1) обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;
- 2) организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;
- 3) 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;
- 4) 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;
- 5) в соответствии с общей структурой исполнительного аппарата Общества утверждает штатное расписание и должностные оклады работников Общества;
- 6) осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;
- 7) осуществляет функции Председателя Правления Общества;
- 8) распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;
- 9) 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;
- 10) 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;
- 11) решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Сведения о наличии кодекса корпоративного поведения (управления) Эмитента либо иного аналогичного документа:

Кодекс корпоративного управления ОАО «ТГК-2» утвержден решением Совета директоров 02.10.2006г. (протокол № 22 от 02.10.2006г.).

Сведения о наличии внутренних документов Эмитента, регулирующих деятельность его органов:

Наименование внутреннего документа	Реквизиты утверждения/одобрения документа
Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров Общества	Утверждено Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-2» (Правлением ОАО РАО «ЕЭС России»), протокол №1316пр/2 от 07.10.2005
Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества	Утверждено Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-2» (Правлением ОАО РАО «ЕЭС России»), протокол №1316пр/2 от 07.10.2005
Положение о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и компенсаций	Утверждено Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-2», протокол №2 от 23.05.2007
Положение о Правлении Общества	Утверждено Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-2» (Правлением ОАО РАО «ЕЭС России»), протокол №1316пр/2 от 07.10.2005
Положение о Ревизионной комиссии Общества	Утверждено Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-2» (Правлением ОАО РАО «ЕЭС России»), протокол №1316пр/2 от 07.10.2005
Положение о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций	Утверждено Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-2» (Правлением ОАО РАО «ЕЭС России»), протокол №1316пр/2 от 07.10.2005
Положение об информационной политике Общества	Утверждено Советом директоров ОАО «ТГК-2», протокол №25 от 31.10.2006
Положение об инсайдерской информации Общества	Утверждено Советом директоров ОАО «ТГК-2», протокол №8 от 10.11.2005
Кодекс корпоративного управления Общества	Одобен Советом директоров ОАО «ТГК-2», протокол №22 от 02.10.2006
Положение о Комитете по аудиту Совета директоров Общества	Утверждено Советом директоров ОАО «ТГК-2», протокол №19 от 20.07.2006 Изменения утверждены Советом директоров ОАО «ТГК-2», протокол №13 от 23.05.2007 и №9 от 01.04.2008
Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества	Утверждено Советом директоров ОАО «ТГК-2», протокол №19 от 20.07.2006 Изменения утверждены Советом директоров ОАО «ТГК-2», протокол №9 от 01.04.2008
Положение о Комитете по стратегии и развитию Совета директоров Общества	Утверждено Советом директоров ОАО «ТГК-2», протокол №19 от 20.07.2006

Наименование внутреннего документа	Реквизиты утверждения/одобрения документа
Положение о Комитете по надежности при Совете директоров Общества	Утверждено Советом директоров ОАО «ТГК-2», протокол №9 от 25.11.2005

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава Эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов Эмитента, а также кодекса корпоративного поведения (управления) Эмитента:

<http://www.tgc-2.ru/invest/documents.html>

6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления Эмитента

Персональный состав Совета директоров Эмитента:

Фамилия, имя, отчество	Мельников Дмитрий Александрович (Председатель Совета директоров)
Год рождения	1975
Сведения об образовании	Высшее, Омский государственный университет
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	2002/настоящее время - Исполнительный директор Бизнес-единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России» Член Совета директоров: ОАО «ЮГК ТГК-8», ОАО «ТГК-9», ОАО «Волгоградэнергосбыт», ЗАО «Региональная энергетическая служба», ОАО «ДВЭУК», Председатель Совета директоров: ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго», ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «Сахалинэнерго», ОАО «ОГК-6»
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

<i>Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти</i>	Не привлекался
<i>Сведения о занятии таким лицом 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	Не занимал

<i>Фамилия, имя, отчество</i>	Дэвид Херн
<i>Год рождения</i>	1971
<i>Сведения об образовании</i>	Harvard University, BA
<i>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</i>	2003/настоящее время - Управляющий директор Halcyon Advisors 2000/2003 - Директор Brunswick Capital Management Член Совета директоров: ОАО «ГидроОГК», ОАО «Лебедянский», ОАО «ОГК-3», ОАО «ТГК-1»
<i>Доли участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	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
<i>Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной</i>	Не привлекался

<i>ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти</i>	
<i>Сведения о занятии таким лицом 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	Не занимал

<i>Фамилия, имя, отчество</i>	<i>Ивашковский Сергей Станиславович</i>
<i>Год рождения</i>	1982
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Государственный университет - Высшая школа экономики
<i>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</i>	2006/настоящее время - Директор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.» 2006 - Старший аналитик ООО «Управляющая компания Росбанка» 2004/2006 - Старший менеджер ОАО АКБ «Росбанк» Член Совета директоров: ОАО «Архэнергосбыт»
<i>Доля участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доля принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	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
<i>Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за</i>	Не привлекался

<i>преступления против государственной власти</i>	
<i>Сведения о занятии таким лицом 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	Не занимал

<i>Фамилия, имя, отчество</i>	Филькин Роман Алексеевич
<i>Год рождения</i>	1983
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации
<i>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</i>	2005/настоящее время - Директор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.» 2004/2005 - Аналитик ОАО «Альфа-Банк» Член Совета директоров: ОАО «ТГК-б», ОАО «ТГК-4», ОАО «Архэнергосбыт»
<i>Доли участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	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
<i>Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти</i>	Не привлекался
<i>Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в</i>	Не занимал

<i>период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	
--	--

<i>Фамилия, имя, отчество</i>	Ищенко Игорь Владимирович
<i>Год рождения</i>	1969
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Московский университет им. Ломоносова
<i>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</i>	2006/2007 - Исполнительный директор Бизнес-единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России» 2005/2006 - Финансовый директор ЗАО «Комплексные энергетические системы» 2004/2005 - Заместитель Председателя Правления ОАО «Российские железные дороги» 2002/2004 - Заместитель Генерального директора по финансам и экономике ОАО «Тверьэнерго» Член Совета директоров: ОАО «Костромская сбытовая компания», ОАО «Волгоградэнерго», ОАО «Архэнерго» Председатель Совета директоров: ЗАО «Загранэнергостроймонтаж»
<i>Доли участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	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
<i>Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за</i>	Не привлекался

<i>преступления против государственной власти</i>	
<i>Сведения о занятии таким лицом 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	Не занимал

<i>Фамилия, имя, отчество</i>	Вагнер Андрей Александрович
<i>Год рождения</i>	1957
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Красноярский политехнический институт
<i>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</i>	2006/настоящее время - Генеральный директор ОАО «ТГК-2» 2006/2007 - Генеральный директор ОАО «Архангельская генерирующая компания» 2000/2006 - Начальник департамента электрических станций, заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы 2 ОАО РАО «ЕЭС России»
<i>Доли участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	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
<i>Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти</i>	Не привлекался

Сведения о занятии таким лицом 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Не занимал
---	------------

Фамилия, имя, отчество	Зенюков Игорь Аликович
Год рождения	1966
Сведения об образовании	1. высшее, Ивановский энергетический институт им. В.И. Ленина 2. высшее, Ивановский государственный энергетический университет
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	2004/настоящее время - Начальник информационно-аналитического отдела, заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России» 2001/2004 - Ведущий специалист отдела корпоративной политики ОАО «Ярэнерго» Член Совета директоров: ОАО «ГВЦ Энергетики», ОАО «Институт корпоративного управления», ОАО «Московская объединенная электросетевая компания» Член Ревизионной комиссии: ОАО «ТГК-4», ОАО «Ленэнерго»
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 такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
Сведения о занятии таким лицом 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Не занимал

Фамилия, имя, отчество	Тульчинская Яна Ильинична
Год рождения	1971
Сведения об образовании	Высшее, Московский энергетический институт
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	2003/настоящее время - Начальник отдела мониторинга и прогнозирования рынка департамента рынка Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»
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 такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекалась

Сведения о занятии таким лицом 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Не занимала
Фамилия, имя, отчество	Бранис Александр Маркович
Год рождения	1977
Сведения об образовании	Высшее, Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации
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	1999/настоящее время - Директор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.» Член Совета директоров: ОАО «ТГК-6», ОАО «ТГК-4»
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 такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекался
Сведения о занятии таким лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур	Не занимал

<i>банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	
<i>Фамилия, имя, отчество</i>	Гирбасов Владимир Игоревич
<i>Год рождения</i>	1972
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов
<i>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</i>	2004/настоящее время - Начальник управления торговых операций ООО «Инвестиционно-финансовая компания ПрофИнвест» 2002/2004 - Генеральный директор ООО «Инвестиционно-финансовая компания ДЕКА»
<i>Доли участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	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
<i>Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти</i>	Не привлекался
<i>Сведения о занятии таким лицом 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	Не занимал

<i>Фамилия, имя, отчество</i>	Зотов Алексей Александрович
<i>Год рождения</i>	1977
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Московский автомобильно-дорожный институт
<i>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</i>	2006/настоящее время - Главный эксперт, заместитель начальника управления корпоративных событий Бизнес-единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России» 2005/2006 - Главный специалист управления корпоративных событий Бизнес-единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России» 2004/2005 - Главный специалист отдела взаимодействия с акционерами, выпуска и обращения ценных бумаг управления корпоративных отношений Бизнес-единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России» 2004 - Главный специалист управления внутреннего контроля ОАО «Центральный Московский Депозитарий» 2002/2004 - Заместитель начальника отдела подготовки и проведения собраний ОАО «Центральный Московский Депозитарий» Председатель Совета директоров: ОАО «Ставропольэнергосбыт»
<i>Доли участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	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
<i>Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за</i>	Не привлекался

<i>преступления против государственной власти</i>	
<i>Сведения о занятии таким лицом 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	Не занимал

Персональный состав коллегиального исполнительного органа (Правления) Эмитента:

<i>Фамилия, имя, отчество</i>	Вагнер Андрей Александрович (Председатель Правления)
<i>Год рождения</i>	1957
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Красноярский политехнический институт
<i>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</i>	2006/настоящее время - Генеральный директор ОАО «ТГК-2» 2006/2007 - Генеральный директор ОАО «Архангельская генерирующая компания» 2000/2006 - Начальник департамента электрических станций, заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы 2 ОАО РАО «ЕЭС России»
<i>Доли участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	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
<i>Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за</i>	Не привлекался

<i>преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти</i>	
<i>Сведения о занятии таким лицом 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	Не занимал

<i>Фамилия, имя, отчество</i>	Ломоносова Ольга Сергеевна
<i>Год рождения</i>	1976
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Кемеровский государственный университет
<i>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</i>	2006/настоящее время - Заместитель Генерального директора по управлению персоналом и правовым вопросам ОАО «ТГК-2» 2005/2006 - Заместитель Генерального директора по правовым вопросам, заместитель Генерального директора по управлению персоналом и правовым вопросам ОАО «Ярославская энергетическая компания» 2003/2005 - Начальник правового департамента ОАО «Воронежэнерго» 2001/2003 - Помощник по правовым вопросам Директора филиала ОАО «Кузбассэнерго» - «Энергосбыт»
<i>Доли участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	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
<i>Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за</i>	Не привлекалась

<i>правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти</i>	
<i>Сведения о занятии таким лицом 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	Не занимала

<i>Фамилия, имя, отчество</i>	Белый Василий Васильевич
<i>Год рождения</i>	1951
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Красноярский политехнический институт
<i>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</i>	2006/настоящее время - Первый заместитель Генерального директора по производству и инвестициям ОАО «ТГК-2» 2005/2006 - Заместитель Генерального директора по производству ОАО «ОГК-4» 2000/2005 - Генеральный директор ОАО «Березовская ГРЭС-1» Председатель Совета директоров: ОАО «Архэнергосбыт» Член Совета директоров: ОАО «Костромская сбытовая компания»
<i>Доли участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	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

<i>Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти</i>	Не привлекался
<i>Сведения о занятии таким лицом 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	Не занимал

<i>Фамилия, имя, отчество</i>	Ермаков Валерий Маратович
<i>Год рождения</i>	1978
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Московский государственный университет экономики, статистики и информатики
<i>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</i>	2006/настоящее время - Заместитель Генерального директора по развитию и корпоративному управлению ОАО «ТГК-2» 2001/2006 - Ведущий специалист отдела проектного центра реформирования ДЗО, ведущий эксперт отдела - Проектный центр реформирования ДЗО ОАО РАО «ЕЭС России», заместитель начальника департамента обеспечения реализации проектов реформирования Бизнес-единицы 2 ОАО РАО «ЕЭС России» Председатель Совета директоров: ОАО «Костромская сбытовая компания»
<i>Доли участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав

<i>Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента
<i>Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти</i>	Не привлекался
<i>Сведения о занятии таким лицом 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	Не занимал

<i>Фамилия, имя, отчество</i>	Иванов Борис Иванович
<i>Год рождения</i>	1960
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Кузбасский политехнический институт
<i>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</i>	2006/настоящее время - Заместитель Генерального директора по обеспечению производства ОАО «ТГК-2» 1999/2006 - Заместитель Генерального директора по топливообеспечению, заместитель Генерального директора по обеспечению производства ОАО «Кузбассэнерго»
<i>Доли участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	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
<i>Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за</i>	Не привлекался

<i>правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти</i>	
<i>Сведения о занятии таким лицом 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	Не занимал

<i>Фамилия, имя, отчество</i>	Копьева Марина Константиновна
<i>Год рождения</i>	1964
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Московский институт управления им. С. Орджоникидзе
<i>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</i>	2006/настоящее время - Первый заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «ТГК-2» 2000/2006 - Главный эксперт, начальник отдела методологии бизнес-планирования и экономических нормативов, заместитель начальника департамента экономического планирования и финансового контроля Бизнес-единицы 2 ОАО РАО «ЕЭС России» Член Совета директоров: ОАО «Костромская сбытовая компания», ОАО «Архэнергосбыт»
<i>Доли участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	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 такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Не привлекалась
Сведения о занятии таким лицом 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)	Не занимала

Фамилия, имя, отчество	Шириова Лариса Анатольевна
Год рождения	1969
Сведения об образовании	Высшее, Всероссийский заочный финансово-экономический институт
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	2006/настоящее время - Заместитель Генерального директора по финансам ОАО «ТГК-2» 2006 - Директор ЗАО «Челябинское управление энерготрейдинга» 2003/2006 - Заместитель Генерального директора по экономике, заместитель Генерального директора по экономике и финансам ОАО «Троицкая ГРЭС» 2000/2003 - Заместитель управляющего Троицким отделением СБ РФ № 210
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 такого лица к административной ответственности за	Не привлекалась

<i>правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти</i>	
<i>Сведения о занятии таким лицом 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	Не занимала

Сведения о единоличном исполнительном органе (Генеральном директоре) Эмитента:

<i>Фамилия, имя, отчество</i>	Вагнер Андрей Александрович
<i>Год рождения</i>	1957
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Красноярский политехнический институт
<i>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</i>	2006/настоящее время - Генеральный директор ОАО «ТГК-2» 2006/2007 - Генеральный директор ОАО «Архангельская генерирующая компания» 2000/2006 - Начальник департамента электрических станций, заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы 2 ОАО РАО «ЕЭС России»
<i>Доли участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	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
<i>Сведения о привлечении такого лица к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за</i>	Не привлекался

<i>преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти</i>	
<i>Сведения о занятии таким лицом 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	Не занимал

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

Сведения о размере вознаграждения, выплаченного членам Совета директоров Эмитента за последний завершённый финансовый год:

Наименование вознаграждения	2007 год, руб.
Заработная плата	3 813 447
Вознаграждение за участие в заседаниях Совета директоров	4 385 756
Комиссионные	-
Льготы и/или компенсации расходов	-
Иные имущественные предоставления	-
ИТОГО	8 199 203

Опционы лицам, входящим в органы управления Эмитента, не предоставлялись.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат членам Совета директоров Эмитента в текущем финансовом году:

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества за участие в заседаниях Совета директоров в текущем финансовом году регламентируется Положением о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» вознаграждений и компенсаций», утвержденным годовым Общим собранием акционеров 11.05.2007г. (протокол № 2 от 23.05.2007г.):

«4.1. За участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме (путем заполнения опросного листа) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной семи минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.

Размер вознаграждения, выплачиваемого в соответствии с п. 4.1. Положения Председателю (заместителю Председателя) - за каждое заседание, на котором он выполнял функции Председателя Совета директоров (далее – выполнение функций Председателя) увеличивается на 50%.

4.2. Членам Совета выплачивается дополнительное вознаграждение за показатель чистой прибыли Общества по данным годовой бухгалтерской отчетности, утвержденной общим собранием акционеров Общества.

4.2.1. Размер вознаграждения, выплачиваемый каждому члену Совета, определяется по формуле:

$$S = \frac{ЧП * n}{400 * x * m} , \text{ где}$$

S – сумма дополнительного вознаграждения одного члена Совета директоров по результатам финансового года;

ЧП – утвержденный решением годового общего собрания акционеров размер чистой прибыли Общества;

n – количество заседаний Совета директоров Общества, в которых принимал участие член Совета директоров (независимо от формы их проведения) за год, по результатам деятельности в котором получена чистая прибыль Общества;

x – число членов Совета директоров Общества по Уставу;

m – количество заседаний Совета директоров Общества за год, по результатам деятельности в котором получена чистая прибыль Общества.

4.2.2. Размер вознаграждения, выплачиваемого в соответствии с п. 4.2.1. Положения Председателю (заместителю Председателя) – за выполнение функций Председателя Совета директоров Общества определяется по формуле:

$$B = S + \frac{\text{ЧП} * j * 1.5}{400 * x * m}, \text{ где}$$

B – сумма вознаграждения Председателя (заместителя Председателя – за выполнение функций Председателя) Совета директоров Общества по результатам финансового года;

S – сумма дополнительного вознаграждения Председателя (заместителя Председателя) Совета директоров по результатам финансового года за участие в заседаниях Совета директоров, на которых он не выполнял функции Председателя Совета директоров;

ЧП – утвержденный решением годового общего собрания акционеров размер чистой прибыли Общества;

j – количество заседаний, на которых Председатель (заместитель Председателя) Совета директоров выполнял функции Председателя Совета директоров Общества;

x – число членов Совета директоров Общества по Уставу;

m – количество заседаний Совета директоров Общества за год, по результатам деятельности в котором получена чистая прибыль Общества.

4.2.3. В случае, если в году, по результатам деятельности в котором получена чистая прибыль Общества, Совет директоров избирался в новом составе, вознаграждение, указанное в п.п. 4.2.1. – 4.2.2., выплачивается также членам Совета директоров Общества предыдущих составов.

4.3. Членам Совета директоров выплачивается дополнительное вознаграждение в случае увеличения размера рыночной капитализации Общества за период работы Совета директоров (период с момента избрания члена Совета директоров до момента избрания нового состава Совета директоров Общества)¹.

4.3.1. Размер дополнительного вознаграждения каждого члена Совета директоров, выплачиваемого в соответствии с пунктом 4.3., составляет 0,0175 процента от прироста рыночной стоимости Общества за вычетом прироста чистых активов Общества, рассчитанного за период с момента избрания члена Совета директоров до момента избрания нового состава Совета директоров Общества.

В целях определения размера вознаграждения расчет прироста рыночной стоимости Общества за вычетом прироста чистых активов Общества производится следующим образом:

$$\Delta(\text{ДРС}_t) = (\overline{PK}_t - \text{ЧА}_t) - (\overline{PK}_{t-1} - \text{ЧА}_{t-1}) = \Delta PK - \Delta \text{ЧА} \quad (1), \text{ где:}$$

$\Delta(\text{ДРС}_t)$ – прирост рыночной стоимости компании за вычетом прироста чистых активов;

\overline{PK}_t – средняя хронологическая рыночная капитализация компании за период;

ЧА_t – величина чистых активов компании на ближайшую дату формирования бухгалтерской отчетности, следующую за датой прекращения полномочий члена Совета директоров;

\overline{PK}_{t-1} – средняя хронологическая рыночная капитализация компании за период;

ЧА_{t-1} – величина чистых активов компании на ближайшую дату формирования бухгалтерской отчетности, следующую за датой избрания члена Совета директоров.

Средняя хронологическая рыночная капитализация Общества рассчитывается по следующей формуле:

¹ Применяется по истечении шести месяцев с момента допуска акций к торгам на РТС или ММВБ. При этом, для членов Совета директоров, избранных ранее истечения указанного шестимесячного периода, но полномочия которых прекращены после истечения такого шестимесячного периода, началом периода (п. 4.3.1.) для целей расчета вознаграждения является первый день торгов на РТС или ММВБ, следующий за истечением указанного шестимесячного периода.

$$\overline{PK} = \frac{\sum_{i=1}^n (P_{iMMVB} * d_{iMMVB} + P_{iPTC} * d_{iPTC}) * Q_i}{n} \quad (2), \text{ где}$$

P_{iMMVB} – средневзвешенная цена акций Общества на i -тый торговый день периода на ММВБ;

d_{iMMVB} – вес котировки на ММВБ, рассчитываемый как отношение объема торгов акциями Общества на ММВБ к суммарному объему торгов акциями Общества на РТС и ММВБ (в шт.) на i -тый торговый день периода на ММВБ;

P_{iPTC} – средневзвешенная цена акций Общества на i -тый торговый день периода на РТС;

d_{iPTC} – вес котировки на РТС, рассчитываемый как отношение объема торгов акциями Общества на РТС к суммарному объему торгов акциями Общества на РТС и ММВБ (в шт.) на i -тый торговый день периода на РТС;

n – количество торговых дней от даты начала до даты окончания периода,

при этом периодом для формул (1) и (2):

– при расчете PK_t являются календарные дни, начиная с даты формирования бухгалтерской отчетности, следующей за датой избрания члена Совета директоров и заканчивая датой формирования бухгалтерской отчетности, следующей за датой прекращения полномочий члена Совета директоров. При этом количество календарных дней между датами формирования бухгалтерской отчетности является *продолжительностью периода*.

– при расчете PK_{t-1} являются календарные дни, начиная с даты, отстоящей от даты формирования бухгалтерской отчетности следующей за датой избрания члена Совета директоров, на количество дней продолжительности периода, определенной ранее, и заканчивая датой формирования бухгалтерской отчетности, следующей за датой избрания члена Совета директоров.

Q_i – количество выпущенных обыкновенных акций Общества на i -тую дату периода.

Рассчитанную величину прироста рыночной стоимости Общества за вычетом прироста чистых активов Общества (1) необходимо скорректировать на рост рынка акций, характеризующийся индексами биржевых площадок РТС и ММВБ:

$$\text{Трынка} = \frac{I_{PTC_t}}{I_{PTC_{t-1}}} * d_{PTC} + \frac{I_{MMVB_t}}{I_{MMVB_{t-1}}} * d_{MMVB} \quad (3), \text{ где:}$$

I_{PTC_t} – средний хронологический индекс РТС за период t .

$I_{PTC_{t-1}}$ – средний хронологический индекс РТС за период $t-1$.

d_{PTC} – вес котировки на РТС, рассчитываемый как отношение объема торгов акциями Общества на РТС к суммарному объему торгов акциями Общества на РТС и ММВБ (в шт.) за периоды t и $(t-1)$;

I_{MMVB_t} – средний хронологический индекс ММВБ за период t .

$I_{MMVB_{t-1}}$ – средний хронологический индекс ММВБ за период $t-1$.

d_{MMVB} – вес котировки на ММВБ, рассчитываемый как отношение объема торгов акциями Общества на ММВБ к суммарному объему торгов акциями Общества на РТС и ММВБ (в шт.) за периоды t и $(t-1)$;

Средний хронологический индекс рассчитывается по следующей формуле:

$$\bar{I} = \frac{I_1 + I_2 + I_3 + \dots + I_n}{n - 1}, \text{ где:}$$

I_1 – значение индекса на 1-й торговый день периода;

I_n – значение индекса на последний торговый день периода;

n – количество торговых дней в периоде.

Итоговая формула расчета базы для определения вознаграждения члена Совета директоров имеет вид:

$$\Delta(DPC_t) = \Delta(DPC_{t-1}) * \left(\frac{PK_t}{PK_{t-1}} - (T_{рынка} - d_{комп.}) \right) / \left(\frac{PK_t}{PK_{t-1}} - 1 \right) \quad (4), \text{ где:}$$

$d_{комп.}$ – доля оцениваемого общества в темпе роста рынка акций, которая рассчитывается как:

$$d_{комп.} = \frac{Q_{комп}}{Q_{ртс_ммвб}} * \left(\frac{PK_t}{PK_{t-1}} - T_{рынка} \right) \quad (5), \text{ где:}$$

$Q_{комп}$ – общий объем торгов оцениваемого общества на РТС и ММВБ за периоды t и t-1, руб.;

$Q_{ртс_ммвб}$ – общий объем торгов на РТС и ММВБ за периоды t и t-1, руб.;

4.4. Вознаграждение, указанное в п.4.2. выплачивается в течение месяца после даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества.

Вознаграждение, указанное в п.4.3. выплачивается в течение одного месяца с даты формирования бухгалтерской отчетности, следующей за датой прекращения полномочий члена Совета директоров.

4.5. Вознаграждение, предусмотренное пп. 4.2. и 4.3. Положения не выплачивается, если член Совета директоров не принимал участие более чем в 50% состоявшихся (с момента его избрания до момента прекращения полномочий) заседаний.

4.6. Член Совета директоров Общества может отказаться от получения вознаграждения, предусмотренного Положением полностью или в определенной части путем направления соответствующего заявления на имя Генерального директора Общества.

При наличии соответствующего письменного заявления члена Совета директоров Общества выплата всех видов вознаграждений осуществляется только с письменного согласия такого члена Совета директоров Общества. При этом, при возникновении оснований выплаты вознаграждения Общество обязано направить члену Совета директоров Общества уведомление с указанием суммы причитающегося вознаграждения. Такое уведомление должно быть направлено не позднее соответствующего срока выплаты вознаграждения, предусмотренного Положением.

При наличии письменного согласия на получение вознаграждения от члена Совета директоров Общества соответствующее вознаграждение выплачивается ему в течение семи календарных дней с момента его получения.

4.7. Члены Совета директоров имеют право на заключение с Обществом договора купли-продажи акций Общества с отложенным исполнением обязательств по передаче и оплате акций в рамках Опционной программы, утвержденной Советом директоров Общества. Максимальный размер договора для Председателя Совета директоров Общества составляет – 0,15%, Члена Совета директоров – 0,10% от общего размера размещенных обыкновенных акций Общества. Члены Совета директоров, участвующие в Опционной программе, не имеют право на получение дополнительного вознаграждения, предусмотренного пунктом 4.3 Положения.

4.8. Информация об участии в Опционной программе членов Совета директоров и индивидуальный размер опционного договора раскрывается в материалах к ежегодному собранию акционеров Общества.».

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции Положения о выплате членам Совета директоров Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» вознаграждений и компенсаций:

<http://www.tgc-2.ru/invest/documents.html>

Сведения обо всех видах вознаграждения членам Правления Эмитента за последний завершённый финансовый год:

Наименование вознаграждения	2007 год, руб.
Заработная плата	23 738 203
Премии	1 381 352
Комиссионные	-
Льготы и/или компенсации расходов	1 936 800
Иные имущественные предоставления	-
ИТОГО	27 056 355

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Система оплаты труда членов Правления Эмитента в текущем финансовом году определяется трудовыми договорами.

Соглашений с членами Правления Эмитента, касающихся выплат вознаграждения, Эмитентом не заключалось.

6.4. 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:

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента в соответствии со статьей 24 Устава Эмитента является Ревизионная комиссия.

В соответствии с пунктом 24.3. статьи 24 Устава Эмитента к компетенции Ревизионной комиссии относятся:

- 1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;
- 2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- 3) 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 недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
- 4) осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

В соответствии с Положением о процедурах внутреннего контроля ОАО «ТГК-2», утвержденным решением Совета директоров ОАО «ТГК-2» 31.10.2006г. (протокол № 25 от 31.10.2006г.), система внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента включает в себя:

- Комитет по аудиту Совета директоров;
 - Подразделение внутреннего аудита.
- Задачей Комитета по аудиту является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества в области аудита и отчетности Общества. Компетенция, предусмотренная Положением о Комитете по аудиту:
- предварительное рассмотрение, анализ и выработка рекомендаций (заключений) по следующим вопросам компетенции Совета директоров Общества:
 - утверждение годового отчета Общества;
 - утверждение годовой бухгалтерской отчетности Общества;
 - рассмотрение кандидатуры аудитора Общества;
 - определение оплаты услуг аудитора Общества;
 - разработка рекомендаций Совету директоров Общества по проведению ежегодного независимого аудита отчетности Общества;
 - оценка кандидатов в аудиторы Общества и разработка рекомендаций Совету директоров Общества по подбору кандидатур внешних аудиторов Общества в соответствии с требованиями действующего законодательства РФ, квалификацией внешних аудиторов, качеством их работы и соблюдением ими требований независимости;
 - анализ отчетности Общества и результатов внешнего аудита отчетности Общества на соответствие действующему законодательству РФ, Международным стандартам финансовой отчетности, Российским стандартам бухгалтерского учета, иным нормативно-правовым актам и стандартам,

- оценка отчетности Общества и заключения аудитора Общества, а также разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию систем составления отчетности Общества;
- анализ систем внутреннего контроля Общества, в том числе за соблюдением законов и нормативных актов, их оценка и разработка рекомендаций Совету директоров Общества по совершенствованию систем внутреннего контроля Общества;
 - иные, связанные с вышеуказанными вопросы (за исключением относящихся к компетенции других Комитетов Общества), и иные вопросы по поручению Совета директоров Общества.

Информация о наличии у Эмитента службы внутреннего аудита:

Наименование службы: Департамент внутреннего аудита

Срок работы Департамента внутреннего аудита: с 01.07.2006г.

Ключевые сотрудники Департамента внутреннего аудита: Камзолов Сергей Владимирович

Основные функции Департамента внутреннего аудита:

- проведение комплексных ревизий и проверок производственной и финансово-хозяйственной деятельности в Обществе;
- анализ финансово-хозяйственной деятельности в Обществе;
- контроль за реализацией решений Совета директоров, Правления, Генерального директора Общества;
- выявление, оценка, классификация и минимизация возможных рисков, возникающих в процессе деятельности Общества.

Подотчетность Департамента внутреннего аудита:

Руководитель Департамента внутреннего аудита ежеквартально отчитывается перед Комитетом по аудиту Совета директоров Общества и перед Генеральным директором Общества о результатах работы Департамента с представлением соответствующих документов, а также в любое другое время по требованию Комитета по аудиту Совета директоров Общества и/или Генерального директора.

Взаимодействие Департамента внутреннего аудита с исполнительными органами Эмитента и Советом директоров Эмитента:

Департамент внутреннего аудита подчиняется в своей деятельности Комитету по аудиту Совета директоров Общества и Генеральному директору Общества без переподчинения каким-либо другим руководителям Общества.

Департамент внутреннего аудита Общества представляет Комитету по аудиту Совета директоров Общества и Генеральному директору Общества информацию о выявленных в результате проверок нарушениях в финансово-хозяйственной деятельности и обеспечивает контроль за их устранением.

Руководитель Департамента внутреннего аудита ежеквартально отчитывается перед Комитетом по аудиту Совета директоров Общества и перед Генеральным директором Общества о результатах работы Департамента с представлением соответствующих документов, а также в любое другое время по требованию Комитета по аудиту Совета директоров Общества и/или Генерального директора.

Взаимодействие Департамента внутреннего аудита и внешнего аудитора Эмитента:

В ходе осуществления деятельности Департамент внутреннего аудита взаимодействует с внешним аудитором Эмитента с целью получения консультаций, методологических материалов и прочей информации, предоставление части материалов внутренних аудитов в целях минимизации временных и иных затрат при проведении аудиторских процедур внешним аудитором.

Внутренним документом Эмитента, определяющим цели процедур внутреннего контроля, органы и лиц, ответственных за осуществление процедур внутреннего контроля, а также органы и лиц ответственных за контроль за осуществлением процедур внутреннего контроля, является Положение о процедурах внутреннего контроля ОАО «ТГК-2», утвержденное решением Совета директоров 31.10.2006г. (протокол № 25 от 31.10.2006г.).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст его действующей редакции: <http://www.tgc-2.ru/invest/documents.html>

Сведения о наличии внутреннего документа Эмитента, устанавливающего правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

Внутренним документом Эмитента, устанавливающим правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации Эмитента, является Положение об инсайдерской информации в ОАО «ТГК-2», утвержденное решением Совета директоров 10.11.2005г. (протокол № 8 от 10.11.2005г.).

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст его действующей редакции: <http://www.tgc-2.ru/invest/documents.html>

6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента.

Персональный состав Ревизионной комиссии Эмитента:

<i>Фамилия, имя, отчество</i>	Матюнина Людмила Романовна (Председатель Ревизионной комиссии)
<i>Год рождения</i>	1950
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Всесоюзный заочный финансово-экономический институт
<i>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</i>	2004/настоящее время - Первый заместитель начальника департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России» 1998/2004 - Заместитель начальника департамента финансового аудита ОАО РАО «ЕЭС России»
<i>Доли участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>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</i>	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
<i>Сведения о привлечении члена органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области</i>	Не привлекалась

<i>финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти</i>	
<i>Сведения о занятии членом органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	Не занимала

<i>Фамилия, имя, отчество</i>	Кормушкина Людмила Дмитриевна
<i>Год рождения</i>	1956
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Дальневосточная академия экономики и управления
<i>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</i>	2004/настоящее время - Ведущий эксперт департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России» 2003/2004 - Советник по работе ревизионных комиссий Фонда «Институт профессиональных директоров» 2002/2003 - Советник по работе ревизионных комиссий Представительства ОАО РАО «ЕЭС России» по управлению акционерными обществами восточной части России «Востокэнерго»
<i>Доли участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	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

<i>Сведения о привлечении члена органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти</i>	Не привлекалась
<i>Сведения о занятии членом органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	Не занимала

<i>Фамилия, имя, отчество</i>	Долгопол Ольга Семеновна
<i>Год рождения</i>	1948
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Иркутский институт народного хозяйства
<i>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</i>	2000/настоящее время - Начальник отдела анализа проверок департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»
<i>Доли участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Эмитента</i>	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 нет
<i>Сведения о привлечении члена органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной</i>	Не привлекалась

<i>ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти</i>	
<i>Сведения о занятии членом органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	Не занимала

<i>Фамилия, имя, отчество</i>	Игнатенко Светлана Ивановна
<i>Год рождения</i>	1965
<i>Сведения об образовании</i>	1. высшее, Воронежский государственный университет 2. высшее, Московский центр обучения при Министерстве финансов РФ
<i>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</i>	2006/2007 - Начальник управления, начальник департамента внутреннего аудита ОАО «ТГК-2» 2005/2006 - Начальник отдела внутреннего аудита ОАО «Ярославская энергетическая компания» 2000/2005 - Ведущий инженер, заместитель начальника отдела экономической безопасности, начальник отдела финансового контроля и анализа ОАО «Воронежэнерго»
<i>Доли участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>Характер любых родственных связей между членом органа Эмитента по контролю за его финансово – хозяйственной деятельностью и иными членами органов Эмитента по контролю</i>	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления Эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной

<i>за его финансово – хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) Эмитента, членами коллегиального исполнительного органа Эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа Эмитента</i>	деятельностью Эмитента
<i>Сведения о привлечении члена органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти</i>	Не привлекалась
<i>Сведения о занятии членом органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	Не занимала

<i>Фамилия, имя, отчество</i>	Завалко Максим Валентинович
<i>Год рождения</i>	1977
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Московский государственный институт международных отношений
<i>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</i>	2004/настоящее время - Первый заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России» 2002/2004 - Старший юрисконсульт ОАО «МХК «ЕвроХим»
<i>Доли участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет

<p><i>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</i></p>	<p>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</p>
<p><i>Сведения о привлечении члена органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти</i></p>	<p>Не привлекался</p>
<p><i>Сведения о занятии членом органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i></p>	<p>Не занимал</p>

Персональный состав Комитета по аудиту Совета директоров Эмитента:

1. Зотов Алексей Александрович - Председатель Комитета, заместитель начальника управления корпоративных событий Бизнес-единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России»;
2. Зенюков Игорь Аликович - Заместитель начальника департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»;
3. Гирбасов Владимир Игоревич - Генеральный директор ООО «Инвестиционно-финансовая компания ДЕКА».

Персональный состав Департамента внутреннего аудита Эмитента:

<p><i>Фамилия, имя, отчество</i></p>	<p>Камзолов Сергей Владимирович</p>
<p><i>Год рождения</i></p>	<p>1976</p>
<p><i>Сведения об образовании</i></p>	<p>Высшее, Ярославская государственная сельскохозяйственная академия, Аспирантура Ярославской государственной сельскохозяйственной академии</p>
<p><i>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</i></p>	<p>2007/настоящее время - Заместитель начальника департамента внутреннего аудита ОАО «ТГК-2» 2007 - Начальник департамента по работе с распорядителями бюджетных средств ОАО «ТГК-2» 2006/2007 - Начальник управления межбюджетных отношений ОАО «ТГК-2» 2005/2006 - Заместитель начальника отдела реализации электроэнергии ОАО «Ярославская сбытовая компания» (до реорганизации – Энергосбыт ОАО «Ярэнерго») 2002/2005 - Ведущий специалист, заместитель</p>

	начальника коммерческо-сбытового отдела ЗАО «Ярославское ремонтно-техническое предприятие»
<i>Доли участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>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</i>	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
<i>Сведения о привлечении члена органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти</i>	Не привлекался
<i>Сведения о занятии членом органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве)</i>	Не занимал
<i>Фамилия, имя, отчество</i>	Гавричев Дмитрий Геннадьевич
<i>Год рождения</i>	1978
<i>Сведения об образовании</i>	Высшее, Военный финансово-экономический университет, филиал г. Ярославль

<i>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</i>	2007/настоящее время - Ведущий специалист департамента внутреннего аудита ОАО «ТГК-2» 2006/2007 - Главный специалист контрольно-ревизионных работ департамента городского хозяйства Мэрии г. Ярославля 2004/2006 - Старший инспектор-ревизор финансовой службы Омская железнодорожная бригада В/Ч 55026 2002/2004 - Главный бухгалтер Омская железнодорожная бригада В/Ч 41146
<i>Доли участия такого лица в уставном капитале Эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций Эмитента</i>	Не имеет
<i>Количество акций Эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ Эмитента</i>	Не имеет
<i>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества Эмитента (для дочерних и зависимых обществ Эмитента, которые являются акционерными обществами)</i>	Не имеет
<i>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</i>	Не имеет
<i>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</i>	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
<i>Сведения о привлечении члена органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти</i>	Не привлекался
<i>Сведения о занятии членом органа Эмитента по контролю за его финансово-хозяйственной деятельностью 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, предусмотренных</i>	Не занимал

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

Сведения обо всех видах вознаграждений по Ревизионной комиссии Эмитента, которые были выплачены Эмитентом за последний завершённый финансовый год:

Наименование вознаграждения	2007 год, руб.
Заработная плата	583 880
Премии	703 000
Комиссионные	0
Льготы и/или компенсации расходов	102 000
Иные имущественные предоставления	0
ИТОГО	1 388 880

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии Эмитента регламентируется Положением о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-2» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Правлением ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшим функции Общего собрания акционеров Эмитента (протокол № 1316пр/2 от 07.10.2005г.), в соответствии с которым устанавливаются размеры и порядок выплаты вознаграждений и компенсаций:

- «1. Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.
2. Выплата компенсаций.
 - 2.1. Члену Ревизионной комиссии Общества компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии Общества и проведении проверки, по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов Общества.
 - 2.2. Выплата компенсаций производится Обществом в трехдневный срок после представления документов, подтверждающих произведенные расходы.
3. Выплата вознаграждений.
 - 3.1. За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии Общества выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением. Выплата указанного в настоящем пункте вознаграждения производится в недельный срок после составления заключения по результатам проведенной проверки (ревизии).
 - 3.2. За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии Общества может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей двадцати минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных Соглашением, с учетом индексации, установленной Соглашением. Порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения определяются Советом директоров Общества.
 - 3.3. Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии Общества в соответствии с пунктами 3.1 и 3.2 Положения, увеличивается на 50%.
4. Выплата вознаграждений и компенсаций привлеченным Ревизионной комиссией специалистам (экспертам), не являющимся членами Ревизионной комиссии Общества, производится Обществом на основании заключаемых ими с Обществом договоров. Условия таких договоров утверждаются Советом директоров Общества.
5. На отдельные категории лиц, в том числе государственных служащих, являющихся членами Ревизионной комиссии Общества, действие Положения распространяется с учетом ограничений и требований установленных действующим законодательством для таких категорий лиц.»

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции Положения о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-2» вознаграждений и компенсаций: <http://www.tgc-2.ru/invest/documents.html>

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Соглашений с членами Ревизионной комиссии Эмитента, касающихся таких выплат в текущем финансовом году, Эмитентом не заключалось.

Сведения обо всех видах вознаграждения по Комитету по аудиту Совета директоров Эмитента, которые были выплачены Эмитентом за последний завершённый финансовый год: (выплачено в 2007 году по итогам работы за 2006 год, по итогам работы за 2007 год выплат не производилось)

Наименование вознаграждения	2007 год, руб.
Заработная плата	12 500
Премии	-
Комиссионные	-
Льготы и/или компенсации расходов	-
Иные имущественные предоставления	-
ИТОГО	12 500

Соглашений с членами Комитета по аудиту Совета директоров Эмитента, касающихся таких выплат в текущем финансовом году, Эмитентом не заключалось.

Сведения обо всех видах вознаграждения по Департаменту внутреннего аудита Эмитента:

Выплата вознаграждений и компенсаций сотрудникам Департамента внутреннего аудита Эмитента в 2007 году осуществлялась в соответствии с условиями трудовых договоров, заключенных Эмитентом с указанными работниками.

Сведения о сумме вознаграждения, выплаченного сотрудникам Департамента внутреннего аудита за последний завершённый финансовый год:

Наименование вознаграждения	2007 год, руб.
Заработная плата	575 038
Премии	-
Комиссионные	-
Льготы и/или компенсации расходов	2 830
Иные имущественные предоставления	-
ИТОГО	577 868

Соглашений с сотрудниками Департамента внутреннего аудита Эмитента, касающихся таких выплат в текущем финансовом году, Эмитентом не заключалось.

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

Среднесписочная численность работников (сотрудников) Эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату в социальное обеспечение за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

Наименование показателя	2005	2006	2007
Среднесписочная численность работников, чел.	26	5 167	6 948
Доля сотрудников Эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	32,00	32,00	30,60
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	496	442 930	1 575 080
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс. руб.	-	1 021	14 796
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс. руб.	496	443 951	1 589 876

Сведения об изменениях численности сотрудников (работников) эмитента, факторы, которые, по мнению эмитента, послужили причиной для таких изменений, а также последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

Изменение численности сотрудников (работников) Эмитента за 2006 год является для Эмитента существенным. Факторами, которые послужили причиной для таких изменений, являются

присоединение к Эмитенту 01.07.2006г. ОАО «Вологодская ТЭЦ», ОАО «Костромская генерирующая компания», ОАО «Новгородская генерирующая компания», ОАО «Тверская генерирующая компания», ОАО «Ярославская энергетическая компания», а также начало операционной деятельности Эмитента.

В 2007 году численность работников возросла незначительно, в основном, за счет численности персонала Главного управления по Архангельской области. Это связано с изменением организационной структуры, введением в штатное расписание новых структурных подразделений.

Сотрудники (работники) Эмитента, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Эмитента (ключевые сотрудники):

Ключевыми сотрудниками Эмитента являются руководящие работники ОАО «ТГК-2», которые входят в состав Правления Эмитента:

1. Вагнер Андрей Александрович - Председатель Правления
2. Ломоносова Ольга Сергеевна
3. Белый Василий Васильевич
4. Ермаков Валерий Маратович
5. Иванов Борис Иванович
6. Копьева Марина Константиновна
7. Ширшова Лариса Анатольевна

Персональные сведения о членах Правления Эмитента (ключевых сотрудниках) изложены в пункте 6.2. настоящего Проспекта ценных бумаг.

Сведения о создании сотрудниками (работниками) Эмитента профсоюзного органа:

Сотрудниками (работниками) Эмитента создана профсоюзная организация - Совет представителей первичных профсоюзных организаций, утвержденный 12.04.2006г. Постановлением второго Пленума ВРК «Электропрофсоюз».

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

Соглашений и обязательств Эмитента, касающихся возможности участия сотрудников (работников) Эмитента в его уставном капитале, *нет*.

Опционы Эмитента сотрудникам (работникам) Эмитента не предоставлялись. Эмитентом не принимались решения о размещении опционов и не регистрировались выпуски опционов Эмитента. Следует отметить, что решением Совета директоров 04.12.2007г. (протокол № 29) утверждена Опционная программа ОАО «ТГК-2».

VII. Сведения об участниках (акционерах) Эмитента и о совершенных Эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) Эмитента

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров Эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг: **11 514**

Общее количество номинальных держателей акций Эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров Эмитента: **22**

7.2. 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 капитала или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций Эмитента на дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг):

Полное и сокращенное фирменные наименования	Общество с ограниченной ответственностью «КОРЕС ИНВЕСТ» (ООО «КОРЕС ИНВЕСТ»)
Место нахождения	121069, г. Москва, ул. М. Никитская, д. 29, стр. 1
Идентификационный номер налогоплательщика	7709523116
Доля участника (акционера) Эмитента в уставном капитале Эмитента	18,04 %
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Эмитента	18,25 %
Лица, владеющие не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций данного участника (акционера):	Эмитент сведениями не располагает

Полное и сокращенное фирменные наименования	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России» (ОАО РАО «ЕЭС России»)
Место нахождения	119526, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3
Идентификационный номер налогоплательщика	7705018828
Доля участника (акционера) Эмитента в уставном капитале Эмитента	37,29 %
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Эмитента	37,72 %
<i>Лица, владеющие не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами обыкновенных акций данного участника (акционера):</i>	
Полное и сокращенное наименования	Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению федеральным имуществом (ФАУФИ)
Идентификационный номер налогоплательщика	Эмитент сведениями не располагает
Место нахождения	103685, г. Москва, Никольский пер., д. 9
Доля данного лица в уставном капитале ОАО РАО «ЕЭС России»	52,68 %

Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций ОАО РАО «ЕЭС России»	54,99 %
Доля данного лица в уставном капитале Эмитента	1,036 %
Доля принадлежащих данному лицу обыкновенных акций Эмитента	1,048 %

Акции Эмитента, принадлежащие ОАО РАО «ЕЭС России», зарегистрированы в реестре акционеров Эмитента на имя номинального держателя – Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии», информация о котором изложена ниже.

Сведения о номинальных держателях, на имя которых в реестре акционеров Эмитента зарегистрированы акции, составляющие не менее чем 5 процентами уставного капитала или не менее чем 5 процентами обыкновенных акций Эмитента:

Полное и сокращенное фирменные наименования	Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии» (ООО «ДКТ»)
Место нахождения	123007, г. Москва, 2-й Хорошевский проезд, д. 9, корп. 2
Контактный телефон и факс, адрес электронной почты	Тел.: (495) 641-30-31, 641-30-32, 641-30-33 Факс: (495) 641-30-31 E-mail: dkt@depotech.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию	- Лицензия на осуществление депозитарной деятельности № 177-11151-000100 от 03.04.2008г., выдана ФСФР России, срок действия - без ограничения срока действия - Лицензия на осуществление деятельности специализированного депозитария № 22-000-0-00066 от 01.12.2005г., выдана ФСФР России, срок действия - без ограничения срока действия
Количество обыкновенных акций Эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров на имя номинального держателя	549 133 268 116
Доля участника (акционера) Эмитента в уставном капитале Эмитента	37,29 %
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Эмитента	37,72 %

Полное и сокращенное фирменные наименования	Закрытое акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк» (ЗАО КБ «Ситибанк»)
Место нахождения	125047, г. Москва, ул. Гашека, д. 8-10
Контактный телефон и факс, адрес электронной почты	Тел.: (495) 725-10-00, 725-67-00 Факс: (495) 725-67-00 E-mail: info@citibank.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию	Лицензия на осуществление депозитарной деятельности № 177-02719-000100 от 01.11.2000г. выдана ФКЦБ России, срок действия - без ограничения срока действия
Количество обыкновенных акций Эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров на имя номинального держателя	378 805 769 729
Доля участника (акционера) Эмитента в уставном капитале Эмитента	26,20 %
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Эмитента	26,02 %

Полное и сокращенное фирменные наименования	Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания» (ЗАО «ДКК»)
Место нахождения	115162, г. Москва, ул. Шаболовка, д. 31, стр. Б
Контактный телефон и факс, адрес электронной почты	Тел./факс: (495) 956-09-99, 411-83-38, 232-68-04, 411-83-37 E-mail: dcc@dcc.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии профессионального участника рынка ценных бумаг, наименование органа, выдавшего такую лицензию	Лицензия на осуществление депозитарной деятельности № 177-06236-000100 от 09.10.2002г., выдана ФКЦБ России, срок действия - без ограничения срока действия
Количество обыкновенных акций Эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров на имя номинального держателя	137 312 595 778
Доля участника (акционера) Эмитента в уставном капитале Эмитента	9,48 %
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций Эмитента	9,43 %

7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента, наличии специального права («золотой акции»)

Размер доли уставного капитала Эмитента, находящейся в государственной (федеральной) собственности	1,036 % - Государственная (федеральная) собственность
Лицо, которое от имени Российской Федерации осуществляет функции участника (акционера) Эмитента, его место нахождения	Российская Федерация в лице Росимущества и Российского фонда федерального имущества (109012, г. Москва, Никольский пер., д. 9/1)
Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении Эмитентом – акционерным обществом ("золотой акции"), срок действия специального права ("золотой акции")	Данное специальное право отсутствует

Размер доли уставного капитала Эмитента, находящейся в государственной собственности (собственности субъектов Российской Федерации)	0,00000031 % - Государственная (субъекта федерации) собственность
Лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции участника (акционера) Эмитента, его место нахождения	Департамент имущественных отношений Вологодской области (160000, г. Вологда, ул. Пушкинская, д. 25)
Наличие специального права на участие субъектов Российской Федерации в управлении Эмитентом - акционерным обществом ("золотой акции"), срок действия специального права ("золотой акции")	Данное специальное право отсутствует

Размер доли уставного капитала Эмитента, находящейся в государственной собственности (собственности субъектов Российской Федерации)	0,00000016 % - Государственная (субъекта федерации) собственность
Лицо, которое от имени субъекта Российской Федерации осуществляет функции участника (акционера) Эмитента, его место нахождения	Департамент имущественных отношений администрации Костромской области (156006, г. Кострома, ул. Дзержинского, д. 15)
Наличие специального права на участие субъектов Российской Федерации в управлении Эмитентом - акционерным обществом ("золотой акции"), срок действия специального права ("золотой акции")	Данное специальное право отсутствует

7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента

Ограничения, предусмотренные уставом Эмитента, являющегося акционерным обществом, на количество акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру: *указанные ограничения отсутствуют.*

Ограничения, предусмотренные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации на долю участия иностранных лиц в уставном капитале Эмитента: *указанные ограничения отсутствуют.*

Иные ограничения, связанные с участием в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента: *Уставом Эмитента не предусмотрены иные ограничения на участие в уставном (складочном) капитале Эмитента, за исключением ограничений, установленных действующим законодательством Российской Федерации.*

7.5. 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

Состав акционеров (участников) Эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала Эмитента (для Эмитентов, являющихся акционерными обществами, - также не менее 5 процентами обыкновенных акций Эмитента), определенные на дату списка лиц, имевших право на участие в каждом общем собрании акционеров (участников) эмитента, проведенном за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг, или за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет (по данным списка лиц, имевших право на участие в каждом из таких собраний):

Эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 19.04.2005г. Единственным акционером Эмитента до 01.07.2006г. являлось ОАО РАО «ЕЭС России», владевшее 100% уставного капитала.

Наименование	Дата составления списков лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров									
	16.05.2005		30.01.2007		06.04.2007		30.10.2007		02.04.2008	
	% от УК	% от АО	% от УК	% от АО	% от УК	% от АО	% от УК	% от АО	% от УК	% от АО
Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России», ОАО РАО «ЕЭС России»	100,00	100,00	49,19	49,99	49,19	49,99	49,36	50,10	49,36	50,10
Prosperity Aurora Limited / Просперити Аврора Лимитед	-	-	12,93	13,14	12,64	12,84	-	-	-	-
ARCHIVO LIMITED / АРКАИВО ЛИМИТЕД	-	-	-	-	-	-	26,69	26,46	26,61	27,39

7.6. Сведения о совершенных Эмитентом сделках, в совершении которых имела заинтересованность.

Сведения о количестве и объеме в денежном выражении совершенных Эмитентом сделок, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имела заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления Эмитента, за каждый завершённый финансовый год:

Наименование показателя	2005	2006	2007
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных Эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления Эмитента, шт./руб.	0/0	0/0	96/ 642 646 291
Количество и объем в денежном выражении совершенных Эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имела заинтересованность и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) Эмитента, шт./руб.	0/0	0/0	0/0

Наименование показателя	2005	2006	2007
Количество и объем в денежном выражении совершенных Эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) Эмитента, шт./руб.	0/0	0/0	96/ 642 646 291
Количество и объем в денежном выражении совершенных Эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления Эмитента, шт./руб.	0/0	0/0	0/0

В 2005-2007 завершенных финансовых годах сделок (групп взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, цена каждой из которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, *Эмитентом не совершалось*.

В 2005-2007 завершенных финансовых годах сделок (групп взаимосвязанных сделок), в совершении которых имелась заинтересованность и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления Эмитента (решение об одобрении которой Советом директоров или Общим собранием акционеров Эмитента не принималось в случаях, когда такое одобрение являлось обязательным в соответствии с законодательством Российской Федерации), *Эмитентом не совершалось*.

7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Информация об общей сумме дебиторской задолженности Эмитента с отдельным указанием общей суммы просроченной дебиторской задолженности за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если Эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

тыс. руб.

Показатели	31.12.2005	31.12.2006	31.12.2007
Дебиторская задолженность, всего	368	3 575 515	5 361 293
Просроченная дебиторская задолженность, всего	-	1 982 446	1 118 500

Структура дебиторской задолженности Эмитента с указанием срока исполнения обязательств за последний завершённый финансовый год и последний завершённый отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

тыс. руб.

Вид дебиторской задолженности	На 31.12.2007 Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков	2 429 898	397 286
в том числе просроченная	1 029 365	-
Дебиторская задолженность по векселям к получению	-	-
в том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	-	-
в том числе просроченная	-	-
Дебиторская задолженность по авансам выданным	1 364 642	-
в том числе просроченная	-	-
Прочая дебиторская задолженность	630 038	539 429
в том числе просроченная	89 135	-
Итого	4 424 578	936 715
в том числе итого просроченная	1 118 500	-

Дебиторы, величина задолженности каждого из которых составляет не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности за 5 последних завершённых финансовых лет, либо за каждый завершённый финансовый год, если Эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

Полное фирменное наименование	Сокращенное фирменное наименование	Место нахождения	Сумма дебиторской задолженности, тыс. руб.	Размер и условия просроченной дебиторской задолженности, тыс. руб.	Наличие аффилированности с Эмитентом
2005 год					
Дебиторы, величина задолженности которых составляет не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности, отсутствуют					
2006 год					
Открытое акционерное общество «Тверские коммунальные системы»	ОАО «Тверские коммунальные системы»	г. Тверь, ул. Склизкова, д. 48	485 905	21 022 До 28 числа расчетного мес. - 10% стоимости т/энергии, планируемой к потреблению. До 15 числа, мес., следующего за расчетным - окончательная оплата. При невыполнении обязательств по дог. в части оплаты - меры в соответствии с ГК РФ (ст.395)	Отсутствует
Городское муниципальное унитарное энергетическое предприятие тепловых сетей «Тверьгортеплоэнерго»	ГМУЭПТС «Тверьгортеплоэнерго»	г. Тверь, ул. Склизкова, д. 48	414 625	414 625 До 28 числа расчетного мес. - 10% стоимости т/энергии, планируемой к потреблению. До 15 числа, мес., следующего за расчетным - окончательная оплата. При невыполнении обязательств по дог. в части оплаты - меры в соответствии с ГК РФ (ст.395)	Отсутствует
2007 год					
Муниципальное унитарное предприятие «Тверская дирекция единого заказчика»	МУП «Тверская дирекция единого заказчика»	170043, г. Тверь, ул. Левитана, д. 28	565 871	375 604	Отсутствует
ОАО «Тверские коммунальные системы»	ОАО «ТКС»	173003, г. Тверь, ул. Склизкова, д. 48	424 174	6 657 Определением Арбитражного суда Тверской области от 12.09.2006 г. утверждено мировое соглашение на сумму 417 286 тыс.руб. с графиком погашения 20 лет	Отсутствует
ОАО «Тверские коммунальные системы»	ОАО «ТКС»	173003, г. Тверь, ул. Склизкова, д. 48	505 631	Отсутствует	Отсутствует

VIII. Бухгалтерская отчетность Эмитента и иная финансовая информация

8.1. Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента

а) Состав годовой бухгалтерской отчетности Эмитента, составленной в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации и прилагаемой к настоящему Проспекту ценных бумаг:

1. Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2005 год (Приложение I к Проспекту ценных бумаг):

- Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2005 год;
- форма № 1 «Бухгалтерский баланс» на 31.12.2005г.;
- форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2005 год;
- форма № 3 «Отчет об изменениях капитала» за 2005 год;
- форма № 4 «Отчет о движении денежных средств» за 2005 год;
- форма № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу» за 2005 год;
- Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2005 год.

2. Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2006 год (Приложение II к Проспекту ценных бумаг):

- Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2006 год;
- форма № 1 «Бухгалтерский баланс» на 31.12.2006г.;
- форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2006 год;
- форма № 3 «Отчет об изменениях капитала» за 2006 год;
- форма № 4 «Отчет о движении денежных средств» за 2006 год;
- форма № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу» за 2006 год;
- Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2006 год.

3. Бухгалтерская отчетность Эмитента за 2007 год (Приложение III к Проспекту ценных бумаг):

- Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2007 год;
- форма № 1 «Бухгалтерский баланс» на 31.12.2007г.;
- форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2007 год;
- форма № 3 «Отчет об изменениях капитала» за 2007 год;
- форма № 4 «Отчет о движении денежных средств» за 2007 год;
- форма № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу» за 2007 год;
- Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год.

б) Эмитент имеет комбинированную и консолидированную финансовую отчетность, подготовленную в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), за год, закончившийся 31 декабря 2006 года (Приложение V к Проспекту ценных бумаг). За 2005 год данная отчетность не составлялась. За 2007 год комбинированная и консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), на дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг не была составлена.

8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента за последний завершенный отчетный квартал

а) Состав квартальной бухгалтерской отчетности Эмитента за последний завершенный отчетный квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, прилагаемой к проспекту ценных бумаг: последний отчетный квартал, предшествующий дате утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг, по состоянию на 31.12.2007г. – отчетность за 2007 год.

б) За 2007 год комбинированная и консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), на дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг не была составлена.

8.3. Сводная бухгалтерская отчетность Эмитента за три последних завершенных финансовых года или за каждый завершенный финансовый год

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность Эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, *отсутствует.*

Примечание: обязанность организации составлять сводную бухгалтерскую отчетность установлена Приказом Министерства финансов РФ № 34н от 29.07.1998г. «Об утверждении Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации». 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 РФ.

Между тем, порядка, установленного Министерством финансов РФ, на сегодняшний день не существует. Единственным документом, который касается составления такой отчетности, является приказ Министерства финансов РФ № Ц2 от 30.12.1996г. «О методических рекомендациях по составлению и предоставлению сводной бухгалтерской отчетности». Этот акт не является нормативным (по заключению Министерства юстиции Российской Федерации № 07-02-285-97 от 19.03.1997г. данный приказ Министерства финансов РФ не требует государственной регистрации), носит методический характер и, кроме того, этот документ не устанавливает порядок, а лишь определяет общие подходы к составлению сводной отчетности. Каких-либо разъяснений или инструкций по применению данного приказа не существует.

В соответствии с пунктом 1.8. Методических Рекомендаций по составлению и предоставлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных Приказом Министерства финансов РФ № 112 от 30.12.1996г., дочернее общество, которое, в свою очередь, выступает головной организацией по отношению к своим дочерним обществам, может не составлять сводную бухгалтерскую отчетность (кроме случаев, когда она зарегистрирована и/или ведет хозяйственную деятельность за пределами Российской Федерации), если девяносто или более процентов ее голосующих акций или уставного капитала принадлежит другой головной организации и остальные акционеры (участники) не требуют составления сводной бухгалтерской отчетности.

В соответствии с пунктом 8 Методических рекомендаций по составлению и предоставлению сводной бухгалтерской отчетности, утвержденных Приказом Министерства финансов РФ № 112 от 30.12.1996г., Группа может не составлять сводную бухгалтерскую отчетность по правилам, предусмотренным нормативными актами и методическими указаниями по бухгалтерскому учету Министерства финансов РФ, в случае, если одновременно соблюдаются следующие условия:

- сводная бухгалтерская отчетность составлена на основе Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО), разработанных Комитетом по международным стандартам финансовой отчетности;
- Группой должна быть обеспечена достоверность сводной бухгалтерской отчетности, составленной на основе МСФО;
- пояснительная записка к сводной бухгалтерской отчетности содержит перечень применяемых требований бухгалтерской отчетности, раскрывает способы ведения бухгалтерского учета, включая оценки, отличающиеся от правил, предусмотренных нормативными актами и методическими указаниями по бухгалтерскому учету Министерства финансов Российской Федерации.

Все это, по мнению Эмитента, позволяет говорить об отсутствии его обязанности составлять консолидированную отчетность в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Эмитент имеет проаудированную комбинированную и консолидированную финансовую отчетность за 2006 год, составленную в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) (Приложение V к Проспекту ценных бумаг).

8.4. Сведения об учетной политике Эмитента

Учетная политика Эмитента, самостоятельно определенная Эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утвержденная приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета Эмитента:

Учетная политика Эмитента на 2005-2007 годы приводится в Приложении IV к настоящему Проспекту ценных бумаг.

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

Эмитент не осуществляет экспорт продукции (товаров, работ, услуг).

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

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания последнего завершенного финансового года и последнего завершенного отчетного периода перед утверждением проспекта ценных бумаг:

Показатели	31.12.2007г., тыс. руб.
Общая стоимость недвижимого имущества	8 851 913,71
Величина начисленной амортизации	682 098,54
Остаточная стоимость	8 169 815,17

Сведения о существенных изменениях в составе недвижимого имущества Эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

1. Увеличение балансовой стоимости имущества в результате реорганизации Эмитента в форме присоединения:

Краткое описание объекта недвижимого имущества: недвижимое имущество, находившееся на балансе общества, присоединенного к Эмитенту, и перешедшее к Эмитенту по передаточному акту в порядке универсального правопреемства.

Причина изменения (покупка, продажа, ввод в эксплуатацию, иные причины): в порядке реорганизации в форме присоединения недвижимое имущество ОАО «АГК» передано ОАО «ТГК-2» 03.05.2007г.

Балансовая стоимость недвижимого имущества увеличилась на 2 980 045 001,57 руб.

Сведения о привлечении оценщика для оценки данного объекта недвижимого имущества (с указанием определенной таким оценщиком стоимости недвижимого имущества): оценка недвижимого имущества ОАО «АГК» была проведена Консорциумом по оценке активов ОАО РАО «ЕЭС России» в составе компаний: ЗАО «МЦО» (International Valuation Center), ООО Консорциум «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование» (ERNST&YOUNG), ЗАО «ЭНПИ Консалт» (ЭНПИ Консалт АКГ «МоорСтивенсБалЭН»).

Эмитентом не заключались договоры на проведение переоценки с вышеназванными оценщиками, переоценка проводилась в рамках агентского договора, заключенного между указанными оценочными организациями и ОАО РАО «ЕЭС России».

Период проведения оценки: с 20.03.2007г. по 19.04.2007г. Оценка активов производилась по состоянию на 01.01.2007г. восстановительным способом. Стоимость недвижимого имущества до оценки (балансовая) составляла 496 019 тыс. руб.; по итогам оценки стоимость составила 2 367 171 тыс. руб.

Цена, по которой недвижимое имущество было приобретено: стоимость недвижимого имущества, перешедшего к Эмитенту в процессе реорганизации, составила 2 980 045 001,57 руб.

2. Выявление объекта основного средства в ходе инвентаризации недвижимого имущества, проведенной в 4 квартале 2006г.:

Краткое описание объекта недвижимого имущества: Нежилое здание - здание проходной ТЭЦ-1 Главного управления ОАО «ТГК-2» по Ярославской области.

Причина изменения (покупка, продажа, ввод в эксплуатацию, иные причины): инвентаризация недвижимого имущества.

Сведения о привлечении оценщика для оценки данного объекта недвижимого имущества (с указанием определенной таким оценщиком стоимости недвижимого имущества): не привлекался.

Балансовая стоимость после инвентаризации: 4 516 000 руб.

3. В межотчетном периоде была проведена переоценка стоимости основных средств, находящихся в собственности Эмитента:

Краткое описание объекта недвижимого имущества: теплосетевое имущество, находящееся в собственности Эмитента.

Причина изменения (покупка, продажа, ввод в эксплуатацию, иные причины): переоценка на 01.01.2007г.

Сведения о привлечении оценщика для оценки данного объекта недвижимого имущества (с указанием определенной таким оценщиком стоимости недвижимого имущества): оценщик привлекался ОАО РАО «ЕЭС России» в рамках агентского договора - ООО Консорциум «Эрнст энд Янг - стоимостное консультирование» (ERNST&YOUNG), ЗАО «Международный центр оценки», ЗАО «ЭНПИ Консалт».

Балансовая (остаточная) стоимость до переоценки на 31.12.2006г.: 995 673 952,00 руб.

Балансовая стоимость после переоценки на 01.01.2007г.: 3 187 243 123,72 руб.

09.08.2007г. введено в эксплуатацию и принято на баланс Общества Административное здание Исполнительного аппарата (г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20). Балансовая стоимость имущества составила 217 662 317,10 руб., остаточная стоимость - 216 958 422,24 руб., величина начисленной амортизации - 703 894,86 руб.

Иных 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 в 2007 году не происходило.

Сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества Эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов Эмитента, а также сведения о любых иных существенных для Эмитента изменениях, произошедших в составе имущества Эмитента после даты окончания последнего завершеного финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг: указанных изменений не было.

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

Сведения об участии эмитента в судебных процессах (с указанием наложенных на эмитента судебным органом санкций) в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в течение трех лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, либо в течение меньшего периода, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет:

В 2005-2006 годах Эмитент не участвовал в судебных процессах, которые могли бы существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности.

Начиная с 2007 года, Эмитент участвует в следующих судебных процессах, которые могут существенно отразиться на его финансово-хозяйственной деятельности:

1. Судебные процессы Эмитента о взыскании в пользу Эмитента задолженности на сумму свыше 17 млн. руб. по оплате поставленной Эмитентом тепло- и электроэнергии, находящиеся на рассмотрении судебных органов:

Наименование ответчика	Краткое описание исковых требований	Сумма иска, руб.	Ход развития судебного процесса	Вероятность удовлетворения требований
1	2	3	4	5
ГУ ОАО «ТГК-2» по Костромской области				
ООО «КТЭК»	Задолженность по договору № 350 (поставка т/э) (необоснованное обогащение)	30 932 497,32	Очередное судебное заседание назначено на 04.05.2008	высокая
ООО «УК ЖКХ № 1»	Задолженность за тепловую энергию	17 024 074,35	Очередное судебное заседание назначено на 07.05.2008	высокая
ООО «УК Давыдовский»	Задолженность за тепловую энергию	22 987 984,08	Очередное судебное заседание назначено на 07.05.2008	высокая
ГУ ОАО «ТГК-2» по Ярославской области				
МУП «Ярославский городской энергосбыт»	Задолженность за тепловую энергию по договору № 2000	24 178 322,32	Определением АС ЯО от 18.04.2008 заключено мировое соглашение в срок до 15.05.2008	высокая

Наименование ответчика	Краткое описание исковых требований	Сумма иска, руб.	Ход развития судебного процесса	Вероятность удовлетворения требований
ОАО «УО многоквартирными домами Кировского р-на»	Задолженность за тепловую энергию	40 146 042,78	Судебное заседание состоялось 22.04.2008, рассмотрение дела отложено, дата нового заседания не назначена	высокая
ОАО «УО многоквартирными домами Дзержинского р-на»	Задолженность за тепловую энергию	60 965 919,03	Судебное заседание состоялось 22.04.2008, рассмотрение дела отложено, дата нового заседания не назначена	высокая
ОАО «УО многоквартирными домами Фрунзенского р-на»	Задолженность за тепловую энергию	30 101 102,70	Судебное заседание состоялось 17.04.2008, рассмотрение дела отложено, дата нового заседания не назначена	высокая
ОАО «УО многоквартирными домами Краснопереконского р-на»	Задолженность за тепловую энергию	21 094 630,32	Судебное заседание состоялось 17.04.2008, рассмотрение дела отложено, дата нового заседания не назначена	высокая
ОАО «УО многоквартирными домами Ленинского района»	Задолженность за тепловую энергию	38 607 092,73	Судебное заседание состоялось 25.04.2008, рассмотрение дела отложено, дата нового заседания не назначена	высокая
ОАО «УО многоквартирными домами Краснопереконского р-на»	Задолженность за тепловую энергию	17 506 678,09	Очередное судебное заседание назначено на 16.05.2008	высокая
ОАО «УО многоквартирными домами Фрунзенского р-на»	Задолженность за тепловую энергию	25 329 546,00	Очередное судебное заседание назначено на 23.05.2008	высокая
ОАО «УО многоквартирными домами Ленинского р-на»	Задолженность за тепловую энергию	32 231 354,19	Очередное судебное заседание назначено на 16.05.2008	высокая
ГУ ОАО «ТГК-2» по Тверской области				
МУП «Тверская дирекция единого заказчика»	Задолженность по договору теплоснабжения № 180 от 01.09.2006 за период 01.03.2007-31.05.2007	117 495 100,18	Определением суда от 31.10.2007 производство по делу приостановлено до рассмотрения кассационной жалобы ОАО «ТГК-2» на решение суда по МУП «ТДЕЗ» (основной долг - 190 267 623,53 руб. и проценты - 4 120 862,16 руб.)	высокая
МУП «ДЕЗ №2»	Задолженность по договору теплоснабжения за период 01.10.2006-30.04.2007	26 990 776,99	Очередное судебное заседание назначено на 12.05.2008	высокая
МУП «Тверская дирекция единого заказчика»	Задолженность за тепловую энергию за октябрь-ноябрь 2006, январь-февраль 2007	190 267 623,53	05.05.2008 рассмотрение кассационной жалобы	высокая
	Проценты за пользование чужими денежными средствами в период 23.10.2006-14.04.2007	4 120 862,16		
ОАО «ТЭК»	Задолженность по договору энергоснабжения	24 643 951,91	Очередное судебное заседание состоится 26.05.2008	высокая

Наименование ответчика	Краткое описание исковых требований	Сумма иска, руб.	Ход развития судебного процесса	Вероятность удовлетворения требований
ГУ ОАО «ТГК-2» по Архангельской области				
МУП «Жилкомсервис»	Задолженность за тепловую энергию по договору № 1515	27 587 881,57	Судебное заседание состоялось 14.02.2008, производство по делу приостановлено	высокая
МУП «Жилкомсервис»	Задолженность за тепловую энергию по договору № 1515	71 462 913,79	Судебное заседание состоялось 26.02.2008, производство по делу приостановлено	высокая
ООО «ТОРН-1»	Задолженность за отпущенную тепловую энергию	20 555 936,86	Очередное судебное заседание назначено на 30.04.2008	высокая
ООО «ТОРН-1»	Задолженность за отпущенную тепловую энергию	21 347 743,94	Предварительное судебное заседание назначено на 30.04.2008	высокая
ООО «Управляющая компания «Наш дом – Архангельск»	Задолженность за отпущенную тепловую энергию	29 630 242,38	Судебное заседание состоялось 28.04.2008, рассмотрение дела отложено, дата нового заседания не назначена	высокая
ООО «Управляющая Компания «Наш дом – Архангельск»	Задолженность за отпущенную тепловую энергию	28 720 688,42	Очередное судебное заседание назначено на 22.05.2008	высокая
Исполнительный аппарат ОАО «ТГК-2»				
ОАО «Коми ЭСК»	Задолженность за потребленную электроэнергию и мощность по договору № ПП1233-07	45 972 507,22	Очередное судебное заседание назначено на 27.05.2008	высокая
ОАО «Архангельская сбытовая компания»	задолженность за потребленную э/э и мощность	49 929 494,36	Очередное судебное заседание назначено на 18.06.2008	высокая

2. Судебные процессы по предъявленным к Эмитенту исковым требованиям о погашении задолженности Эмитента на сумму свыше 10 млн. рублей, находящиеся на рассмотрении судебных органов:

Наименование истца	Краткое описание исковых требований	Сумма иска, руб.	Ход развития судебного процесса	Вероятность удовлетворения требований
МУП «Тверская дирекция единого заказчика»	Взыскание задолженности и процентов за пользование чужими денежными средствами	19 624 622,27	Очередное судебное заседание назначено на 15.05.2008	низкая
		1 081 770,57		
ОАО «РЖД» Дело № А82-4343/2007-7	Взыскание неосновательного обогащения в связи с неоплатой ОАО «Ярэнерго» фактически оказанных услуг по передаче электроэнергии	29 732 027,34	Основное судебное заседание назначено на 04.05.2008	малая (0-5%)
ОАО «ТКС» Дело № А82-5441/2007-11	Взыскание стоимости неоплаченных выполненных работ по договору эксплуатации и технического обслуживания имущества № 1ТКС/2006/6000-2078/06/5 за период ноябрь 2006-апрель 2007	129 457 250,60 Размер исковых требований увеличен до 144 095 712,94 Размер исковых требований: 124 067 163 руб.	Производство по делу приостановлено до вступления в силу решения по иску ОАО «ТГК-2» о признании договора недействительным	средняя (50%)

Наименование истца	Краткое описание исковых требований	Сумма иска, руб.	Ход развития судебного процесса	Вероятность удовлетворения требований
		– основной долг; 12 649 195 руб. – проценты.		
ОАО «ТКС» Дело № А82-5442/2007-11	Взыскание стоимости неоплаченных выполненных работ по договору подряда № 6000-2079/06/1 от 01.09.2006 за период ноябрь 2006 - декабрь 2006	15 438 185,60 Размер исковых требований уменьшен до 14 303 844,06	Основное судебное заседание назначено на 19.05.2008	частично (10 500 000 руб.) – малая (5%), частично (3 800 000 руб.) – средняя (50%)
ГУСХП «Высоковский» Дело № А31-2870/2007-21	Взыскание неосновательного обогащения вследствие неоплаты поставленного в адрес ОАО «ТГК-2» мазута. Позиция ОАО «ТГК-2»: требования истца не основаны на законе, поскольку требование о неосновательном обогащении предполагает возврат неосновательно сбереженного имущества, а не его денежную компенсацию.	25 000 руб., 1 000 руб. – гос. пошлина (сумма исковых требований будет в последующем увеличена истом до 22 350 000 руб.)	28.01.2008 вынесено решение об удовлетворении требований в полном объеме, взыскано 21 772 314 рублей 24 коп. и 99 000 руб. гос. пошлины. ОАО «ТГК-2» подана апелляционная жалоба. 09.04.2008 судом апелляционной инстанции решение суда первой инстанции оставлено без изменения, жалоба – без удовлетворения. Рассматривается вопрос о подаче кассационной жалобы.	средняя (40 %)

IX. Подробные сведения о порядке и об условиях размещения эмиссионных ценных бумаг

9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах

9.1.1. Общая информация

1) По Первому выпуску:

Вид: *акции.*

Категория: *обыкновенные.*

Форма: *именные бездокументарные.*

Размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами, опционами Эмитента, российскими депозитарными расписками.

Номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги: *0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая.*

Количество размещаемых ценных бумаг:

2 449 476 963 (Два миллиарда четыреста сорок девять миллионов четыреста семьдесят шесть тысяч девятьсот шестьдесят три) штуки,

Объем по номинальной стоимости:

24 494 769 (Двадцать четыре миллиона четыреста девяносто четыре тысячи семьсот шестьдесят девять) рублей 63 копейки.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг Эмитента, раскрывается в пункте 10.6 настоящего Проспекта ценных бумаг.

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

Пункт 6.2. статьи 6 Устава Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №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 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 Уставом;
 - 4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
 - 5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
 - 6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
 - 7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».
- Уставом Эмитента не предусмотрено ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру.».

Способ размещения ценных бумаг:

Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг» в Акции Общества.

Акции размещаются при выделении Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг» из Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» одновременно с присоединением Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг» к Открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания №2».

Порядок размещения ценных бумаг:

Все обыкновенные акции ОАО «ТГК-2 Холдинг» конвертируются в обыкновенные акции Общества, поступившие в распоряжение Общества в результате присоединения ОАО «ТГК-2 Холдинг», в приобретенные и/или выкупленные Обществом и/или в дополнительные акции Общества (в случае если акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате присоединения ОАО «ТГК-2 Холдинг», а также приобретенных и/или выкупленных Обществом, окажется недостаточно для конвертации всех акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации).

Коэффициент конвертации акций:

0,0770245182871711 обыкновенных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» конвертируется в 1 обыкновенную акцию Общества номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая.

Количество обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить каждый акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», рассчитывается путем деления принадлежащего ему количества обыкновенных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» на коэффициент конвертации акций.

Если при определении расчетного количества акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», у какого-либо акционера ОАО «ТГК-2 Холдинг» расчетное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;
- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;
- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции, то такой акционер получает одну акцию ОАО «ТГК-2».

Количество обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных ОАО «ТГК-2», которое должен получить акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», является целой частью числа, определяемого путем умножения количества обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), на отношение общего количества обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», поступивших в распоряжение ОАО «ТГК-2» при присоединении ОАО «ТГК-2 Холдинг», к общему количеству обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», необходимых для конвертации в них всех обыкновенных и привилегированных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг».

Количество обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», из числа дополнительных акций, которое должен получить акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», определяется как разница между количеством обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), и количеством акций ОАО «ТГК-2», из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных ОАО «ТГК-2», которое должен получить такой акционер.

Обыкновенные акции ОАО «ТГК-2 Холдинг» признаются конвертированными в обыкновенные акции Общества в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «ТГК-2 Холдинг», на основании данных реестра акционеров ОАО «ТГК-2 Холдинг» на указанный день.

Обыкновенные акции ОАО «ТГК-2 Холдинг», подлежащие конвертации, при осуществлении конвертации погашаются.

Акции Общества размещаются на одинаковых условиях.

Лица, оказывающие услуги по размещению ценных бумаг: данные лица отсутствуют.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся, не установлена.

2) По Второму выпуску:

Вид: акции.

Категория: обыкновенные.

Форма: именные бездокументарные.

Размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами, опционами Эмитента, российскими депозитарными расписками.

Номинальная стоимость каждой размещаемой ценной бумаги: 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая.

Количество размещаемых ценных бумаг:

256 475 563 (Двести пятьдесят шесть миллионов четыреста семьдесят пять тысяч пятьсот шестьдесят три) штуки.

Объем по номинальной стоимости:

2 564 755 (Два миллиона пятьсот шестьдесят четыре тысячи семьсот пятьдесят пять) рублей 63 копейки.

Информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг Эмитента, раскрывается в пункте 10.6 настоящего Проспекта ценных бумаг.

Права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

Пункт 6.2. статьи 6 Устава Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №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 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 Уставом;
- 4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
- 5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;
- 6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;
- 7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».
- 8) Уставом Эмитента не предусмотрено ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру.»

Способ размещения ценных бумаг:

Конвертация привилегированных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг» в Акции Общества.

Акции размещаются при выделении Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг» из Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» одновременно с присоединением Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг» к Открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания №2».

Порядок размещения ценных бумаг:

Все привилегированные акции ОАО «ТГК-2 Холдинг» конвертируются в обыкновенные акции Общества, поступившие в распоряжение Общества в результате присоединения ОАО «ТГК-2 Холдинг», в приобретенные и/или выкупленные Обществом и/или в дополнительные акции Общества (в случае если акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате присоединения ОАО «ТГК-2 Холдинг», а также приобретенных и/или выкупленных Обществом, окажется недостаточно для конвертации всех акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации).

Коэффициент конвертации акций:

0,0841062658737400 привилегированных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» конвертируется в 1 обыкновенную акцию Общества номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая.

Количество обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить каждый акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», рассчитывается путем деления принадлежащего ему количества привилегированных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» на коэффициент конвертации акций.

Если при определении расчетного количества акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», у какого-либо акционера ОАО «ТГК-2 Холдинг» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;
- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;
- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции, то такой акционер получает одну акцию ОАО «ТГК-2».

Количество обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных ОАО «ТГК-2», которое должен получить акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», является целой частью числа, определяемого путем умножения количества обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), на отношение общего количества обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», поступивших в распоряжение ОАО «ТГК-2» при присоединении ОАО «ТГК-2 Холдинг», к общему количеству обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», необходимых для конвертации в них всех обыкновенных и привилегированных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг».

Количество обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», из числа дополнительных акций, которое должен получить акционер ОАО «ТГК-2 Холдинг», определяется как разница между количеством обыкновенных акций ОАО «ТГК-2», которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), и количеством акций ОАО «ТГК-2», из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных ОАО «ТГК-2», которое должен получить такой акционер.

Привилегированные акции ОАО «ТГК-2 Холдинг» признаются конвертированными в обыкновенные акции Общества в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «ТГК-2 Холдинг», на основании данных реестра акционеров ОАО «ТГК-2 Холдинг» на указанный день.

Привилегированные акции ОАО «ТГК-2 Холдинг», подлежащие конвертации, при осуществлении конвертации погашаются.

Акции Общества размещаются на одинаковых условиях.

Лица, оказывающие услуги по размещению ценных бумаг: данные лица отсутствуют.

В решении о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при размещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся, не установлена.

Применительно к обоим выпускам:

Дата принятия решения об утверждении и орган управления эмитента, утвердивший решение о дополнительном выпуске ценных бумаг: 09 апреля 2008 года, Совет директоров ОАО «ТГК-2» (протокол № 10 от 17.04.2008г.).

Дата принятия решения об утверждении и орган управления эмитента, утвердивший проспект ценных бумаг: 30 апреля 2008 года, Совет директоров ОАО «ТГК-2» (протокол № 13 от 30.04.2008г.).

В ходе реорганизации Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» и ОАО «ТГК-2» предусматривается передача принадлежащих Российскому открытому акционерному обществу энергетики и электрификации «ЕЭС России» акций ОАО «ТГК-2» по разделительному балансу создаваемому в ходе выделения ОАО «ТГК-2 Холдинг», акции которого будут распределены среди акционеров Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России». Одновременно с выделением ОАО «ТГК-2 Холдинг» будет присоединено к ОАО «ТГК-2», в результате чего ОАО «ТГК-2 Холдинг» передаст принадлежащие ему акции ОАО «ТГК-2» в собственность ОАО «ТГК-2». Акции ОАО «ТГК-2 Холдинг» будут конвертированы в акции ОАО «ТГК-2», поступившие в распоряжение ОАО «ТГК-2» от ОАО «ТГК-2 Холдинг» при присоединении, а также в акции ОАО «ТГК-2» дополнительных выпусков, в отношении которых регистрируется настоящий Проспект ценных бумаг.

В результате осуществления реорганизации Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» в форме выделения Открытого акционерного общества «ТГК-2 Холдинг», осуществляемого одновременно с его присоединением к ОАО «ТГК-2», акционеры Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» безвозмездно получают распределяемые акции ОАО «ТГК-2».

9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях

Применительно к обоим выпускам: размещаемые ценные бумаги не являются облигациями.

9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах

Применительно к обоим выпускам: размещаемые ценные бумаги не являются конвертируемыми ценными бумагами.

9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах Эмитента

Применительно к обоим выпускам: размещаемые ценные бумаги не являются опционами Эмитента.

9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием

Применительно ко всем указанным дополнительным выпускам: размещаемые ценные бумаги не являются облигациями с ипотечным покрытием.

9.1.6. Дополнительные сведения о размещаемых российских депозитарных расписках

Применительно к обоим выпускам: размещаемые ценные бумаги не являются российскими депозитарными расписками.

9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно к обоим выпускам: сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.

9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно к обоим выпускам: преимущественное право приобретения размещаемых ценных бумаг акционерам не предоставляется.

9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Применительно к обоим выпускам:

Ограничений, устанавливаемых акционерным обществом в соответствии с его уставом на максимальное количество акций или их номинальную стоимость, принадлежащих одному акционеру, нет.

Ограничений, предусмотренных уставом Эмитента и законодательством Российской Федерации, для потенциальных приобретателей - нерезидентов, в том числе ограничения на размер доли участия иностранных лиц в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Эмитента, нет.

В соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и Федеральным законом «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» запрещается:

- обращение ценных бумаг до полной их оплаты и государственной регистрации отчета об итогах их выпуска;
- рекламировать и/или предлагать неограниченному кругу лиц ценные бумаги Эмитентов, не раскрывающих информацию в объеме и порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации о ценных бумагах и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Иные ограничения, установленные законодательством Российской Федерации, учредительными документами Эмитента на обращение размещаемых ценных бумаг: ограничения установлены Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами ФСФР России.

9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги Эмитента

Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги Эмитента того же вида, что и размещаемые ценные бумаги, допущенные к обращению хотя бы одним организатором торговли на рынке ценных бумаг по каждому кварталу, в течение которого через организатора торговли на рынке ценных бумаг совершалось не менее 10 сделок с такими ценными бумагами, но не более чем за 5 последних завершающихся лет либо за каждый завершающийся финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

Вид, категория (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг:

Акции обыкновенные именные бездокументарные, государственный регистрационный номер выпуска 1-01-10420-А от 14.05.2005г.

Наибольшая и наименьшая цены одной ценной бумаги по сделкам, совершенным с ценными бумагами через организатора торговли на рынке ценных бумаг:

По данным ЗАО «ФБ ММВБ»:

Отчетный квартал	Наибольшая цена, руб.	Наименьшая цена, руб.
1 квартал 2007г.	0,0433	0,0255
2 квартал 2007г.	0,0415	0,0252
3 квартал 2007г.	0,0316	0,0200
4 квартал 2007г.	0,0259	0,0250
1 квартал 2008г.	0,0280	0,0193

Рыночная цена одной ценной бумаги, раскрытая организатором торговли на рынке ценных бумаг и определенная в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ России № 03-52/пс от 24.12.2003г. (зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 23.01.2004г., регистрационный № 5480):

Отчетный квартал	Наибольшая цена, руб.	Наименьшая цена, руб.
1 квартал 2007г.	0,0432	0,0260
2 квартал 2007г.	0,0359	0,0260
3 квартал 2007г.	0,0299	0,0238
4 квартал 2007г.	0,0252	0,0223
1 квартал 2008г.	0,0271	0,0200

Полное фирменное наименование, место нахождения организатора торговли на рынке ценных бумаг, через которого совершались сделки, на основании которых указывается сведения о динамике изменения цен на ценные бумаги:

Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»; адрес: 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13.

9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг

Применительно к обоим выпускам: размещение ценных бумаг осуществляется Эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению ценных бумаг.

9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг

По Первому выпуску: акционеры – владельцы обыкновенных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг».

По Второму выпуску: акционеры – владельцы привилегированных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг».

9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Акции настоящих дополнительных выпусков не размещаются посредством подписки путем проведения торгов, организатором которых является фондовая биржа или иной организатор торговли на рынке ценных бумаг.

Ценные бумаги выпуска, по отношению к которому размещаемые ценные бумаги являются дополнительными, обращаются через ЗАО «ФБ ММВБ» и ОАО «РТС».

Эмитент предполагает обратиться к указанным ниже организаторам торговли на рынке ценных бумаг для допуска размещаемых ценных бумаг к обращению:

Открытое акционерное общество «Фондовая биржа «Российская Торговая Система»

Предполагаемый срок обращения ценных бумаг: не определен;

Полное фирменное наименование организатора торговли: Открытое акционерное общество «Фондовая биржа «Российская Торговая Система»;

Сокращенное фирменное наименование: ОАО «РТС»;
 Место нахождения организатора торговли: 127006, г. Москва, ул. Долгоруковская, д. 38, стр. 1;
 Лицензия Фондовой биржи на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг:
 Номер лицензии: 077-10519-000001;
 Дата выдачи: 06.09.2007г.;
 Срок действия: без ограничения срока действия;
 Орган, выдавший указанную лицензию: Федеральная служба по финансовым рынкам.

Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»

Предполагаемый срок обращения ценных бумаг: не определен;
 Полное фирменное наименование организатора торговли: Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»;
 Сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ФБ ММВБ»;
 Место нахождения организатора торговли: 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13;
 Лицензия Фондовой биржи на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг:
 Номер лицензии: 077-10489-000001;
 Дата выдачи: 23.08.2007г.;
 Срок действия: без ограничения срока действия;
 Орган, выдавший указанную лицензию: Федеральная служба по финансовым рынкам.

9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале Эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

Применительно к обоим выпускам:

Размер, на который может измениться доля участия акционера по отношению к размеру уставного капитала Эмитента на дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг: 0,2432 %

Размер, на который может измениться доля участия акционера по отношению к количеству размещенных на дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг обыкновенных акций Эмитента: 0,2469 %

Указанный размер рассчитывается Эмитентом исходя из предположения о том, что все размещаемые ценные бумаги будут размещены.

9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг

Расходы по уплате суммы уплаченной государственной пошлины, взимаемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг:

Выпуск акций для целей конвертации	Объем эмиссии ценных бумаг по номинальной стоимости, руб.	Размер расходов Эмитента по уплате государственной пошлины, руб.	Размер расходов Эмитента по уплате государственной пошлины, % от объема эмиссии по номинальной стоимости
обыкновенных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг»	24 494 769,63	22 000	0,0898
привилегированных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг»	2 564 755,63	22 000	0,8578
ИТОГО	27 059 525,26	44 000	0,0813

Общий размер расходов Эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг одного выпуска: 22 000 рублей.

Сумма уплаченной государственной пошлины, взимаемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг:

- за рассмотрение заявления о государственной регистрации выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг - 1 000 рублей;
- за государственную регистрацию выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг, размещаемых иными способами, за исключением подписки, - 10 000 рублей;
- за рассмотрение заявления о регистрации отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг - 1 000 рублей;

- за государственную регистрацию отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг, за исключением случая регистрации такого отчета одновременно с государственной регистрацией выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг, - 10 000 рублей;

Размер расходов Эмитента, связанных с оплатой услуг консультантов, принимающих (принимавших) участие в подготовке и проведении эмиссии ценных бумаг, а также лиц, оказывающих Эмитенту услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг: указанные расходы у Эмитента отсутствуют.

Размер расходов Эмитента, связанных с допуском ценных бумаг Эмитента к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, в том числе включением ценных бумаг Эмитента в котировальный список фондовой биржи (листингом ценных бумаг): указанные расходы у Эмитента отсутствуют.

Размер расходов Эмитента, связанных с раскрытием информации в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе расходов по изготовлению брошюр или иной печатной продукции, связанной с проведением эмиссии ценных бумаг: указанные расходы у Эмитента отсутствуют.

Размер расходов Эмитента, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, проведением исследования рынка (маркетинга) ценных бумаг, организацией и проведением встреч с инвесторами, презентацией размещаемых ценных бумаг (road-show): указанные расходы у Эмитента отсутствуют.

Иные расходы Эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг: указанные расходы у Эмитента отсутствуют.

Третьими лицами оплата расходов Эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг, не осуществляется.

9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации

Применительно к обоим выпускам: информация не указывается для данного способа размещения ценных бумаг.

Х. Дополнительные сведения об Эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

10.1. Дополнительные сведения об Эмитенте

10.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента: *11 124 968 918 (Одиннадцать миллиардов сто двадцать четыре миллиона девятьсот шестьдесят восемь тысяч девятьсот восемнадцать) рублей 18 копеек*

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций: *10 959 963 581 (Десять миллиардов девятьсот пятьдесят девять миллионов девятьсот шестьдесят три тысячи пятьсот восемьдесят один) рубль 37 копеек*

Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале Эмитента: *98,52 %*

Общая номинальная стоимость привилегированных акций: *165 005 336 (Сто шестьдесят пять миллионов пять тысяч триста тридцать шесть) рублей 81 копейка*

Размер доли привилегированных акций в уставном капитале Эмитента: *1,48 %*

Обыкновенные и привилегированные акции Эмитента за пределами Российской Федерации не обращаются.

10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) Эмитента

Сведения об изменении размера уставного капитала Эмитента за пять последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг:

<i>Размер и структура уставного капитала эмитента на 19.04.2005г.:</i>	10 000 000 рублей Обыкновенные акции: – общий объем (руб.): 10 000 000 – доля в уставном капитале (%): 100 Привилегированные акции: – общий объем (руб.): 0 – доля в уставном капитале (%): 0
<i>Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об учреждении эмитента:</i>	ОАО РАО «ЕЭС России», являвшееся единственным учредителем
<i>Дата составления и номер протокола собрания учредителей эмитента, на котором принято решение об учреждении эмитента:</i>	18 апреля 2005 года, распоряжение № 93р
<i>Размер уставного капитала эмитента после изменения на 31.12.2005г.:</i>	10 000 000 рублей

<i>Размер и структура уставного капитала эмитента на 01.01.2006г.:</i>	10 000 000 рублей Обыкновенные акции: – общий объем (руб.): 10 000 000 – доля в уставном капитале (%): 100 Привилегированные акции: – общий объем (руб.): 0 – доля в уставном капитале (%): 0
<i>Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала эмитента:</i>	Правление ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшее функции Общего собрания акционеров Эмитента
<i>Дата составления и номер протокола собрания акционеров эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала эмитента:</i>	13 апреля 2006 года, протокол № 1436пр/4

<i>Размер уставного капитала эмитента после изменения на 31.12.2006г.:</i>	7 117 127 045,01 рублей
<i>Дата регистрации внесения изменений в учредительные документы:</i>	30.08.2006г.

<i>Размер и структура уставного капитала эмитента на 01.01.2007г.:</i>	7 117 127 045,01 рублей Обыкновенные акции: – общий объем (руб.): 7 003 285 334,58 – доля в уставном капитале (%): 98,40 Привилегированные акции: – общий объем (руб.): 113 841 710,43 – доля в уставном капитале (%): 1,60
<i>Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного капитала эмитента:</i>	Правление ОАО РАО «ЕЭС России», выполнявшее функции Общего собрания акционеров Эмитента
<i>Дата составления и номер протокола собрания акционеров эмитента, на котором принято решение об изменении размера уставного капитала эмитента:</i>	13 апреля 2006 года, протокол № 1436пр/4
<i>Размер уставного капитала эмитента после изменения на 31.12.2007г.:</i>	11 124 968 918,18 рублей
<i>Дата регистрации внесения изменений в учредительные документы:</i>	05.07.2007г.

10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов Эмитента

Сведения по резервному фонду, а также каждому иному фонду Эмитента, формирующемуся за счет его чистой прибыли, указываются за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг:

Название фонда: **Резервный фонд**

Размер фонда, установленный учредительными документами: в соответствии с пунктом 8.1. статьи 8 Устава Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пять) процентов от уставного капитала Общества.

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

В соответствии с пунктом 8.2. статьи 8 Устава Эмитента 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.

Показатели	2005	2006	2007
Размер фонда в денежном выражении на дату окончания соответствующего отчетного периода, тыс. руб.	-	-	51
Размер фонда в отношении к уставному капиталу, %	-	-	0,00046
Размер отчислений в фонд в течение соответствующего отчетного периода, тыс. руб.	-	-	-
Размер средств фонда, использованных в течение соответствующего отчетного периода, тыс. руб.	-	-	-
Направление использования средств фонда	-	-	-

Иные фонды, формирующиеся за счет его чистой прибыли, Эмитентом не создавались.

В соответствии с пунктом 8.3. статьи 8 Устава Эмитента Общество вправе образовывать в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации иные фонды, обеспечивающие его хозяйственно-финансовую деятельность в качестве субъекта гражданского оборота.

10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления Эмитента

Наименование высшего органа управления Эмитента: *Общее собрание акционеров*

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления Эмитента:

Порядок уведомления акционеров о проведении Общего собрания акционеров закреплен статьей 11 Устава Эмитента:

Сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, публикуется Обществом в газете «Российская газета», а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется по адресу номинального держателя акций, если в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не указан иной почтовый адрес, по которому должно направляться сообщение о проведении Общего собрания акционеров.

Бюллетени для голосования по вопросам повестки дня направляются заказным письмом по адресу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, либо вручаются под роспись каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не позднее, чем за 20 (Двадцать) дней до даты проведения Общего собрания акционеров.

Каждому лицу, включенному в список, предоставляется один экземпляр бюллетеня для голосования по всем вопросам или по одному экземпляру двух и более бюллетеней для голосования по разным вопросам.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления Эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований:

В соответствии со статьей 14 Устава Эмитента внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания.

Лица (лицо), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, вправе представить проект решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, предложение о форме проведения Общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 13 Устава.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного Общего собрания акционеров, созываемого по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества.

В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих ему (им) акций Общества.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления Эмитента:

В соответствии с пунктом 11.1. статьи 11 Устава Эмитента годовое Общее собрание акционеров Общества проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года.

Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества в соответствии со статьей 14 Устава Эмитента. Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества, за исключением случая, предусмотренного пунктом 14.9. статьи 14 Устава.

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества, Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 (Семидесяти) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления Эмитента, а также порядок внесения таких предложений:

В соответствии со статьей 13 Устава Эмитента акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (Шестьдесят) дней после окончания финансового года.

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата наименование органа, для избрания в который он предлагается.

Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров Общества или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока, указанного в п. 13.1. настоящей статьи.

Совет директоров Общества вправе отказать во включении внесенных акционером (акционерами) в повестку дня Общего собрания акционеров вопросов, а также во включении выдвинутых кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества по основаниям, предусмотренным Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации.

Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров Общества или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционеру (акционерам), внесшему вопрос или выдвинутому кандидату, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, и (при их наличии) в формулировки решений по таким вопросам.

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

В соответствии с пунктом 14.4. статьи 14 Устава Эмитента в требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания.

Лица (лицо), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, вправе представить проект решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, предложение о форме проведения Общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 13 Устава.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного Общего собрания акционеров, созываемого по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества.

В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих ему (им) акций Общества.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемой для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления Эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

В соответствии с пунктом 14.4. статьи 14 Устава Эмитента к лицам, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления Эмитента, относятся лица, имеющие право на участие в общем собрании акционеров. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, составляется в соответствии с требованиями статьи 51 Федерального закона «Об акционерных обществах».

Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет в срок не позднее, чем за 10 (Десять) дней до даты проведения Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) Эмитента) решений, принятых высшим органом управления Эмитента, а также итогов голосования:

В соответствии с пунктом 11.13. статьи 11 Устава Эмитента итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, могут быть оглашены на Общем собрании акционеров Общества.

В случае если итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, не были оглашены на Общем собрании, то не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, а также итоги голосования публикуются Обществом в газете «Российская газета».

10.1.5. 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.

<i>Полное фирменное наименование:</i>	Открытое акционерное общество «Промышленная мини-ТЭЦ «Белый Ручей»
<i>Сокращенное фирменное наименование:</i>	ОАО «ПМТЭЦ»
<i>Место нахождения:</i>	Вологодская обл., Вытегорский р-н, п. Депо, ул. Советская, д. 6
<i>Основания признания общества дочерним по отношению к Эмитенту:</i>	Преобладающее участие в уставном капитале
<i>Доля участия Эмитента в уставном капитале дочернего общества:</i>	87,13 %
<i>Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих Эмитенту:</i>	87,13 %
<i>Доля участия дочернего общества в уставном капитале Эмитента:</i>	не имеет
<i>Доля обыкновенных акций Эмитента, принадлежащих дочернему обществу:</i>	не имеет

10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных Эмитентом

В 2005-2007 годах Эмитент не совершал существенных сделок (групп взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которой составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента по данным бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки.

10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах Эмитента.

Эмитенту и/или ценным бумагам Эмитента кредитные рейтинги не присваивались.

10.2 Сведения о каждой категории (типе) акций Эмитента

Категория акций	Обыкновенные	Привилегированные
Номинальная стоимость каждой акции, руб.	0,01	0,01
Количество акций, находящихся в обращении, шт.	1 095 996 358 137	16 500 533 681
Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения, шт.	440 550 372 763	-
Количество объявленных акций, шт.	443 256 325 289	-
Количество акций, находящихся на балансе Эмитента, шт.	300 043 370	1 579 684 034
Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам Эмитента, шт.	-	-
Государственный регистрационный номер и дата регистрации выпуска	1-01-10420-А от 14.05.2005г.	2-01-10420-А от 29.06.2006г

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 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 Уставом;
- 4) получать дивиденды, объявленные Обществом;
- 5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации

Федерации;

6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;

7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом.

Акционеры – владельцы привилегированных акций Общества имеют право:

1) получать дивиденды, объявленные Обществом;

2) участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса при решении вопросов о реорганизации и ликвидации Общества;

3) участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса при решении вопросов о внесении изменений и дополнений в Устав, ограничивающих права акционеров - владельцев привилегированных акций;

Решение о внесении таких изменений и дополнений считается принятым, если за него отдано не менее чем три четверти голосов акционеров - владельцев голосующих акций, принимающих участие в Общем собрании акционеров, за исключением голосов акционеров - владельцев привилегированных акций, права по которым ограничиваются, и три четверти голосов всех акционеров - владельцев привилегированных акций.

4) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им акций этой категории (типа), в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;

5) участвовать в Общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции, начиная с собрания, следующего за годовым собранием акционеров, на котором независимо от причин не было принято решение о выплате дивидендов или было принято решение о неполной выплате дивидендов по привилегированным акциям;

Право акционеров-владельцев привилегированных акций участвовать в Общем собрании акционеров Общества прекращается с момента первой выплаты по указанным акциям дивидендов в полном размере;

6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества на условиях, определенных в п.6.4. Устава;

7) 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 Уставом Общества;

8) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации.

Уставом Эмитента не предусмотрено ограничение максимального числа голосов, принадлежащих одному акционеру.

Иные сведения об акциях, указываемые Эмитентом по собственному усмотрению, *отсутствуют*.

10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг Эмитента, за исключением акций Эмитента

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

Информация не указывается, так как выпусков эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением его акций, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы), нет.

10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются

Информация не указывается, так как выпусков эмиссионных ценных бумаг Эмитента, за исключением его акций, ценные бумаги которых находятся в обращении, Эмитент не размещал.

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

Информация не указывается, так как выпусков эмиссионных ценных бумаг Эмитента, за исключением его акций, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены, Эмитент не размещал.

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

Информация не указывается, так как Эмитент не размещал облигаций с обеспечением.

10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Информация не указывается, так как Эмитент не размещал облигаций с обеспечением.

10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги Эмитента

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг Эмитента:

Полное фирменное наименование регистратора: *Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий»*

Сокращенное фирменное наименование регистратора: *ОАО «ЦМД»*

Место нахождения регистратора: *г. Москва, Орликов пер., д. 3, корп. «В»*

Номер лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг: *10-000-1-00255*

Дата выдачи указанной лицензии: *13.09.2002г.*

Срок действия указанной лицензии: *без ограничения срока действия*

Орган, выдавший указанную лицензию: *ФКЦБ России*

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг Эмитента осуществляется указанным регистратором: *20.07.2005г.*

Иные сведения о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг Эмитента, указываемые Эмитентом по собственному усмотрению:

Почтовый адрес регистратора: *105082, г. Москва, ул. Б. Почтовая, д. 34, стр. 8*

Тел.: *(495) 221-13-34, 221-13-30, 221-13-33*

Факс: *(495) 221-13-83*

Адрес электронной почты: *info@mcd.ru*

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

Перечень нормативных актов, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам:

- Гражданский кодекс Российской Федерации (часть первая) № 51-ФЗ от 30.11.1994г., с последующими изменениями и дополнениями;
- Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) № 146-ФЗ от 31.07.1998г., с последующими изменениями и дополнениями;
- Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) № 117-ФЗ от 05.08.2000г., с последующими изменениями и дополнениями;
- Таможенный кодекс Российской Федерации № 61-ФЗ от 28.05.2003г., с последующими изменениями и дополнениями;
- Федеральный закон № 39-ФЗ от 22.04.1996г. «О рынке ценных бумаг», с последующими изменениями и дополнениями;
- Федеральный закон № 46-ФЗ от 05.03.1999 г. «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг», с последующими изменениями и дополнениями;
- Федеральный закон № 160-ФЗ от 09.06.1999г. «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации», с последующими изменениями и дополнениями;
- Федеральный закон № 39-ФЗ от 25.02.1999г. «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных иностранных вложений», с последующими изменениями и дополнениями;
- Федеральный закон № 115-ФЗ от 07.08.2001г. «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма», с последующими изменениями и дополнениями;
- Федеральный закон № 115-ФЗ от 25.07.2002г. «О правовом положении иностранных граждан в Российской Федерации», с последующими изменениями и дополнениями;

- Федеральный закон № 127-ФЗ от 26.10.2002г. «О несостоятельности (банкротстве)», с последующими изменениями и дополнениями;
- Федеральный закон № 173-ФЗ от 10.12.2003г. «О валютном регулировании и валютном контроле», с последующими изменениями и дополнениями;
- Федеральный закон № 86-ФЗ от 10.07.2002г. «О Центральном Банке Российской Федерации (Банке России)», с последующими изменениями и дополнениями;
- Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.

10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам Эмитента

Налогообложение доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам Эмитента регулируется Налоговым Кодексом Российской Федерации (далее – НК), а также иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с НК.

НАЛОГОВЫЕ СТАВКИ

Вид дохода	Юридические лица		Физические лица	
	Резиденты	Нерезиденты	Резиденты	Нерезиденты
Доход от реализации ценных бумаг	24 % (из которых в федеральный бюджет – 6,5 %; в бюджет субъекта РФ – 17,5 %)	20 %	13 %	30 %
Доход в виде дивидендов	9 %	15 %	9 %	15 %

В соответствии с пунктом 3 статьи 284 Налогового кодекса:

К налоговой базе, определяемой по доходам, полученным в виде дивидендов, применяются следующие налоговые ставки:

1) 0 процентов - по доходам, полученным российскими организациями в виде дивидендов при условии, что на день принятия решения о выплате дивидендов получающая дивиденды организация в течение не менее 365 дней непрерывно владеет на праве собственности не менее чем 50-процентным вкладом (долей) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарными расписками, дающими право на получение дивидендов, в сумме, соответствующей не менее 50 процентам общей суммы выплачиваемых организацией дивидендов, и при условии, что стоимость приобретения и (или) получения в соответствии с законодательством Российской Федерации в собственность вклада (доли) в уставном (складочном) капитале (фонде) выплачивающей дивиденды организации или депозитарных расписок, дающих право на получение дивидендов, превышает 500 миллионов рублей.

При этом в случае, если выплачивающая дивиденды организация является иностранной, установленная настоящим подпунктом налоговая ставка применяется в отношении организаций, государство постоянного местонахождения которых не включено в утверждаемый Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытия и предоставления информации при проведении финансовых операций (офшорные зоны);

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ

Вид налога – налог на доходы.

К доходам от источников в Российской Федерации относятся:

- дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и/или иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;
- доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций.

Налоговая база.

Доходом налогоплательщика, полученным в виде материальной выгоды, является материальная выгода, полученная от приобретения ценных бумаг. Налоговая база определяется как превышение рыночной стоимости ценных бумаг, определяемой с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг, над суммой фактических расходов налогоплательщика на их приобретение. Порядок

определения рыночной цены ценных бумаг и предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг устанавливается федеральным органом, осуществляющим регулирование рынка ценных бумаг.

При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

- купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;
- купли-продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком, либо имущественными вычетами, принимаемыми в уменьшение доходов от сделки купли - продажи.

К указанным расходам относятся:

- суммы, уплачиваемые продавцу в соответствии с договором;
- оплата услуг, оказываемых депозитарием;
- комиссионные отчисления профессиональным участникам рынка ценных бумаг, скидка, уплачиваемая (возмещаемая) управляющей компанией паевого инвестиционного фонда при продаже (погашении) инвестором инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;
- биржевой сбор (комиссия);
- оплата услуг регистратора;
- другие расходы, непосредственно связанные с куплей, продажей и хранением ценных бумаг, произведенные за услуги, оказываемые профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках их профессиональной деятельности.

Доход (убыток) по операциям купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается (увеличивается) на сумму процентов, уплаченных за пользование денежными средствами, привлеченными для совершения сделки купли - продажи ценных бумаг, в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации.

По операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, размер убытка определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

К ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, относятся ценные бумаги, допущенные к обращению у организаторов торговли, имеющих лицензию федерального органа, осуществляющего регулирование рынка ценных бумаг.

Под рыночной котировкой ценной бумаги, обращающейся на организованном рынке ценных бумаг, понимается средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение торгового дня через организатора торговли. Если по одной и той же ценной бумаге сделки совершались через двух и более организаторов торговли, налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать рыночную котировку ценной бумаги, сложившуюся у одного из организаторов торговли. В случае если средневзвешенная цена организатором торговли не рассчитывается, за средневзвешенную цену принимается половина суммы максимальной и минимальной цен сделок, совершенных в течение торгового дня через этого организатора торговли.

Если расходы налогоплательщика на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг не могут быть отнесены непосредственно к расходам на приобретение, реализацию и хранение конкретных ценных бумаг, указанные расходы распределяются пропорционально стоимостной оценке ценных бумаг, на долю которых относятся указанные расходы. Стоимостная оценка ценных бумаг определяется на дату осуществления этих расходов.

В случае если расходы налогоплательщика не могут быть подтверждены документально, он вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом, предусмотренным абзацем первым подпункта 1 пункта 1 статьи 220 НК.

Убыток по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученный по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, уменьшает налоговую базу по операциям купли - продажи ценных бумаг данной категории.

Доход по операциям купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения отвечали требованиям, установленным для ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, может быть уменьшен на сумму убытка, полученного в налоговом периоде, по операциям купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Дата фактического получения дохода:

- день выплаты дохода, в том числе перечисления дохода на счета налогоплательщика в банках либо по его поручению на счета третьих лиц - при получении доходов в денежной форме;
- день приобретения ценных бумаг.

Налоговая база по операциям купли - продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При осуществлении выплаты денежных средств налоговым агентом до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. Доля дохода определяется как произведение общей суммы дохода на отношение суммы выплаты к стоимостной оценке ценных бумаг, определяемой на дату выплаты денежных средств, по которым налоговый агент выступает в качестве брокера. При осуществлении выплаты денежных средств налогоплательщику более одного раза в течение налогового периода расчет суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

Стоимостная оценка ценных бумаг определяется исходя из фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на их приобретение.

Под выплатой денежных средств понимаются выплата наличных денежных средств, перечисление денежных средств на банковский счет физического лица или на счет третьего лица по требованию физического лица.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 НК.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ

Вид налога – налог на прибыль.

К доходам относятся:

- выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);
- внереализационные доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.

Налоговая база.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

- 1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;
- 2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;
- 3) если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством.

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации или иного выбытия данных ценных бумаг при выполнении хотя бы одного из следующих условий:

- 1) если фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;
- 2) если отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20 процентов в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаги, рассчитанной организатором торговли на рынке ценных бумаг в соответствии с установленными им правилами по итогам торгов на дату заключения такой сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- 2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);
- 3) по стоимости единицы.

В соответствии с учетной политикой Эмитента списание на расходы стоимости выбывших ценных бумаг осуществляется по стоимости единицы.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде. Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется отдельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.

В случае выплаты налоговым агентом иностранной организации доходов, которые в соответствии с международными договорами (соглашениями) облагаются налогом в Российской Федерации по пониженным ставкам, исчисление и удержание суммы налога с доходов производится налоговым агентом по соответствующим пониженным ставкам при условии предъявления иностранной организацией налоговому агенту подтверждения, предусмотренного пунктом 1 статьи 312 НК 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, 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.

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.

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

В 2005-2006 годах дивиденды Общим собранием акционеров Эмитента не объявлялись (не начислялись) и, соответственно, не выплачивались.

2007 год	
<i>Категория акций</i>	акции обыкновенные именные бездокументарные акции привилегированные именные бездокументарные
<i>Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Эмитента каждой категории (типа) в расчете на одну акцию</i>	0,000000571 руб. на одну обыкновенную акцию Общества 0,000000571 руб. на одну привилегированную акцию Общества
<i>Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Эмитента каждой категории (типа) в совокупности по всем акциям одной категории (типа)</i>	406 404,19 руб. всего, в т.ч.: – 399 897,36 руб. по обыкновенным акциям; – 6 506,83 руб. по привилегированным акциям.
<i>Наименование органа управления Эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям Эмитента</i>	годовое Общее собрание акционеров
<i>Дата проведения собрания (заседания) органа управления Эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления Эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов</i>	11 мая 2007 года Протокол № 2 от 23 мая 2007 года
<i>Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям Эмитента</i>	60 дней со дня принятия решения об их выплате
<i>Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям Эмитента</i>	в денежной форме
<i>Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям Эмитента</i>	2006 год

<i>Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям Эмитента одной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов</i>	219 471,82 руб. всего, в т.ч.: – 219 471,82 руб. по обыкновенным акциям; – 0 руб. по привилегированным акциям.
<i>В случае, если объявленные дивиденды по акциям Эмитента не выплачены или выплачены Эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты объявленных дивидендов</i>	объявленные дивиденды по акциям Эмитента выплачены Эмитентом не в полном объеме в связи с отсутствием у Эмитента платежных реквизитов части акционеров, имеющих право на получение объявленных дивидендов
<i>Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям Эмитента, указываемые Эмитентом по собственному усмотрению</i>	отсутствуют

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

10.10. 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.

Иная информация об Эмитенте и его ценных бумагах, не указанная в предыдущих пунктах Проспекта ценных бумаг, приводимая по усмотрению Эмитента:

На дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг (30.04.2008г.) Эмитентом осуществляется размещение дополнительных акций по открытой подписке, на основании решения об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных акций, принятого внеочередным Общим собранием акционеров Эмитента 05 декабря 2007 года (протокол № 3 от 07 декабря 2007 года).

В соответствии с Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг, утвержденным Советом директоров эмитента 12 декабря 2007 года (протокол № 30 от 14 декабря 2007 года), зарегистрированным ФСФР России 17 января 2008 года (государственный регистрационный номер выпуска 1-01-10420-А-012D), размещаются акции именные обыкновенные бездокументарные, в количестве 440 550 372 763 (Четыреста сорок миллиардов пятьсот пятьдесят миллионов триста семьдесят две тысячи семьсот шестьдесят три) штуки, номинальной стоимостью 0,01 (Ноль целых одна сотая) рубля каждая, с предоставлением акционерам Эмитента преимущественного права приобретения ценных бумаг дополнительного выпуска в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных именных акций Эмитента.

Цена размещения одной дополнительной обыкновенной именной бездокументарной акции Эмитента, в том числе для лиц, имеющих преимущественное право приобретения дополнительных акций, составляет 0,025 (Ноль целых двадцать пять тысячных) рубля. Цена размещения определена решением Совета директоров Эмитента, принятым 01 апреля 2008 года (протокол № 8 от 01 апреля 2008 года).

Дата начала размещения ценных бумаг дополнительного выпуска:
02 апреля 2008 года

Дата окончания размещения ценных бумаг дополнительного выпуска:
Наиболее ранняя из следующих дат:

- 1) дата размещения последней акции дополнительного выпуска, либо
- 2) 22-й (Двадцать второй) рабочий день с даты начала размещения (04 мая 2008 года).

Подробная информация о размещаемых путем открытой подписки дополнительных акциях Эмитента размещена на странице в сети Интернет <http://www.tgc-2.ru>.

В связи с тем что на дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг окончательное количество ценных бумаг, которое будет фактически размещено путем открытой подписки, неизвестно, сведения о размере уставного капитала и его разбивка на обыкновенные и привилегированные акции в настоящем Проспекте ценных бумаг приведены по размещенным акциям Эмитента, в отношении которых осуществлена государственная регистрация отчетов об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг и сведения о которых в установленном законодательством РФ порядке внесены в Устав Эмитента и зарегистрированы.

Аудиторская Компания "Баланс.ЛТД"

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-038-03-06
по финансовой (бухгалтерской) отчетности
Открытого акционерного общества
"Территориальная генерирующая компания № 2"
за период
с 19 апреля по 31 декабря 2005 г. включительно**

Москва 2006 г.

Москва

Копия верна

16-000-000000

16-000-000000

16.000.000.000

194

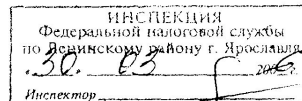
**Генеральному директору
ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2"**

Сведения об аудиторе:

Наименование	Общество с ограниченной ответственностью "Аудиторская Компания "Баланс.ЛТД"
ИНН / КПП	7714067042/774301001
Государственная регистрация	Дата государственной регистрации - 11.03.1992 Номер свидетельства о государственной регистрации - 230.971 Регистрирующий орган - Московская регистрационная палата Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись - 1027739342487 Дата внесения записи в ЕГРЮЛ - 09.10.2002
Место нахождения	125212, г. Москва, Головинское ш., д.5
Почтовый адрес	125413, г. Москва, а/я 11
Телефон	(495) 788-19-45
Телефакс	(495) 788-19-44
Лицензии	- на осуществление аудиторской деятельности № Е 003595, выдана в соответствии с приказом Министерства финансов Российской Федерации от 04.03.2003 № 60 на срок 5 лет; - на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, № Б 328148 от 25.06.2003, выдана Управлением Федеральной службы безопасности по Москве и Московской области, срок действия до 15.04.2007
Членство в аккредитованном профессиональном аудиторском объединении	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР)

Сведения об аудируемом лице:

Наименование	Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания № 2"
ИНН / КПП	7702070139/760402001
Государственная регистрация	Дата государственной регистрации – 19.04.2005 Номер свидетельства о государственной регистрации – 000978059 Регистрирующий орган – Инспекция Федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Ярославля Основной государственный регистрационный номер, за которым в Единый государственный реестр юридических лиц (ЕГРЮЛ) внесена запись – 1057601091151 Дата внесения записи в ЕГРЮЛ – 19.04.2005
Место нахождения	150040, РФ, Ярославская обл., г. Ярославль, пр. Октября, д.42
Почтовый адрес	150040, РФ, Ярославская обл., г. Ярославль, пр. Октября, д.42
Телефон	(4852) 79-75-54
Телефакс	(4852) 79-74-70

Копия верна*Генеральный директор**Получено**19.04.2005**19.04.2005*

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества "Территориальная генерирующая компания № 2" (далее – Общество) за период с 19 апреля по 31 декабря 2005 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 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 2005 г. и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 19 апреля по 31 декабря 2005 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

Генеральный директор
Общества с ограниченной ответственностью
"Аудиторская Компания "Баланс.ЛТД"

В.С. Тищенко

Руководитель проверки
(квалификационный аттестат на право осуществления
аудиторской деятельности в области общего аудита
№ К016742, срок действия неограничен)

В.А. Худяков



21 марта 2006 г.

Копия верна

Имя и фамилия

Александр

Дата

*196
3*

(в ред. Приказа Минфина РФ от 22.07.2003 № 67н)

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 1 января 2006г.

Форма № 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания №2"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности Производство тепловой энергии

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество/Открытое акционерное общество

по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. / млн.-руб. (ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ

Адрес 150040, Ярославская обл, г.Ярославль, пр-кт.Октября, д.42

КОДЫ		
0710001		
2005	12	31
76535270		
7606053324		
74.14		
47	16	
384 / 385		

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

Актив	Код НИ/стат	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110/110	-	-
Основные средства	120/120	-	-
Незавершенное строительство	130/130	-	-
Доходные вложения в материальные ценности	135/135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140/140	-	-
Отложенные налоговые активы	145/145	-	40
Прочие внеоборотные активы	150/150	-	-
ИТОГО по разделу I	190/190	-	40
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210/210	-	2 271
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211/211	-	19
животные на выращивании и откорме	212/212	-	-
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213/213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214/214	-	-
товары отгруженные	215/215	-	-
расходы будущих периодов	216/216	-	2 252
прочие запасы и затраты	217/217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220/220	-	143
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230/230	-	-
в том числе:			
покупатели и заказчики	231/231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240/240	-	368
в том числе:			
покупатели и заказчики	241/241	-	-
Краткосрочные финансовые вложения	250/250	-	-
Денежные средства	260/260	-	6 945
Прочие оборотные активы	270/270	-	-
ИТОГО по разделу II	290/290	-	9 727
БАЛАНС	300/300	-	9 767

Копия верна

Итого по разделу I

Итого

Итого по разделу II

137
4

Пассив	Код НИ/стат	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛЫ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410/410	-	10 000
Собственные акции, выкупленные у акционеров	415/411	(-)	(-)
Добавочный капитал	420/420	-	-
Резервный капитал	430/430	-	-
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431/431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432/432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470/470	-	(308)
ИТОГО по разделу III	490/490	-	9 692
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510/510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515/515	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	520/520	-	-
ИТОГО по разделу IV	590/590	-	-
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610/610	-	-
Кредиторская задолженность	620/620	-	75
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621/621	-	-
задолженность перед персоналом организации	624/622	-	32
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625/623	-	21
задолженность по налогам и сборам	626/624	-	12
прочие кредиторы	628/625	-	10
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630/630	-	-
Доходы будущих периодов	640/640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650/650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660/660	-	-
ИТОГО по разделу V	690/690	-	75
БАЛАНС			
	700/700	-	9 767
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910/910	-	-
в том числе по лизингу	911/911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920/920	-	-
Товары, принятые на комиссию	930/930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940/940	-	-
Обеспечение обязательств и платежей полученные	950/950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные	960/960	-	-
Износ жилищного фонда	970/970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980/980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990/990	-	-

Руководитель

(подпись)

НЕСВЕТАЙЛОВ В.Ф.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

КОНЫКОВА Г.А.

(расшифровка подписи)

" 31 " декабря 2005 г.

Копия верна

Главный бухгалтер

(подпись)

Г.А.Конькова

158

(в ред. Приказа Минфина РФ от 22.07.2003 № 67н)

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 2005 г.

Форма № 2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания №2"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности Производство тепловой энергии

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое

акционерное общество/Открытое акционерное общество

по ОКФС / ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. / млн.-руб. (ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ

КОДЫ

0710002

2006 | 3 | 7

76535270

7606053324

74.14

47

16

384 / 385

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код НИ/стат				
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)	010/010	-	-	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020/020	(-)	(-)	(-)	(-)
Валовая прибыль	029/029	-	-	-	-
Коммерческие расходы	030/030	(-)	(-)	(-)	(-)
Управленческие расходы	040/040	(-)	(-)	(-)	(-)
Прибыль (убыток) от продаж	050/050	-	-	-	-
Прочие доходы и расходы					
Проценты к получению	060/060	-	-	-	-
Проценты к уплате	070/070	(-)	(-)	(-)	(-)
Доходы от участия в других организациях	080/080	-	-	-	-
Прочие операционные доходы	090/090	5 006	-	-	-
Прочие операционные расходы	100/100	(5 002)	(-)	(-)	(-)
Внерезидентские доходы	120/120	-	-	-	-
Внерезидентские расходы	130/130	(352)	(-)	(-)	(-)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140/140	(348)	-	-	-
Отложенные налоговые активы	150/141	40	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	160/142	-	-	-	-
Текущий налог на прибыль	170/150	(-)	(-)	(-)	(-)
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190/190	(308)	-	-	-
СПРАВОЧНО	200/200	44	-	-	-
Постоянные налоговые обязательства (активы)					
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	-	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-	-	-

Копия верна

Главный бухгалтер

Трилли

Т.А. КОЗЛОВА

134
6

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

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

Руководитель

НЕСВЕТАЙЛОВ В.Ф.

Главный бухгалтер

КОНЬКОВА Г.А.

(подпись)

(расшифровка подписи)

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 7 " марта

2006 г.

Копия верна

Главный бухгалтер

Несвета

Г.А. Конькова

1603

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2005 г.

Форма № 3 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания №2"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности Производство тепловой энергии

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое

акционерное общество / Открытое акционерное общество

по ОКФС / ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710003		
2006	3	7
76535270		
7606053324		
74.14		
47	16	
384 / 385		

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код НИ/стат					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	-	-	-	-	-
2004 г. (предыдущий год)	020	X	X	X	-	-
Изменения в учетной политике						
Результат от переоценки объектов основных средств	030	X	-	X	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	040	-	-	-	-	-
Результат от пересчета иностранных валют	050	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	060	X	X	X	-	-
Дивиденды	070	X	X	X	(-)	-
Отчисления в резервный фонд	080	X	X	-	(-)	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	090	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	100	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	110	-	X	X	-	-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	120	(-)	X	X	X	(-)
уменьшения количества акций	130	(-)	X	X	X	(-)
реорганизации юридического лица	140	(-)	X	X	(-)	(-)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	150	-	-	-	-	-
2005 г. (отчетный год)	160	X	X	X	-	-
Изменения в учетной политике						
Результат от переоценки объектов основных средств	170	X	-	X	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	180/100	-	-	-	-	-
Результат от пересчета иностранных валют	190	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	200	X	X	X	(308)	(308)
Дивиденды	210	X	X	X	(-)	-

Копия верна

Главный бухгалтер

М.И.И.

Г.А.Колосов

16/8

1	2	3	4	5	6	7
Отчисления в резервный фонд	220/110	X	X	-	(-)	-
Увеличение величины капитала за счет:	230/121	-	X	X	X	-
дополнительного выпуска акций						
увеличения номинальной стоимости акций	240/122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	250/123	-	X	X	-	-
прочее	251	10 000	-	-	-	10 000
Уменьшение величины капитала за счет:	260/131	(-)	X	X	X	(-)
уменьшения номинала акций						
уменьшения количества акций	270/132	(-)	X	X	X	(-)
реорганизации юридического лица	280/133	(-)	X	X	(-)	(-)
	281	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
Остаток на 31 декабря отчетного года	290/140	10 000	-	-	(308)	9 692

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Наименование	Код НИ/стат				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)	300				
данные предыдущего года	310	-	-	(-)	-
данные отчетного года	320	-	-	(-)	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами					
(наименование резерва)	330				
данные предыдущего года	340	-	-	(-)	-
данные отчетного года	350	-	-	(-)	-
Оценочные резервы					
(наименование резерва)	360				
данные предыдущего года	370	-	-	(-)	-
данные отчетного года	380	-	-	(-)	-

Копия верна

Главный бухгалтер

Толстова

Г.А. Толстова

10.2.18

1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов					
(наименование резерва)	390				
данные предыдущего года	400	-	-	(-)	-
данные отчетного года	410	-	-	(-)	-

Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
Наименование	Код НИ/стат				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	420/200	-		9 692	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		За отчетный год	За предыдущий год	За отчетный год	За предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:	430/210	-	-	-	-
расходы по обычным видам деятельности - всего					
в том числе:					
	440	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	450/220	-	-	-	-
в том числе:					
	460	-	-	-	-

Руководитель

(подпись)

НЕСВЕТАЙЛОВ В.Ф.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

КОНЬКОВА Г.А.

(расшифровка подписи)

" 7 " марта

2006 г.

Копия верна

Главный бухгалтер

КОНЬКОВА

Г.А. Конькова

162/16

(в ред. Приказа Минфина РФ от 22.07.2003 № 67н)

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2005 г.

Форма № 4 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

КОДЫ

0710004

2006 | 3 | 7

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания №2"

по ОКПО

76535270

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

7606053324

Вид деятельности Производство тепловой энергии

по ОКВЭД

74.14

Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое

по ОКФС / ОКФС

47

16

акционерное общество/Открытое акционерное общество

по ОКЕИ

384 / 385

Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код НИ/ стат				
1	2	3		4	
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	-		-	
Движение денежных средств по текущей деятельности					
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	-		-	
	030	-		-	
Прочие доходы	040	10 275		-	
Денежные средства, направленные:	050	3 330		-	
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	060/150	(1 413)		(-)	
на оплату труда	070/160	(496)		(-)	
на выплату дивидендов, процентов	080/170	(-)		(-)	
на расчеты по налогам и сборам	090/180	(341)		(-)	
	100	(-)		(-)	
на прочие расходы	110	(1 080)		(-)	
	120	-		-	
Чистые денежные средства от текущей деятельности	130	6 945		-	
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности					
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	140/210	-		-	
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	150/220	-		-	
Полученные дивиденды	160/230	-		-	
Полученные проценты	170/240	-		-	
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	180/250	-		-	
	190	-		-	
Приобретение дочерних организаций	200/280	(-)		(-)	
	210	-		-	
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	220/290	(-)		(-)	
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	230/300	(-)		(-)	
Займы, предоставленные другим организациям	240/310	(-)		(-)	
	250	-		-	
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	260/340	-		-	
Движение денежных средств по финансовой деятельности	270	-		-	
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг		-		-	
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	280	12		-	

Копия верна

Главный бухгалтер

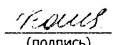
Копия

И. А. Копылова

164
11

1	2	3	4
	290	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	300	(12)	(-)
Погашение обязательств по финансовой аренде	310	(-)	(-)
	320	(-)	(-)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	330	-	-
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	340	6 945	-
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	350	6 945	-
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	360	-	-

Руководитель  НЕСВЕТАЙЛОВ В.Ф.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  КОНЬКОВА Г.А.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 7 " марта 2006 г.

Копия верна

Главный бухгалтер

Несветайлов

Г.А. Конькова

165
12

(в ред. Приказа Минфина РФ от 22.07.2003 № 67н)

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2005 г.

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания №2"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности Производство тепловой энергии

Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое

акционерное общество / Открытое акционерное общество

Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

Форма № 5 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710005		
2005	12	31
76535270		
7606053324		
74.14		
47	16	
384 / 385		

Нематериальные активы

Показатель		На начало отчетного года	Поступило	Выбыло	На конец отчетного периода
наименование	код НИ/стат				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010/010	-	-	(-)	-
в том числе:	011/011	-	-	(-)	-
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011/011	-	-	(-)	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012/012	-	-	(-)	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013/013	-	-	(-)	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014/014	-	-	(-)	-
у патентообладателя на селекционные достижения	015/015	-	-	(-)	-
Организационные расходы	020/020	-	-	(-)	-
Деловая репутация организации	030/030	-	-	(-)	-
	040	-	-	(-)	-
Прочие	050/040	-	-	(-)	-

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код НИ/стат		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	060/050	-	-
в том числе:	061	-	-

Копия верна

Главный бухгалтер

Ильин

166
13

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код НИ/стат				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	-	-	(-)	-
Сооружения и передаточные устройства	080	-	-	(-)	-
Машины и оборудование	090	-	-	(-)	-
Транспортные средства	100	-	-	(-)	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	110	-	-	(-)	-
Рабочий скот	120	-	-	(-)	-
Продуктивный скот	130	-	-	(-)	-
Многолетние насаждения	140	-	-	(-)	-
Другие виды основных средств	150	-	-	(-)	-
Земельные участки и объекты природопользования	160	-	-	(-)	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	170	-	-	(-)	-
Итого	180	-	-	(-)	-

Показатель		код НИ/стат	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	1			
	1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего		190/140	-	-
в том числе:				
зданий и сооружений		191	-	-
машин, оборудования, транспортных средств		192	-	-
других		193	-	-
Передано в аренду объектов основных средств - всего		200	-	-
в том числе:				
здания		201	-	-
сооружения		202	-	-
		203	-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию		210	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего		220	-	-
в том числе:				
		221	-	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации		230	-	-
Справочно.		код НИ/стат	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
		2	3	4
	Результат от переоценки объектов основных средств:	240	-	-
	первоначальной (восстановительной) стоимости	241/171	-	-
амортизации	242/172	-	-	
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации		код НИ/стат	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
		2	3	4
		250	-	-

Копия верна

Иванов Иван

Иванов

10.7/14

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код НИ/стат				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	260	-	-	(-)	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	270	-	-	(-)	-
	280	-	-	(-)	-
Прочие	290	-	-	(-)	-
Итого	300	-	-	(-)	-
	код НИ/стат	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	310	-	-		

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 НИ/стат				
1	2	3	4	5	6
Всего	320/310	-	-	(-)	-
в том числе:					
	321	-	-	(-)	-
Справочно.		код НИ/стат	На начало отчетного года	На конец отчетного года	
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам		2	3	4	
		330/320	-	-	
		код НИ/стат	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года	
Сумма не давших положительных результатов расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы		2	3	4	
		340	-	-	

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код НИ/стат				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	350/410	-	-	(-)	-
в том числе:					
	351	-	-	(-)	-
Справочно.		код НИ/стат	На начало отчетного года	На конец отчетного периода	
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами		2	3	4	
		360	-	-	
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные как безрезультатные		370	-	-	

Копия верна

Иванов

Иванов

Иванов

*168
15*

Финансовые вложения					
Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код НИ/стат	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	380/510	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	381/511	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	390/515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	400/520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	401	-	-	-	-
Предоставленные займы	410	-	-	-	-
Депозитные вклады	420	-	-	-	-
Прочие	430/535	-	-	-	-
Итого	440/540	-	-	-	-
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:	450/550	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	451/551	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	451/551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	460/555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	470/560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	471/561	-	-	-	-
Прочие	480/565	-	-	-	-
Итого	490/570	-	-	-	-
Справочно.	500/580	-	-	-	-
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	500/580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	510/590	-	-	-	-

Копия сертификата

Итого

1000000 - 0000000

169
к

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		код НИ/ стат	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование				
1		2	3	4
Дебиторская задолженность:		520	-	368
краткосрочная - всего				
в том числе:		521	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками				
авансы выданные		522	-	238
прочая		523	-	130
долгосрочная - всего		530	-	-
в том числе:		531	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками				
авансы выданные		532	-	-
прочая		533	-	-
Итого		540	-	368
Кредиторская задолженность:		550	-	75
краткосрочная - всего				
в том числе:		551	-	-
расчеты с поставщиками и подрядчиками				
авансы полученные		552	-	-
расчеты по налогам и сборам		553	-	12
кредиты		554	-	-
займы		555	-	-
прочая		556	-	63
долгосрочная - всего		560	-	-
в том числе:		561	-	-
кредиты				
займы		562	-	-
		563	-	-
Итого		570	-	75

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		код НИ/ стат	За отчетный год	За предыдущий год
наименование				
1		2	3	4
Материальные затраты		580/710	-	-
Затраты на оплату труда		590/720	-	-
Отчисления на социальные нужды		600/730	-	-
Амортизация		610/740	-	-
Прочие затраты		620/750	-	-
Итого по элементам затрат		630/760	-	-
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):		640/765	-	-
незавершенного производства				
расходов будущих периодов		650/766	2 252	-
резервов предстоящих расходов		660/767	-	-

Копия верна

Итого

Итого

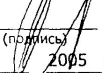
10
А

Обеспечения

Показатель		код НИ/ стат	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование				
1		2	3	4
Полученные - всего		670	-	-
в том числе:		671	-	-
векселя				
Имущество, находящееся в залоге		680	-	-
из него:		681	-	-
объекты основных средств				
ценные бумаги и иные финансовые вложения		682	-	-
прочее		683	-	-
		684	-	-
Выданные - всего		690	-	-
в том числе:		691	-	-
векселя				
Имущество, переданное в залог		700	-	-
из него:		701	-	-
объекты основных средств				
ценные бумаги и иные финансовые вложения		702	-	-
прочее		703	-	-
		704	-	-

Государственная помощь

Показатель наименование	код НИ/ стат	Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	710/910	-	-	-	-
	711	-	-	-	-
Бюджетные кредиты - всего	720/920	-	-	-	-
	721	-	-	-	-

Руководитель  НЕСВЕТАЙЛОВ В.Ф.
" 31 " декабря 2005 г.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  КОНЬКОВА Г.А.
(подпись) (расшифровка подписи)

Копия верна

В.С. Светайлов

Г.А. Конькова

17/18

Копия верна

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 2»

БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2005 ГОД

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

*112
19*

19

РАЗДЕЛ 1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ**1.1 Государственная регистрация и уставный капитал**

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 2» (сокращенное фирменное наименование – ОАО «ТГК-2») (далее – Общество) учреждено по решению единственного учредителя ОАО РАО «ЕЭС России» (распоряжение от 18 апреля 2005 года № 93р «Об учреждении ОАО «ТГК-2»).

Государственная регистрация произведена Инспекцией Федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Ярославля – 19 апреля 2005 года. ОГРН 1057601091151.

Осуществлена постановка на налоговый учет в Инспекции Федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Ярославля – 19 апреля 2005 года. Присвоены коды ИНН/КПП: 7606053324/760601001.

Согласно информационному письму ЯРОСЛАВЛЬСТАТА от 25 апреля 2005 года № 08-01-01/35525, Общество включено в состав Единого государственного регистра предприятий и организаций (ЕГРПО).

Уставный капитал составляет – 10 000 000 руб. Размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 1 (одна) копейка каждая в количестве 1 000 000 000 штук на общую сумму по номинальной стоимости – 10 000 000 руб.

ОАО «ТГК-2» является 100 % дочерним предприятием ОАО РАО «ЕЭС России».

Место нахождения Общества: 150040, г. Ярославль, проспект Октября, д. 42.

1.2 Основные виды деятельности

Согласно п. 3.2 ст. 3 Устава, Общество вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные законом, в том числе:

- осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами;
- деятельности по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии;
- деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности);
- выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений;

173
46

- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- надзор за безопасным обслуживанием электрических и теплоиспользующих установок у потребителей, подключенных к тепловым и электрическим сетям общества;
- производство электрической и тепловой энергии;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
- обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатация пожароопасных производственных объектов;
- иные виды деятельности.

В отчетном году получены лицензии:

- На эксплуатацию пожароопасных производственных объектов.

Лицензия № 3/01340, выдана Главным государственным инспектором Российской Федерации по пожарному надзору 08 июля 2005 года, действительна до 08 июля 2010 года

- На эксплуатацию взрывоопасных производственных объектов.

Лицензия № ЭВ-18-000040, выдана управлением по технологическому и экологическому надзору Ростехнадзора по Ярославской области 14 июля 2005 года, действительна до 14 июля 2010 года.

- На водопользование.

Лицензия № КОС 00244, выдана отделом водных ресурсов по Костромской области Верхне-Волжского БВУ 22 июня 2005 года, действительна до июля 2010 года

1.3 Состав Совета директоров

Аханов Дмитрий Сергеевич – Начальник Департамента стратегии Центра управления реформой ОАО «РАО ЕЭС России»;

Быханов Евгений Николаевич – Заместитель генерального директора фонда «Института профессиональных директоров»;

Долин Юрий Ефимович – Заместитель Управляющего директора, Исполнительный директор Бизнес единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России»;

Еремеев Максим Александрович – Советник фонда «Института профессиональных директоров»;

Зенюков Игорь Аликович – Начальник отдела Департамента корпоративного управления Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»;

Непша Валерий Васильевич – Заместитель генерального директора Фонда «Института профессиональных директоров»;

Несветаилов Василий Федорович – генеральный директор ОАО «ТГК-2»;

Орлов Александр Константинович – Советник Фонда «Института профессиональных директоров»;

Флегонтов Владимир Данилович – Советник Фонда «Института профессиональных директоров»;

Цыба Евгений Владимирович – Начальник Управления повышения эффективности операционной и инвестиционной деятельности Бизнес единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России»;

Штыков Дмитрий Викторович – Генеральный директор Фонда «Института профессиональных директоров».

1.4 Состав Правления

Несветаилов Василий Федорович – Генеральный директор ОАО «ТГК-2»;

Ломоносова Ольга Сергеевна – Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-2» по правовым вопросам;

Шилов Владимир Евгеньевич – Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-2» по логистике.

РАЗДЕЛ 2. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА

2.1 Основа для составления бухгалтерской отчетности

Бухгалтерский отчет сформирован в соответствии с действующими правилами бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федеральным законом от 21 ноября 1996 года № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете»; Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденным приказом Минфина РФ от 09 декабря 1998 года № 60н; Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденного приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 года № 34н; Положением по учетной политике для целей бухгалтерского

учета ОАО «ТГК-2», утвержденным приказом ОАО «ТГК-2» от «15» июля 2005 года № 17 .

Положение по учетной политике для целей бухгалтерского учета разработано исходя из следующих допущений:

- активы и обязательства Общества существуют обособленно от активов и обязательств его собственников и активов и обязательств других организаций (допущение имущественной обособленности);
- Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке (допущение непрерывности деятельности);
- принятая Обществом учетная политика применяется последовательно от одного отчетного года к другому (допущение последовательности применения учетной политики);
- факты хозяйственной деятельности Общества относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности).

2.2 Основные положения учетной политики, в части представленных в отчетности показателей

2.2.1 Материально-производственные запасы (МПЗ)

МПЗ учитываются по фактической себестоимости приобретения.

При отпуске в производство и при ином выбытии, МПЗ оцениваются по средней себестоимости.

Транспортно-заготовительные расходы принимаются к учету путем непосредственного (прямого) включения их в фактическую стоимость материалов.

2.2.2 Расходы будущих периодов (РБП)

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам, учитываются как расходы будущих периодов.

В составе РБП учитываются:

- расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных по договорам купли-продажи;
- расходы на приобретение лицензий;

- расходы подготовительного периода к началу операционной деятельности Общества

В составе расходов подготовительного периода учитываются следующие расходы: заработная плата, единый социальный налог, материалы (канцелярские принадлежности), услуги сторонних организаций, связанные с управленческой деятельностью Общества, командировочные расходы, представительские расходы. Списание расходов подготовительного периода осуществляется, с месяца начала операционной деятельности, ежемесячно равными долями, до конца текущего года.

2.2.3 Оценка дебиторской задолженности

Расчеты с дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен предусмотренных договорами и сложившихся остатков по расчетам.

Резерв по сомнительным долгам не формируется.

2.2.4 Оценка кредиторской задолженности

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств согласно расчетным документам.

2.2.5 Бухгалтерский учет расчетов по налогу на прибыль

Бухгалтерский учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется с применением Положения по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 19 ноября 2002 года № 114н.

При формировании текущего налога на прибыль применяется способ, при котором под отложенным налоговым активом и (или) отложенным налоговым обязательством понимается разница возникших и погашенных в текущем отчетном (налоговом) периоде налоговых активов и обязательств.

2.2.6 Уровень существенности показателей бухгалтерской отчетности

Раскрытие отдельных показателей в пояснительной записке к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках осуществляется с учетом уровня существенности таких показателей.

Существенным, признается показатель, сумма которого за отчетный год составила не менее 5 процентов валюты баланса, выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг.

117
28

РАЗДЕЛ 3. РАСКРЫТИЕ ОТДЕЛЬНЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ФОРМ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ

3.1 Форма № 1 «Бухгалтерский баланс» (тыс. руб.)

Строка 216 «Расходы будущих периодов» включает суммы расходов, произведенных в отчетном периоде, но относящихся к будущим отчетным периодам:

- | | |
|--|-------|
| • расходы подготовительного периода к началу операционной деятельности | 1 964 |
| • расходы на лицензирование | 233 |
| • расходы на программное обеспечение | 55 |
| Всего: | 2 252 |

Расходы подготовительного периода к началу операционной деятельности включают:

- | | |
|--|-----|
| • Заработная плата сотрудников и отчисления единого социального налога | 828 |
| • Командировочные расходы | 205 |
| • Информационные и образовательные услуги сторонних организаций, связанные с управленческой деятельностью Общества | 701 |
| • Арендные платежи по договору аренды жилого помещения | 230 |

3.2 Форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках»

3.2.1 Финансово-хозяйственные операции отчетного года связаны с проведением мероприятий по государственной регистрации Общества, формированием уставного капитала и подготовкой к началу операционной деятельности.

По итогам года получены следующие финансовые показатели (тыс. руб.):

- | | |
|---|-------|
| • Прибыль/убыток от продаж | (нет) |
| • Превышение операционных доходов над расходами | 4 |
| • Превышение внереализационных расходов над доходами | 352 |
| • Прибыль/убыток до налогообложения | (348) |
| • Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи | 40 |
| • Чистая прибыль (нераспределенная прибыль/убыток) отчетного года | (308) |

3.2.2 Состав прочих операционных доходов и расходов

В составе прочих операционных доходов учтены доходы в виде процентов, начисленных на остаток средств на банковском счете в сумме 6 636 руб., доходы от продажи

1/31
2/5

собственных акций Общества в сумме 4 999 999 руб. 99 коп.

В составе прочих операционных расходов учтены расходы от продажи собственных акций в сумме 4 999 999 руб. 99 коп., расходы по оплате услуг банка за расчетно-кассовое обслуживание в сумме 2 200 руб.

3.2.3 Отражение в учете и отчетности операции по продаже собственных акций

Согласно Распоряжению ОАО РАО «ЕЭС России» от 18 апреля 2005 года № 93-р «Об учреждении ОАО «ТГК-2», все акции оплачиваются в течение 1 (одного) месяца с момента государственной регистрации ОАО «ТГК-2».

По состоянию на 30 мая 2005 года, ОАО РАО «ЕЭС России» оплатило 5 000 000 руб. 01 коп. (50 % + 1 акция).

В этой связи, в соответствии с пунктом 1 статьи 34 Закона РФ «Об акционерных обществах», номинальная стоимость возвращенных акций, не оплаченных акционером в срок, в сумме 4 999 999 руб. 99 коп., была отражена на балансе Общества.

По договору купли-продажи ценных бумаг от 05 декабря 2005 года № 001/05, акции по номинальной стоимости, на сумму 4 999 999 руб. 99 коп. переданы в собственность ОАО РАО «ЕЭС России».

3.2.4 Состав внереализационных расходов (тыс. руб.)

• Госпошлины за рассмотрение ходатайств по антимонопольному законодательству, за выпуск акций, за регистрацию юридического лица	171
• Расходы на благотворительные цели	100
• Компенсация расходов ревизионной комиссии	10
• Квартальное вознаграждение членам ревизионной комиссии	71
Всего:	352

РАЗДЕЛ 5. ЗАВЕРШЕНИЕ ФОРМИРОВАНИЯ СТРУКТУРЫ ОБЩЕСТВА

ОАО «ТГК-2» - генерирующая компания, как субъект отрасли «Электроэнергетика», формируется в соответствии с Концепцией Стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» на 2003-2008 г.г. «5+5».

Территориальные генерирующие компании (ТГК) - это компании, созданные на базе генерирующих активов АО-энерго, укрупненные по региональному признаку и по принципу максимального увеличения размера новых компаний при обеспечении конфигурации, не

179
26

препятствующей свободному ценообразованию на оптовом рынке электроэнергии. Перечень и состав ТК определяется решением Совета директоров РАО «ЕЭС России».

В 2006 году ТК будут обособлены от РАО «ЕЭС России». Выделяемые ТК будут представлять собой операционные компании (переведенные на одну акцию).

Базовым вариантом формирования ТК является создание холдинговой компании – 100 % дочернего предприятия РАО «ЕЭС России» – в уставный капитал которой вносятся принадлежащие РАО «ЕЭС России» пакеты акций региональных генерирующих компаний (РГК). После создания ТК предложат акционерам РГК обменять свои акции в РГК на акции ТК (головной компании).

После этого акционеры ТК могут в индивидуальном порядке принимать решение о присоединении РГК к головной компании ТК либо о слиянии отдельных РГК, входящих в данную ТК, между собой.

Формирование ОАО «ТГК-2» осуществляется по базовому варианту, с присоединением следующих РГК: ОАО «Архангельская генерирующая компания», ОАО «Костромская генерирующая компания», ОАО «Новгородская генерирующая компания», ОАО «Тверская генерирующая компания», ОАО «Ярославская энергетическая компания» с последующим внесением акций ОАО «Вологодская ТЭЦ» в оплату дополнительной эмиссии акции ОАО «ТГК-2».

ОАО «ТГК-2» помимо генерирующих станций будет включать, также, активы тепловых сетей и котельных.

В период подготовки бухгалтерского отчета, поступила информация о том, что внеочередными собраниями акционеров РГК: ОАО «Архангельская генерирующая компания», ОАО «Новгородская генерирующая компания», ОАО «Тверская генерирующая компания», ОАО «Вологодская ТЭЦ», состоявшимися 27 февраля 2006 года, приняты решения о присоединении к ОАО «ТГК-2».

Вопрос о присоединении РГК: ОАО «Костромская генерирующая компания» и ОАО «Ярославская генерирующая компания» будет рассматриваться внеочередными собраниями акционеров данных компаний 27 марта 2006 года.

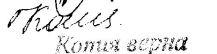
Генеральный директор



Копия верна

В.Ф. Несветайлов


Главный бухгалтер



Копия верна

Г.А. Конькова

Генеральный директор



Главный бухгалтер

№2
д7

**ПРИЛОЖЕНИЕ II. Бухгалтерская (финансовая) отчетность Эмитента за 2006 заверченный
финансовый год**

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 2»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
2006 год

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности**

Акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2»:

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвоутерхаусКуперс Аудит»
(ЗАО «ПвК Аудит»)

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве

Лицензия на осуществление аудита № Е000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г. Лицензия действительна по 20 мая 2007 г.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 2» (сокращенное наименование - ОАО «ТГК-2»)

Российская Федерация, Ярославская область, г Ярославль, пр-т Октября д.42

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица №1057601091151 от 19 апреля 2005 года выдано Инспекцией федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Ярославля.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного
общества «Территориальная генерирующая компания №2»:**

Акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2»:

- 1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуется «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.
- 3 Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества за период с 19 апреля по 31 декабря 2005 г. включительно была проверена другой аудиторской организацией, выпустившей аудиторское заключение с выражением безоговорочно положительного мнения, датированное 21 марта 2006 г.
- 4 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

(стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал 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 Общества, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.


- 5 По состоянию на 31 декабря 2006 г. в составе дебиторской задолженности по строке 240 бухгалтерского баланса числится не погашенная в срок и необеспеченная дебиторская задолженность в размере 1 102 402 тыс. руб. Резерв по этой задолженности начислен не был. Возможная величина завышения дебиторской задолженности и прибыли оценивается в 1 102 402 тыс. руб.
- 6 По нашему мнению, за исключением влияния на финансовую (бухгалтерскую) отчетность обстоятельств, указанных в параграфе 5 настоящего Заключения, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества, отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2006 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

(4)

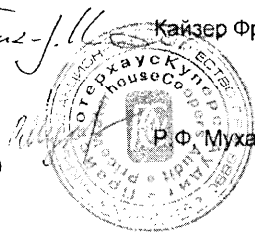
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

- 7 Не изменяя мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества, мы обращаем внимание на то, что как указано в Пояснении 3.16 к прилагаемой годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ТГК-2» за 2006 год, Общество проводит переоценку основных средств по состоянию на 1 января 2007 года, результат которой будет отражен в финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества за 2007 год.

26 апреля 2007 года

Директор акционерного общества  Кайзер Франц Джозеф

Аудитор
Квалификационный аттестат № K009380
в области общего аудита (бессрочный)



Р.Ф. Мухаметрахимова

(5)

Бухгалтерский баланс
на **31 декабря 2006** г.

Форма № 1 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Организация **ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2"** по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика по ИНН

Вид деятельности **Производство тепловой энергии** по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытые акционерные общества / Открытые акционерные общества (ненужное зачеркнуть) по ОКФС/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. / млн.-руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

Местонахождение (адрес)
643,150040,76,,Ярославль,,пр-кт. Октября,42,,.

Коды		
0710001		
2006	12	31
76535270		
7606053324		
40.30.1		
47	16	
384/385		

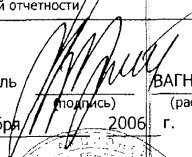
Дата утверждения
Дата отправки (принятия)

Актив	Код по-казателя 2	На начало отчетного года 3	На конец отчет-ного периода 4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110/110	-	-
Основные средства	120/120	-	6,212,201
Незавершенное строительство	130/130	-	1,084,389
Доходные вложения в материальные ценности	135/135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140/140	-	390,231
Отложенные налоговые активы	145/145	40	119,058
Прочие внеоборотные активы	150/150	-	-
Итого по разделу I	190/190	40	7,805,879
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210/210	2 271	1,139,440
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211/211	19	1,053,282
животные на выращивании и откорме	212/212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213/213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214/214	-	92
товары отгруженные	215/215	-	-
расходы будущих периодов	216/216	2 252	86,066
прочие запасы и затраты	217/217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220/220	143	73,490
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230/230	-	553,295
в том числе:			
покупатели и заказчики	231/231	-	417,325
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240/240	368	3,022,220
в том числе:			
покупатели и заказчики	241/241	-	1,921,074
Краткосрочные финансовые вложения	250/250	-	276,600
Денежные средства	260/260	6 945	68,238
Прочие оборотные активы	270/270	-	304
в том числе:			
Акции доверительного управления	271/271	-	304
Итого по разделу II	290/290	9 727	12,039,469
БАЛАНС	300/300	9 767	19,845,348

Аудитор

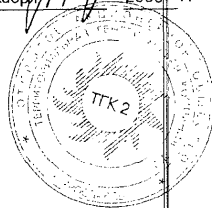
Дата 26 АПР 2007 6

Пассив	Код НИ/стат	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛЫ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410/410	10 000	7 117 127
Собственные акции, выкупленные у акционеров	415/411	(-)	(-)
Добавочный капитал	420/420	-	1 014 537
Резервный капитал	430/430	-	-
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431/431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432/432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470/470	(308)	(49 687)
ИТОГО по разделу III	490/490	9 692	8 081 977
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510/510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515/515	-	399 255
Прочие долгосрочные обязательства	520/520	-	108 029
в том числе:			
долгосрочные лизинговые платежи по договорам лизинга	521	-	108 029
ИТОГО по разделу IV	590/590	-	507 284
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610/610	-	3 351 664
Кредиторская задолженность	620/620	75	915 964
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621/621	-	368 634
задолженность перед персоналом организации	624/622	32	35 864
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	625/623	21	17 534
задолженность по налогам и сборам	626/624	12	130 959
прочие кредиторы	628/625	10	362 973
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630/630	-	20 383
Доходы будущих периодов	640/640	-	53 391
Резервы предстоящих расходов	650/650	-	8 803
Прочие краткосрочные обязательства	660/660	-	-
ИТОГО по разделу V	690/690	75	4 350 205
БАЛАНС			
	700/700	9 767	12 939 466
Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910/910	-	5 853 404
в том числе по лизингу	911/911	-	13 211
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920/920	-	1 062
Товары, принятые на комиссию	930/930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940/940	-	59 074
Обеспечение обязательств и платежей полученные	950/950	-	12 860
Обеспечение обязательств и платежей выданные	960/960	-	1 739 999
Износ жилищного фонда	970/970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980/980	-	304
Нематериальные активы, полученные в пользование	990/990	-	59 530
имущество, находящееся в федеральной собственности	1000	-	3 348
бланки строгой отчетности	1001	-	3

Руководитель  ВАГНЕР А.А.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  КОНЬКОВА Г.А.
(подпись) (расшифровка подписи)

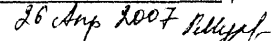
" 31 " декабря 2006 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПравославотекхаусКуперс Аудит"

Аудитор 

Дата 26 Мар 2007 г.



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 2006 г. Форма № 2 по ОКУД
Дата (год, месяц, число) 2006 | 12 | 31
Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания №2" по ОКПО 76535270
Идентификационный номер налогоплательщика ИНН 7606053324
Вид деятельности Производство тепловой энергии по ОКВЭД 40.30.1
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество/Открытое акционерное общество по ОКОПФ / ОКФС 47 | 16
Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ 384 / 385

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код НИ/стат	3	4
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)	010/010	4 465 574	-
в том числе:			
от продажи электроэнергии	011	1 745 152	-
от продажи теплоэнергии	012	2 265 871	-
от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	013	315 085	-
от транспортировки электро- и теплоэнергии	014	138 315	-
от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг непрямолинейного характера	015	1 151	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020/020	(4 344 650)	(-)
в том числе:			
электроэнергии	021	1 695 376	-
теплоэнергии	022	2 171 674	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	023	192 315	-
транспортировки электро- и теплоэнергии	024	283 193	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг непрямолинейного характера	025	2 092	-
Валовая прибыль	029/029	120 924	-
Коммерческие расходы	030/030	(-)	(-)
Управленческие расходы	040/040	(-)	(-)
Прибыль (убыток) от продаж	050/050	120 924	-
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060/060	9 422	-
Проценты к уплате	070/070	(177 217)	(-)
Доходы от участия в других организациях	080/080	-	-
Прочие доходы	090/090	1 212 858	5 006
в том числе:			
прочие доходы	091	1 212 858	5 006
Прочие расходы	100/100	(1 089 876)	(5 354)
в том числе:			
прочие расходы	110	(1 089 876)	(5 354)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140/140	76 111	(348)
Отложенные налоговые активы	150/141	51 294	40
Отложенные налоговые обязательства	160/142	126 315	-
Текущий налог на прибыль	170/150	(-)	(-)
Иные аналогичные обязательные платежи			
в том числе:			
Пени в государственные внебюджетные фонды	180	4	-
Пени по налогам и сборам	181	37	-
Списание ОНА	182	55	-
Списание ОНО	183	(22)	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190/190	1 016	(008)
СПРАВочно	200/200	56 754	56 754
Постоянные налоговые обязательства (активы)			
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

Аудитор

Дата 28 MAR 2007 8

26 MAR 2007

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Показатель наименование	код НИ/ стат	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	210	20 832	4 609	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	122 752	136 499	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	291	532	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	240	-	-	-	-
Отчисления в оценочные резервы	250	X	23 063	X	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	260	602	11 130	-	-

Руководитель

ВАГНЕР А.А.

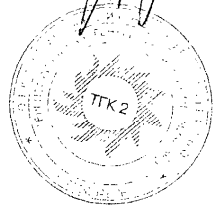
Главный бухгалтер

Travis

КОНЬКОВА Г.А.

" 31 " декабря

2006 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ТрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор

Дата

26 MAR 2007

26 Apr 2007 *Travis*

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

Организация <u>ОАО "Территориальная генерирующая компания №2"</u>	по ОКПО	76535270
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7606053324
Вид деятельности <u>Производство тепловой энергии</u>	по ОКВЭД	40.30.1
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Открытое акционерное общество / Открытое акционерное общество</u>	по ОКОПФ / ОКФС	47 / 16
Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384 / 385

КОДЫ		
0710003		
2007	3	22

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код НИ/стат					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	-	-	-	-	-
2005 г. (предыдущий год)	020	X	X	X	-	-
Изменения в учетной политике						
Результат от переоценки объектов основных средств	030	X	-	X	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	040	-	-	-	-	-
Результат от пересчета иностранных валют	050	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	060	X	X	X	(308)	(308)
Дивиденды	070	X	X	X	(-)	-
Отчисления в резервный фонд	080	X	X	-	(-)	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	090	-	X	X	X	-
увеличения номинальной стоимости акций	100	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	110	-	X	X	-	-
прочее	111	10000	0	0	0	10 000
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	120	(-)	X	X	X	(-)
уменьшения количества акций	130	(-)	X	X	X	(-)
реорганизации юридического лица	140	(-)	X	X	(-)	(-)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	150	10 000	-	-	(308)	9 692
2006 г. (отчетный год)	160	X	X	X	-	-
Изменения в учетной политике						
Результат от переоценки объектов основных средств	170	X	-	X	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	180/100	10 000	-	-	(308)	9 692
Результат от пересчета иностранных валют	190	X	-	X	X	-
Чистая прибыль	200	X	X	X	1 016	1 016
Дивиденды	210	X	X	X	(-)	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Трайвотерхэв/Кперс Аудит"

Аудитор 

Дата 28 МАР 2007
26 Apr 2007

1	2	3	4	5	6	7
Отчисления в резервный фонд	220/110	X	X	-	(-)	-
Увеличение величины капитала за счет:	230/121	-	X	X	X	-
дополнительного выпуска акций						
увеличения номинальной стоимости акций	240/122	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	250/123	7 107 127	X	X	(50 395)	7 056 732
прочее	251	0	1014537	0	0	1 014 537
Уменьшение величины капитала за счет:	260/131	(-)	X	X	X	(-)
уменьшения номинала акций						
уменьшения количества акций	270/132	(-)	X	X	X	(-)
реорганизации юридического лица	280/133	(-)	X	X	(-)	(-)
	281	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
Остаток на 31 декабря отчетного года	290/140	7 117 127	1 014 537	-	(49 687)	8 081 977

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
Наименование	Код НИ/ стат				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
(наименование резерва)	300				
данные предыдущего года	310	-	-	(-)	-
данные отчетного года	320	-	-	(-)	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами					
(наименование резерва)	330				
данные предыдущего года	340	-	-	(-)	-
данные отчетного года	350	-	-	(-)	-
Оценочные резервы					
резерв по сомнительным долгам	360				
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	370	-	-	(-)	-
данные отчетного года	380	-	268 557	(254 297)	14 260
резерв по условным фактам хозяйственной деятельности	360				
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	370	-	-	(-)	-
данные отчетного года	380	-	8 911	(108)	8 803

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор

Дата

[Подпись]

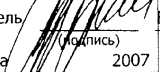
26 МАЯ 2007

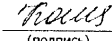
11
[Подпись]

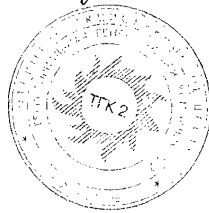
1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов					
(наименование резерва)	390				
данные предыдущего года	400	-	-	(-)	-
данные отчетного года	410	-	-	(-)	-

Справки

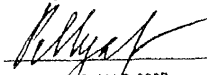

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного года	
Наименование	Код НИ/стат	года		года	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	420/200	9 692		8 135 368	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		За отчетный год	За предыдущий год	За отчетный год	За предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на:	430/210	4 912	-	236	-
расходы по обычным видам деятельности - всего					
в том числе:					
выплаты участникам ликвидации аварии на ЧАЭС	440	52	0	0	0
субсидии на возмещение процентов по кредитам	441	4815	0	0	0
предупредительные меры по сокращению производственного травматизма	442	0	0	236	0
прочее (смотры-конкурсы, военные сборы)	443	45	0	0	0
капитальные вложения во внеоборотные активы	450/220	1 631	-	-	-
в том числе:					
на реконструкцию основных средств	460	1631	0	0	0

Руководитель  ВАГНЕР А.А.
(подпись) (расшифровка подписи)
" 22 " марта 2007 г.

Главный бухгалтер  КОНЬКОВА Г.А.
(подпись) (расшифровка подписи)



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Трансвентерхаус Куперс Аудит"

Аудитор 
Дата 26 MAR 2007 12
26 Apr 2007 

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2006 г.

Форма № 4 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания №2"

по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид деятельности Производство тепловой энергии

по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое
акционерное общество/Открытое акционерное общество

по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ

КОДЫ		
0710004		
2007	3	22
76535270		
7606053324		
40.30.1		
47	16	
384 / 385		

Показатель наименование	код НИ/ стат	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
		3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	6 945	-
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	5 008 138	-
	030	-	-
Прочие доходы	040	107 278	-
Денежные средства, направленные:	050	5 795 713	10 275
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	060/150	(4 324 089)	(1 413)
на оплату труда	070/160	(442 930)	(496)
на выплату дивидендов, процентов	080/170	(490 171)	-
на расчеты по налогам и сборам	090/180	(346 795)	(341)
на социальные выплаты	100	(1021)	0
на прочие расходы	110	(190 707)	(1 080)
	120	-	-
Чистые денежные средства от текущей деятельности	130	(680 297)	6 945
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	140/210	350	-
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	150/220	252 714	-
Полученные дивиденды	160/230	-	-
Полученные проценты	170/240	38	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	180/250	-	-
Прочие поступления	190	15985	0
Приобретение дочерних организаций	200/280	(-)	(-)
	210	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	220/290	(622 230)	(-)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	230/300	(453 214)	(-)
Займы, предоставленные другим организациям	240/310	(-)	(-)
	250	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	260/340	(806 357)	-
Движение денежных средств по финансовой деятельности	270	-	-
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг			
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	280	4 446 600	12

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ГрайсвогтерхаусКуперс Аудит"

Аудитор

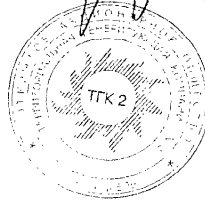
Дата

[Подпись]
26 МАР 2007 13
26 Мар 2007 *[Подпись]*

	1	2	3	4
Поступления средств по целевому финансированию		290	4912	0
Погашение займов и кредитов (без процентов)		300	(2 897 484)	(12)
Погашение обязательств по финансовой аренде		310	(6 080)	(-)
		320	(-)	(-)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности		330	1 547 948	-
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов		340	61 294	6 945
Остаток денежных средств на конец отчетного периода		350	68 239	6 945
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю		360	-	-

Руководитель БЕЛГНЕР А.А.
 (подпись) (расшифровка подписи)
 " 22 " марта 2007 г.

Главный бухгалтер КОНЬКОВА Г.А.
 (подпись) (расшифровка подписи)



ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 ЗАО "ТрайвоотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор В.В. Власов

Дата 26 МАР 2007 14

26 Мар 2007 Власов

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

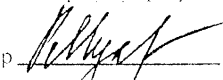
Форма № 5 по ОКУД	0710005		
Дата (год, месяц, число)	2006	12	31
Организация <u>ОАО "Территориальная генерирующая компания №2"</u>	по ОКПО 76535270		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН 7606053324		
Вид деятельности <u>Производство тепловой энергии</u>	по ОКВЭД 40.30.1		
Организационно-правовая форма / форма собственности <u>Открытое акционерное общество / Открытое акционерное общество</u>	по ОКОПФ / ОКФС 47 / 16		
Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ 384 / 385		

Нематериальные активы

Показатель наименование	код НИ/ стат	На начало отчетного года	Поступило	Выбыло	На конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010/010	-	-	(-)	-
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011/011	-	-	(-)	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012/012	-	-	(-)	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013/013	-	-	(-)	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014/014	-	-	(-)	-
у патентообладателя на селекционные достижения	015/015	-	-	(-)	-
Организационные расходы	020/020	-	-	(-)	-
Деловая репутация организации	030/030	-	-	(-)	-
	040	-	-	(-)	-
Прочие	050/040	-	-	(-)	-

Показатель наименование	код НИ/ стат	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	060/050	-	-
в том числе:	061	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
АО "ТрансВолтерХасКуперс Аудит"

Аудитор 

Дата 26 МАР 2007 15

26 Мар 2007 

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код НИ/стат				
1	2	3	4	5	6
Здания	070	-	2 295 292	(21)	2 295 271
Сооружения и передаточные устройства	080	-	2 066 303	(-)	2 066 303
Машины и оборудование	090	-	2 011 113	(312)	2 010 801
Транспортные средства	100	-	29 044	(129)	28 915
Производственный и хозяйственный инвентарь	110	-	12 413	(2)	12 411
Рабочий скот	120	-	-	(-)	-
Продуктивный скот	130	-	-	(-)	-
Многолетние насаждения	140	-	14	(-)	14
Другие виды основных средств	150	-	2 692	(10)	2 682
Земельные участки и объекты природопользования	160	-	28 224	(-)	28 224
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	170	-	-	(-)	-
Итого	180	-	6 445 095	(474)	6 444 621

Показатель наименование	код НИ/ стат	На начало	На конец отчетного
		отчетного года	периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	190/140	-	232 420
в том числе:			
зданий и сооружений	191	-	106 167
машин, оборудования, транспортных средств	192	-	125 303
других	193	-	950
Передано в аренду объектов основных средств - всего	200	-	-
в том числе:			
здания	201	-	-
сооружения	202	-	-
	203	-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию	210	-	5 329
Получено объектов основных средств в аренду - всего	220	-	5 853 404
в том числе:			
зданий и сооружений	221	0	441804
машин, оборудования, транспортных средств	222	0	38186
других	223	0	5373414
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	230	-	-
Справочно.	код НИ/ стат	На начало	На начало
	2	отчетного года	предыдущего года
		3	4
	Результат от переоценки объектов основных средств:		
первоначальной (восстановительной) стоимости	240	-	-
амортизации	241/171	-	-
	242/172	-	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код НИ/ стат	На начало	На конец отчетного
	2	отчетного года	периода
		3	4
	250	732 181	949 235

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Трансэкстернальсервис Аудит"

Аудитор

Дата

26 MAR 2007 16

26 Apr 2007

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель наименование	код НИ/стат	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	260	-	-	(-)	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	270	-	-	(-)	-
	280	-	-	(-)	-
Прочие	290	-	-	(-)	-
Итого	300	-	-	(-)	-
	код НИ/стат	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	310	-	-		

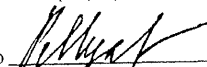
Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ наименование	код НИ/стат	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	320/310	-	-	(-)	-
в том числе:					
	321	-	-	(-)	-
Справочно.			код НИ/стат	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам			2	3	4
			330/320	-	-
			код НИ/стат	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
Сумма не давших положительных результатов расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы			2	3	4
			340	-	-

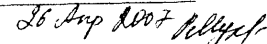
Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель наименование	код НИ/стат	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	350/410	-	-	(-)	-
в том числе:					
	351	-	-	(-)	-
			код НИ/стат	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Справочно.			2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами			360	-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие как безрезультатные			370	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ТрайвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор 

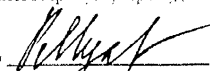
Дата 16 МАР 2007 17

26 Apr 2007 

Финансовые вложения					
Показатель наименование	код НИ/стат	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	380/510	-	390 231	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	381/511	-	390 231	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	390/515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	400/520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	401	-	-	-	-
Предоставленные займы	410	-	-	-	276 600
Депозитные вклады	420	-	-	-	-
Прочие	430/535	-	-	-	-
Итого	440/540	-	390 231	-	276 600
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:	450/550	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего					
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	451/551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	460/555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	470/560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	471/561	-	-	-	-
Прочие	480/565	-	-	-	-
Итого	490/570	-	-	-	-
Справочно.	500/580	-	-	-	-
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки					
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	510/590	-	-	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Грайсвотерхаус Куперс Аудит"

Аудитор



Дата

26 МАР 2007 18
26 Apr 2007 [Handwritten]

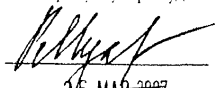
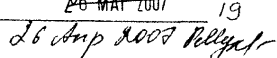
Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		код НИ/ стат	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование				
1		2	3	4
Дебиторская задолженность:		520	368	3 022 220
краткосрочная - всего				
в том числе:		521	-	1 921 074
расчеты с покупателями и заказчиками				
авансы выданные		522	238	274 747
прочая		523	130	826 399
долгосрочная - всего		530	-	553 295
в том числе:		531	-	417 325
расчеты с покупателями и заказчиками				
авансы выданные		532	-	682
прочая		533	-	135 288
Итого		540	368	3 575 515
Кредиторская задолженность:		550	75	4 267 628
краткосрочная - всего				
в том числе:		551	-	368 634
расчеты с поставщиками и подрядчиками				
авансы полученные		552	-	138 351
расчеты по налогам и сборам		553	12	130 959
кредиты		554	-	3 323 518
займы		555	-	28 146
прочая		556	63	278 020
долгосрочная - всего		560	-	108 029
в том числе:		561	-	-
кредиты				
займы		562	-	-
задолженность по лизинговым договорам		563	0	108029
Итого		570	75	4 375 657

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		код НИ/ стат	За отчетный год	За предыдущий год
наименование				
1		2	3	4
Материальные затраты		580/710	2 980 846	-
Затраты на оплату труда		590/720	460 224	-
Отчисления на социальные нужды		600/730	107 323	-
Амортизация		610/740	232 439	-
Прочие затраты		620/750	563 818	-
Итого по элементам затрат		630/760	4 344 650	-
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):		640/765	-	-
незавершенного производства				
расходов будущих периодов		650/766	83 814	2 252
резервов предстоящих расходов		660/767	8 803	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Трайствотерхаускүперс Аудит"

Аудитор 
Дата 26 МАР 2007 19
26 Мар 2007 

Обеспечения

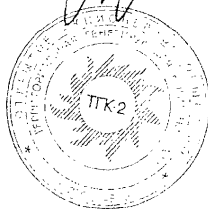
Показатель		код НИ/ стат	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование				
1		2	3	4
Полученные - всего		670	-	-
в том числе:		671	-	-
векселя				
Имущество, находящееся в залоге		680	-	12 860
из него:		681	-	-
объекты основных средств				
ценные бумаги и иные финансовые вложения		682	-	-
прочее		683	-	12 860
		684	-	-
Выданные - всего		690	-	-
в том числе:		691	-	-
векселя				
Имущество, переданное в залог		700	-	1 739 999
из него:		701	-	-
объекты основных средств				
ценные бумаги и иные финансовые вложения		702	-	-
прочее		703	-	1 739 999
		704	-	-

Государственная помощь

Показатель наименование	код НИ/ стат	Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		3	4		
1	2	3	4		
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	710/910	6 779		-	
субсидии на возмещение процентов по кредитам	711	4815		0	
прочие (льготы ЧАЭС, военные сборы, смотры-конкурсы, реконструкция основных средств)	712	1964		0	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
Бюджетные кредиты - всего	720/920	-	-	-	-
	721	-	-	-	-

Руководитель Вагнер А.А.
(подпись)
"31" декабря 2006 г.

Главный бухгалтер Конькова Г.А.
(подпись) (расшифровка подписи)



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ГрайсвоутерхаусКуперс Аудит"

Аудитор Конькова Г.А.

Дата 26 MAR 2007 20
26 Mar 2007

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2006 год
ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 2»**

1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 2» (далее – «Общество») учреждено по решению единственного учредителя – ОАО РАО «ЕЭС России» (Распоряжение № 188 от 25 февраля 2005 г.).

Полное фирменное наименование Общества на русском языке – Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 2».

Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке – ОАО «ТГК -2», на английском языке JSC «TGC - 2».

Дата и номер государственной регистрации – 19.04.2005 г., ОГРН 1057601091151.

Юридический адрес – 150040, Ярославская область, г. Ярославль, пр. Октября, д. 42.

Аудитором Общества является ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит», лицензия на осуществление аудиторской деятельности от 20.05.2002 г. № Е000376, выданная Министерством финансов РФ сроком на 5 лет.

Основным видом деятельности Общества является производство электро- и теплоэнергии.

Общество является дочерним обществом ОАО РАО «ЕЭС России». Доля акций ОАО РАО «ЕЭС России» в уставном капитале составляет 49,19%.

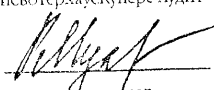
Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2006 г. составила 5 155 человек (на 31.12.2005 г. – 1 чел.).

В состав юридического лица входят 5 обособленных структурных подразделений:

№ п/п	Наименование	Место нахождения
1	Главное управление ОАО «ТГК – 2» по Вологодской области	г. Вологда
2	Главное управление ОАО «ТГК – 2» по Костромской области	г. Кострома
3	Главное управление ОАО «ТГК – 2» по Новгородской области	г. Новгород
4	Главное управление ОАО «ТГК – 2» по Тверской области	г. Тверь
5	Главное управление ОАО «ТГК – 2» по Ярославской области	г. Ярославль

Обособленные структурные подразделения действуют от имени Общества на основании Положений по Главному управлению.

Стоимостные показатели, приводимые в пояснительной записке, представлены в тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому отчету
ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»
Аудитор  1
26 АПР 2007 21

1.1. Органы управления

Органами управления Общества являются: Общее собрание акционеров, Совет директоров, Правление и Генеральный директор.

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров, решающее вопросы избрания Совета директоров, Генерального директора, ревизионной комиссии, аудитора Общества и другие вопросы в соответствии с действующим законодательством и требованиями Устава.

Совет директоров Общества избирает председателя Совета директоров, решает наиболее важные вопросы текущей деятельности Общества в рамках действующего Устава, принимает решения о датах проведения общего и внеочередного собраний акционеров и представляет ему для утверждения годовой отчет Общества.

Председатель Совета директоров организует работу Совета директоров, контролирует выполнение принятых Советом решений, а также осуществляет другие полномочия в соответствии с Уставом и решениями общего собрания акционеров.

В состав Совета Директоров Общества входят:

1. Кайгородов Дмитрий Алексеевич – Председатель Совета Директоров, Исполнительный директор Бизнес - Единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»;
2. Аханов Дмитрий Сергеевич – Начальник Департамента стратегии Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»;
3. Быханов Евгений Николаевич – заместитель генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров»;
4. Штыков Дмитрий Викторович - Генеральный директор Фонд «Институт профессиональных директоров»;
5. Зенюков Игорь Аликович - Начальник информационно-аналитического отдела Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»;
6. Саликов Михаил Николаевич – Главный эксперт – Руководитель направления Управления корпоративной политики Бизнес - единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»;
7. Непша Валерий Васильевич – заместитель генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров»;
8. Бранис Александр Маркович - Глава Московского Представительства «Просперити Кэпитал Менеджмент Лтд.»;
9. Несветаилов Василий Федорович – советник ОАО РАО «ЕЭС России»;
10. Поярков Иван Сергеевич – первый заместитель генерального директора Фонда «Институт профессиональных директоров»;
11. Херн Девид - Управляющий директор Halcyon Advisors;

В состав Правления Общества входят:

1. Вагнер Андрей Александрович – генеральный директор;
2. Ломоносова Ольга Сергеевна – заместитель генерального директора по правовым вопросам и управлению персоналом;
3. Белый Василий Васильевич - первый заместитель генерального директора по производству;
4. Ермаков Валерий Маратович - заместитель генерального директора по развитию и корпоративному управлению;

ПРИЛОЖЕНИЕ
ЗАО "Трайбьюлтерхаус Кулерс Аудит"
Аудитор  2
Дата 28 АПР 2007 22

5. Иванов Борис Иванович - заместитель генерального директора – директор по логистике;
6. Копьева Марина Константиновна - первый заместитель генерального директора по экономике и финансам;
7. Ширшова Лариса Анатольевна - заместитель генерального директора по финансам;

В состав Ревизионной комиссии входят:

1. Игнатенко Светлана Ивановна - начальник управления финансового контроля исполнительного аппарата ОАО «ТГК-2»;
2. Матюнина Светлана Романовна - первый зам.начальника Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»;
3. Узгоров Игорь Иванович - руководитель управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО БЕ №1 ОАО РАО «ЕЭС России»;
4. Завалко Максим Валентинович - первый заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»;
5. Митрофаненко Роман Анатольевич - менеджер Управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО БЕ №1 ОАО РАО «ЕЭС России»;

1.2. Реорганизация Общества

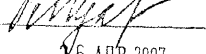
На внеочередном общем собрании акционеров Общества 2006 г. (Протокол заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» №1436пр/4 от 13.04.2006 г.) было принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО "Костромская генерирующая компания", ОАО "Новгородская генерирующая компания", ОАО "Тверская генерирующая компания", ОАО "Ярославская энергетическая компания", ОАО "Вологодская ТЭЦ" на условиях, предусмотренных договором о присоединении указанных компаний к ОАО «ТГК-2», а также были утверждены передаточные акты.

Передаточные акты по всем присоединяемым обществам были составлены по состоянию на 01.07.2006 г.

Уставный капитал Общества был увеличен путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 7 107 127 044 штук номинальной стоимостью 1 (одна) копейка каждая посредством конвертации в них акций присоединяемых обществ.

При формировании бухгалтерской отчетности за 2006 год были учтены данные передаточных актов и построчного объединения числовых показателей заключительной бухгалтерской отчетности присоединившихся организаций. Данные заключительной бухгалтерской отчетности присоединившихся обществ (за исключением числовых показателей, отражающих взаимные расчеты реорганизованных компаний) приведены в таблице.

Наименование показателя	Код строки	Сумма
<i>I. Внеоборотные активы</i>		
Нематериальные активы	110	-
Основные средства	120	6 174 331
Незавершенное строительство	130	665 632
Долгосрочные финансовые вложения	140	399 195
Отложенные налоговые активы	148	67 685
ИТОГО по разделу I	190	7 306 843

Аудитор  3
 Дата 26 АПР 2007 23

ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2"
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2006 год

II. Оборотные активы		
Запасы	210	931 153
в том числе:		
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	817 926
готовая продукция и товары для перепродажи	214	246
расходы будущих периодов	216	112 981
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	68 241
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	442 049
в том числе:		
покупатели и заказчики	231	296 159
прочие дебиторы	235	145 890
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	2 708 050
покупатели и заказчики	241	1 723 119
Краткосрочные финансовые вложения	250	-
Денежные средства	260	713
ИТОГО по разделу II		4 150 206
IV. Долгосрочные пассивы		
Займы и кредиты	510	749 547
Отложенные налоговые обязательства	515	272 961
Прочие долгосрочные обязательства	520	133 111
ИТОГО по разделу IV	590	1 155 619
V. Краткосрочные пассивы		
Займы и кредиты	610	1 051 347
Кредиторская задолженность	620	768 747
в том числе:		
поставщики и подрядчики	621	291 589
Задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	623	9 620
задолженность по оплате труда перед персоналом	624	63 848
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	625	19 103
задолженность по налогам и сборам	626	68 121
авансы полученные	627	81 598
прочие кредиторы	628	234 868
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	359 207
Доходы будущих периодов	640	52 989
Резервы предстоящих платежей		108
ИТОГО по разделу V		2 232 398
Забалансовые счета		
Арендованные основные средства	910	3 192 957
в том числе по лизингу	911	13 439
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	27 468
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	74 888
Обеспечение обязательств и платежей полученные	950	12 961
Обеспечение обязательств и платежей выданные	960	422 039
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	304
Бланки строгой отчетности	991	1
Имущество, находящееся в федеральной собственности	993	3 518
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	54 326

ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 ЗАО "ТрансвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор 
 Дата 26 АПР 2007 24

4

2. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

Основа составления отчетности

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 года № 60н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998 г. №34н и иными нормативными актами в области бухгалтерского учета.

Активы, обязательства и операции в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса, составившего 26,3311 руб. и 28,7825 руб. за 1 доллар США и 34,6965 руб. и 34,1850 руб. за 1 евро на 31 декабря 2006 и 2005 гг. соответственно.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отражены в составе прочих доходов и расходов.

2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

2.3. Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30 марта 2001 г. № 26н. В состав основных средств включаются объекты недвижимости, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию и передачи документов на государственную регистрацию прав собственности на них. Амортизация по таким объектам производится в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

Аудитор _____ 5
Дата 26 АПР 2007 25

В отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации. Объекты основных средств, полученные в порядке правопреемства в результате реорганизации в форме присоединения, приняты к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости равной остаточной стоимости в присоединенном обществе на дату присоединения.

Объекты стоимостью не более 10 000 рублей за единицу (а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания, не входящие в библиотечный фонд) учитываются в составе материально – производственных запасов.

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 июля 2007 года, производится исходя из норм, рассчитанных исходя из оставшегося срока полезного использования объектов основных средств на дату присоединения. По объектам, приобретенным после 1 июля 2007 года, амортизация производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1.01.2002	с 1.01.2002
Здания	20 – 50	15 – 50
Машины и оборудование	7 – 10	6 – 9
Транспортные средства	7 – 10	6 – 8
Компьютерная техника	3 – 5	3 – 5
Прочие	3 – 10	2 – 8

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 01.01.2006;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и расходы от реализации основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

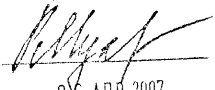
2.4. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

При выбытии финансовых вложений применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

ПРИЛОЖЕНИЕ
ЗАО "Трансвэлтерс-Аудитс-Куперс Аудит"

Аудитор  6
Дата 26 АПР 2007 26

2.5. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы учитываются в сумме фактических затрат на приобретение.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии производится по средней себестоимости.

Стоимость специальной одежды со сроком эксплуатации, не превышающим 12 месяцев, списывается на затраты в полном размере в момент ее передачи в эксплуатацию. Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования.

2.6. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов и списываются равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

К расходам будущих периодов относятся:

- платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;
- затраты по приобретению копий программных продуктов для ЭВМ;
- расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.

2.7. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок. Нереальная к взысканию задолженность списывается с баланса по мере признания ее таковой.

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой оценку той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы сомнительных долгов отнесены на прочие расходы. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва восстанавливается.

2.8. Уставный капитал

Уставный капитал отражен в номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует сумме, установленной в уставе Общества.

В соответствии с законодательством Обществом формируются резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

к аудиторскому заключению
ЗАО "Гражданский Бухгалтерский Аудит"

Аудитор

Дата

26 АПР 2007

27

2.9. Кредиты и займы полученные

В бухгалтерской отчетности кредиты и займы, отнесены к краткосрочным, если срок обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, включаются в прочие расходы.

2.10. Доходы организации

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов Общества признаются:

- проценты по остаткам на расчетных счетах – по мере начисления;
- дивиденды – по мере объявления.

2.11. Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

Суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств, соответственно.

2.12. Признание выручки от продажи

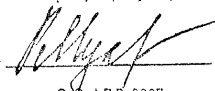
Выручка от продажи товаров (продукции) и оказания услуг признается по мере отгрузки товаров (продукции) покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и других аналогичных обязательных платежей.

2.13. Расходы организации

Управленческие расходы признаются в составе себестоимости реализованной продукции, работ, услуг полностью в отчетном году в качестве расходов по обычным видам деятельности.

2.14. Изменения в учетной политике

Начиная с 2006 года в отчете о прибылях и убытках в связи с выходом Приказов Минфина РФ от 18.09.2006 №№ 115н, 116н, прочие операционные, прочие внереализационные и чрезвычайные доходы и расходы отражаются суммарно по строкам 090 «Прочие доходы» и 100 «Прочие расходы». В связи с этим были внесены изменения в форму отчета о прибылях и убытках за 2006 г. и скорректированы сравнительные данные за 2005 г., отраженные в годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2006 г.

Аудитор  8

Дата 26 АПР 2007 28

2.15. Вступительные и сравнительные данные

Вступительные и сравнительные данные по состоянию на 01.01.2006 не изменялись.

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

3.1. Основные средства

Общество ведет строительство и приобретает объекты основных средств.

В течение 2006 года поступило основных средств на сумму 6 445 095 тыс. руб., в том числе: получено в ходе реформирования на сумму 6 174 333 тыс. руб., введено в эксплуатацию объектов капитального строительства на сумму 214 688 тыс. руб., приобретено объектов основных средств на сумму 24 823 тыс. руб., оприходовано по результатам инвентаризации на сумму 31 122 тыс. руб.

За 2006 год сумма начисленной амортизации составила 232 473 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2006 г. стоимость объектов основных средств, полученных в аренду, составляет 5 853 404 тыс. руб. (стр.910 Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах).

Стоимость основных средств сданных в аренду составляет 48 379 тыс. руб.

3.2. Незавершенное строительство

В течение 2006 года поступило объектов незавершенного строительства на сумму 1 328 967 тыс.руб., в том числе: поступило в ходе реформирования на сумму 665 631 тыс. руб., освоено капитальных вложений на сумму 663 336 тыс. руб.

В течение 2006 года выбыло объектов незавершенного строительства на сумму 244 578 тыс. руб., в том числе: введено в эксплуатацию объектов капитального строительства на сумму 214 688 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.06г. статья «Незавершенное строительство» (стр. 130) бухгалтерского баланса составляет 1 084 389 тыс. руб., в том числе: расширение главного корпуса ТЭЦ-2 на сумму 566 070 тыс. руб., трансформатор блока Й 6 ТЭЦ-2 на сумму 55 630 тыс. руб., реконструкция градирни Й6 ТЭЦ-3 на сумму 38 279 тыс. руб., модернизация АИИС КУЭ на сумму 20 577 тыс. руб.

3.3. Долгосрочные финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения (строка 140) в бухгалтерском балансе Общества на конец отчетного года составляют инвестиции в дочерние общества на сумму 390 231 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2006 – 0), в том числе:

Наименование	Доля в УК, %	Местонахождение	Сумма вклада, тыс. руб.	Вид деятельности
ОАО «Промышленная мини-ТЭЦ Белый ручей»	87,14	г. Вологда	345 002	Производство и реализация тепло- и электроэнергии
ОАО «Новгородэнергосервис»	100	г. Новгород	45 229	Ремонт оборудования

Аудитор  9
 Дата 29 АПР 2007 29

ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2"
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2006 год

Вклады в дочерние общества – долгосрочные финансовые вложения были получены в результате реорганизации. В течение 2006 года Обществом были реализованы акции ОАО «Костромаэнергоремонт» за 78 500 тыс.руб.

3.4. Материально-производственные запасы

Статья «Запасы» (стр. 210) бухгалтерского баланса оценена в сумме фактических затрат на приобретение, ее величина на конец года составляет 1 139 440 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2006 – 2 271 тыс. руб.).

Наименование	На 31.12.2006 г.	На 01.01.2006 г.
Мазут	417 950	-
Уголь	195 096	-
Запасные части	181 686	-
Другое технологическое топливо	55 994	-
Прочие сырье и материалы	202 648	19
Расходы будущих периодов	86 066	2 252
Итого	1 139 440	2 271

Текущая рыночная стоимость материально-производственных запасов на конец отчетного года была не ниже балансовой стоимости. Поэтому резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался.

Статья «Расходы будущих периодов» (стр. 216) бухгалтерского баланса на конец отчетного года составляют 86 066 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2006 – 2 252 тыс. руб.), в том числе:

- программные продукты для ЭВМ – 40 573 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2006 – 17 тыс. руб.);
- добровольное страхование имущества – 33 789 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2006 – 0);
- прочие расходы – 11 704 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2006 – 2 235 тыс. руб.).

3.5. Дебиторская задолженность

Расшифровка дебиторской задолженности:

№	Наименование	На 31.12.2006	в т.ч.	
			до долго- срочная задол- женность	в т.ч. до долго- срочная задол- женность
1	Покупатели и заказчики	2 338 399	417 325	-
	в т.ч.:			
	ОАО "Тверские коммунальные системы"	485 905	417 288	-
	ГМУЭПТС "Тверьгортеплоэнерго"	414 625	-	-
	МУП «Тверская дирекция единого	225 947	-	-

Аудитор

26 АПР 2007

10

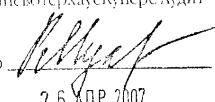
ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2"
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2006 год

	заказчика» ООО «Костромская теплоэнергетическая компания»	225 177	-	-	-
	ОАО «Промышленная мини ТЭЦ Белый ручей»	130 153	-	-	-
	МУП "ВГТС"	80 113	-	-	-
	МУ ПО УЖФ "ДЕЗ" Дзержинского р-на г. Ярославля	47 082	-	-	-
	ОАО "ТЭК" г.В.Волочок	34 340	-	-	-
	МУ ПО УЖФ "ДЕЗ" КИРОВСКОГО РАЙОНА Г.ЯРОСЛАВЛЯ	31 551	-	-	-
	МУ ПО УЖФ "ДЕЗ" Ленинского р-на г. Ярославля	29 566	-	-	-
	МУЖЭПП "Лостакомсервис"	20 659	-	-	-
2	Авансы выданные в т.ч.:	275 429	682	238	-
	ООО «Яррегионгаз»	50 625	-	-	-
	ООО "Севзапэнергоресурс"	36 922	-	-	-
	ОАО "Калужский турбинный завод"	23 297	-	-	-
	ЗАО "Энергогаз-инвест"	19 320	-	-	-
	ООО "Новгородская региональная компания по реализации газа"	19 252	-	-	-
	ООО "Вологдарегионгаз"	17 050	-	-	-
3	Прочие дебиторы в т.ч.:	831 534	135 288	130	-
	Строительство административного здания	332 207	332 207	-	-
	Переплата по налогам	115 750	-	-	-
	ОАО «Росбизнеслизинг»	128 313	100 699	-	-
	Пени, штрафы по хозяйственным договорам	140 375	-	-	-
	Долгосрочные займы работникам предприятия	40 776	33 674	-	-
	Итого:	3 575 515	553 295	368	-

В состав дебиторской задолженности (строки 231, 241 бухгалтерского баланса) включена задолженность ОАО "Тверские коммунальные системы" за теплоэнергию в сумме 485 905 тыс.руб., в состав которой входит задолженность в сумме 437 286 тыс.руб., по которой подписано соглашение, предусматривающее погашение задолженности равными долями в срок до 2029 г.

В состав прочей дебиторской задолженности (строки 235, 246 бухгалтерского баланса) включена задолженность ОАО «Росбизнеслизинг» на сумму 128 313 руб. Указанная задолженность представляет собой платежи в рамках договоров лизинга (имущество учтено на балансе лизингополучателя), которые произведены с опережением графиков платежей, предусмотренных договорами лизинга (см. Пояснение 3.10). Также в состав прочей дебиторской задолженности включена задолженность, оформленная договором простого товарищества с ОАО «Яррегионгаз» по строительству административного здания.

к аудиторскому заключению
 ЗАО "ПрайвотерхэвсКуперс Аудит"

Аудитор: 

Дата: 26 АПР 2007 31¹¹

3.6. Краткосрочные финансовые вложения

Краткосрочные финансовые вложения (строка 250 бухгалтерского баланса) на 31.12.2006 состоят из задолженности по займу, выданному ОАО «Астраханская генерирующая компания», со сроком погашения 1 мая 2007 г. и процентной ставкой 11%. Займ выдан векселями Сбербанка.

Движение финансовых вложений представлено в таблице:

	На 01.01.2006	Выдано	Реализовано	На 31.12.2006
Заем, предоставленный ОАО «АГК»	0	450 000	173 400	276 600
Ценные бумаги	0	450 000	450 000	0

3.7. Капитал и резервы

Уставный капитал Общества на 31.12.2006 года составляет 7 117 127 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2006 – 10 000 тыс. руб.) и состоит из 700 328 533 458 обыкновенных акций (по состоянию на 01.01.2006 – 1 000 000 000) и 11 384 171 043 (по состоянию на 01.01.2006 – 0) привилегированных акций номиналом 0.01 руб.

Увеличение уставного капитала Общества произошло в результате выпуска дополнительных акций для целей конвертации акций присоединяемых компаний (ОАО «Костромская генерирующая компания», ОАО «Новгородская генерирующая компания», ОАО Тверская генерирующая компания, ОАО «Вологодская ТЭЦ» и ОАО «Ярославская энергетическая компания») при реорганизации, которая завершилась 01.07.2006 года.

По состоянию на 31.12.2006 года все выпущенные акции полностью оплачены. В отчетном периоде Общество не формировало резервный фонд, так как прибыль отчетного периода была направлена на покрытие убытков прошлых лет.

3.8. Займы и кредиты

В 2006 г. Обществом были взяты кредиты и займы в сумме 6 438 410 тыс. руб., в том числе полученные займы от присоединенных компаний 1 800 894 тыс. руб. Погашено кредитов и займов в размере 3 086 745 тыс. руб. В результате задолженность по кредитам и займам на 31.12.2006 г. составила 3 351 664 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2006 – 0).

В балансе задолженность по кредитам и займам указана вместе с задолженностью по начисленным процентам за кредиты и займы.

№ пп	Кредитор	Сумма основного долга	% ставки	Дата погашения
1	ЗАО «Внешторгбанк»	1 717 406	8,75 - 12	2007
2	ОАО «ТрансКредитБанк»	409 900	10 -12	2007
4	ОАО «Альфа-Банк»	746 200	9,4 – 10,8	2007
5	Сбербанк России	448 000	8,5 – 11,2	2007
6	РАО «ЕЭС России» (Еврофинанс Моснарбанк)	28 146	5%	2007
ИТОГО основная сумма долга		3 349 652		

Аудитор  12
26 АПР 2007

ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2"
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2006 год

№ пп	Кредитор	Сумма основного долга	% ставки	Дата погашения
	Проценты по кредитным договорам	2 012		
	Краткосрочные займы и кредиты, всего (стр. 610 баланса)	3 351 664		

3.9. Кредиторская задолженность

Расшифровка кредиторской задолженности:

№	Наименование	На 31.12.2006	в т.ч. долгосрочная задолженность	На 01.01.2006	в т.ч. долгосрочная задолженность
1	Поставщики и подрядчики в т.ч. ОАО «Тверские коммунальные системы» ОАО «Костромаэнергоремонт» ООО «Центрснабресурс» ООО «Стройэнергоналадка» ООО «Универсалстрой» МУП «Тверская дирекция единого заказчика» ООО «Интек» ЗАО «ЦФР»	368 634	-	75	-
2	Авансы полученные в т.ч. ОАО «Славнефть – Ярославнефтеоргсинтез» ОАО «Акрон» Ярославская КЭЧ ОАО «Ярославский шинный завод»	138 351	-	-	-
3	Прочие кредиторы в т.ч. ООО «Росбизнеслизинг» ООО «Межрегионгаз» ОАО «Центрснабресурс» Отложенный НДС	331 692	108 029	-	-
	Итого:	1 023 993	108 029	75	-

Долгосрочная кредиторская задолженность перед ООО «Росбизнеслизинг» (далее – Лизингодатель) представляет собой задолженность перед Лизингодателем сумме 134 253 тыс.руб. за лизинговое имущество, учитываемое на балансе Общества (см. Примечание 3.5.).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор

Дата

26 АПР 2007

13

33

3.10. Доходы и расходы

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

Реализация электроэнергии с 01.01.2006 по 31.08.2006 осуществлялась на оптовом рынке электрической энергии в секторе свободной торговли и регулируемом секторе в соответствии с Регламентом оптового рынка и Договоров о присоединении к торговой системе оптового рынка.

С 01.09.2006 года реализация электроэнергии осуществляется по правилам новой модели оптового рынка электрической энергии и мощности на рынке регулируемых договоров, рынке на сутки вперед и балансирующем рынке. Реализация энергии на НОРЭМ осуществляется в соответствии с Регламентом оптового рынка и Договоров о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Доходы и расходы по обычным видам деятельности:

Наименование показателя	За 2006 год	За 2005 год
<i>Выручка всего (стр. 010 формы № 2), в том числе</i>	<i>4 465 574</i>	-
от продажи электроэнергии внутренним потребителям	369 377	-
от продажи теплоэнергии	2 265 871	-
выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии	138 315	-
от продажи прочей продукции промышленного характера	315 085	-
от продажи прочей продукции непроизводственного характера	1 151	-
от продажи электроэнергии (мощности) через НОРЭМ	1 375 775	-
<i>Себестоимость всего (стр. 020 формы № 2), в том числе</i>	<i>(4 344 650)</i>	-
проданной электроэнергии внутренним потребителям	(428 040)	-
проданной теплоэнергии	(2 171 674)	-
транспортировки электро- и теплоэнергии	(192 315)	-
проданной прочей продукции промышленного характера	(283 193)	-
от продажи прочей продукции непроизводственного характера	(2 092)	-
проданной электроэнергии (мощности) через НОРЭМ	(1 267 336)	-
Прибыль от продаж	120 924	-

Затраты на производство распределяются между видами готовой продукции в соответствии с нормативом расхода тонны условного топлива на единицу произведенной продукции

Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются на счет 20 «Основное производство» и участвуют в формировании полной себестоимости продукции.

ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 ЗАО "Трайбл-Сервис-Аудит"

Аудитор

Дата 26 АПР 2007 34 14

Прочие доходы и расходы:

Наименование показателя	За 2006 год	За 2005 год
<i>Прочие доходы, в том числе</i>	<i>1 212 858</i>	<i>5 006</i>
Доход от выбытия финансовых вложений	623 400	
Реализация ценных бумаг (векселей, акций)	251 900	
Доход от восстановления резерва по сомнительным долгам	133 379	
Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде	122 752	
Имущество оказавшееся в излишке по результатам инвентаризации	43 544	
Штрафы, пени, неустойки	20 832	
Прочие	17 051	
<i>Прочие расходы, в том числе</i>	<i>1 089 876</i>	<i>5 354</i>
Выбытие финансовых вложений	623 431	
Реализация финансовых вложений	182 364	
Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	133 808	
НДС по тарифному небалансу	22 523	
Расходы по реформированию отрасли	19 588	
Создание резерва по сомнительным долгам	14 260	
Списание дебиторской задолженности более 3-х лет	11 130	
Прочие	82 772	

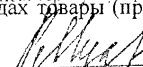
В октябре 2006 года Обществом были приобретены векселя СБ РФ на сумму 450 000 тыс.руб. В последствии векселя были переданы ОАО «Архангельская генерирующая компания» по договору займа (см. Примечание 3.6.) по номинальной стоимости. Доходы и расходы от выбытия векселей отражены в составе Прочих доходов и расходов. Часть задолженности по займу была погашена денежными средствами в сумме 173 400 тыс.руб. При поступлении денежных средств, а не векселей в качестве погашения задолженности по договору займа, данная операция рассматривается Обществом как купля-продажа векселей с отсрочкой платежа. Операции по продаже векселей включены в состав Прочих доходов и расходов. Так же отражен возврат актива по договору займа в части сумм, оплаченных денежными средствами, в сумме 173 400 тыс.руб. и указанная сумма включена в состав Прочих доходов и расходов.

В состав статьи «Прибыль прошлых лет, выявленная в отчетном периоде» включен доход от восстановления сумм резерва по сомнительной задолженности в сумме 94 911 тыс.руб., относящегося к тарифному небалансу, возникшему у присоединенных компаний до 01.07.2006. А в состав статьи «Убытки прошлых лет, выявленные в отчетном периоде» включен убыток от списания задолженности по тарифному небалансу в сумме 108 188 тыс.руб, возникшей у присоединенных компаний до 01.07.2006.

3.11. Налогообложение

Для целей налогообложения налогом на добавленную стоимость (НДС) Общество до 01.01.2006 г. признавало выручку от продажи по мере оплаты товаров (продукции, работ, услуг). С 01.01.2006 г. Общество признает выручку от продажи по мере отгрузки товаров (продукции, работ, услуг).

В отчетном году сумма исчисленного к уплате НДС исходя из поступившей оплаты по задолженности за отгруженные в предыдущих отчетных периодах товары (продукцию, работы, услуги) составила 9 039 тыс. руб. (в 2005 г. – 69 тыс. руб.).

ПРИЛОЖЕНИЕ
 ЗАО «Трансэнергоэксперт-Аудит»
 Аудитор  15
 дата 7 6 АПР 2007 35

По состоянию на конец отчетного года в бухгалтерском балансе в составе прочей кредиторской задолженности отражен отложенный НДС по неоплаченной выручке от продаж предыдущих отчетных периодов в сумме 151 532 тыс. руб.

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из налогового убытка в размере 290 588 тыс. руб. за отчетный год, составила 0 руб. В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 236 475 тыс. руб. Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском и налоговом учете стоимости основных средств, расходов производственного характера сверх установленных норм. В результате постоянное налоговое обязательство составило 56 754 тыс. руб.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета составила 213 725 тыс. руб. Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском и налоговом учете резерва по сомнительным долгам и прибыли/убытка текущего периода. Отложенный налоговый актив составил 51 294 тыс. руб.

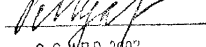
Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 526 311 тыс. руб. Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском и налоговом учете сумм амортизации по основным средствам и резерва по сомнительным долгам. Отложенное налоговое обязательство составило 126 315 тыс. руб.

3.12. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает прибыль отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 Отчета о прибылях и убытках) за минусом дивидендов по привилегированным акциям: 1 016 – 6,5 = 1 010 тыс. руб.

Период	Размещение (количество дополнительных акций, оплаченных денежными средствами)	Обыкновенные акции, находящиеся в обращении	Количество месяцев	Средневзвешенное количество акций (по количеству месяцев)
01.01-31.06		1 000 000 000	6	
01.07-31.12	699 328 533 458	700 328 533 458	6	
Итого			12	350 664 266 729

Наименование показателя	За 2006 год	За 2005 год
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	1 010	-
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	350 664 266 729	-
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,000002880	-

Аудитор  16
 Дата 26 АПР 2007 36

Базовая (разводненная) прибыль на акцию составила 0,000002880 руб.

3.13. Аффилированные лица

Головное общество

Общество контролируется акционерным обществом ОАО РАО «ЕЭС России», которому принадлежит 49,18 % обыкновенных акций Общества. 20,99% акций Общества принадлежат ЗАО «ДДК». Остальные 29 % акций размещены среди большого числа акционеров.

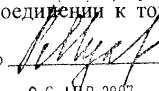
Продажа продукции аффилированным лицам

Выручка Общества от продажи своей продукции аффилированным лицам составила:

Наименование аффилированного лица	За 2006 год	За 2005 год
ОАО «Костромская сбытовая компания»	295 836	-
ОАО «Тверская энергосбытовая компания»	291 018	-
ОАО "Новгородская энергосбытовая компания"	147 238	
ОАО "Ульяновскэнерго"	18 526	
ОАО "Вологодская сбытовая компания"	14 249	-
ОАО "Нурэнерго"	4 732	-
ОАО "Тверьэнерго"	1 979	
ОАО "Карачаево-Черкесскэнерго"	1 773	
ОАО "Калмэнергосбыт"	1 710	
ОАО «Архангельская сбытовая компания»	1 667	-
ОАО "Костромаэнерго"	1 320	
ОАО "Дагестанская энергосбытовая компания"	1 203	
ОАО "Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания"	939	
ОАО "Севкавказэнерго"	899	
Коми энергосбытовая компания	865	
ОАО "Вологдаэнерго"	600	
ОАО "Ярэнерго"	473	
ОАО "Тверская энергоремонтная компания"	212	
ОАО «Промышленная мини-ТЭЦ «Белый ручей»	153	
ОАО «Новгородэнергосервис»	125	
ОАО "ЦДУ ЕЭС"	79	
ОАО "Новгородэнерго"	76	
ОАО "Ингушэнерго"	63	
ОАО «Архангельская генерирующая компания»	16	
ОАО "Конаковская ГРЭС" (ОГК-5)	13	
Итого:	785 764	-

Данным компаниям производилась реализация электро- и теплоэнергии, а также прочих услуг промышленного характера.

Реализация электроэнергии с 01.01.2006 по 31.08.2006 осуществлялась на оптовом рынке электрической энергии в секторе свободной торговли и регулируемом секторе в соответствии с Регламентом оптового рынка и Договоров о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Аудитор  17

Дата 26 АПР 2007 37

ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2"
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2006 год

С 01.09.2006 года реализация электроэнергии осуществляется по правилам новой модели оптового рынка электрической энергии и мощности на рынке регулируемых договоров, рынке на сутки вперед и балансирующем рынке. Реализация энергии на НОРЭМ осуществляется в соответствии с Регламентом оптового рынка и Договоров о присоединении к торговой системе оптового рынка

Закупки у аффилированных лиц

Стоимость услуг, оказанных аффилированными лицами составила:

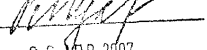
Наименование аффилированного лица	За 2006 год	За 2005 год
ОАО "АТП Ярэнерго-Холдинг"	49 994	-
ОГК-5	39 431	-
ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"	33 957	-
ОАО "Ярэнергоремонт-Холдинг"	27 325	-
ОАО «Тверская энергосбытовая компания»	18 025	-
ОАО «Новгородэнергосервис»	9 402	-
ОАО «Костромская сбытовая компания»	8 284	-
ОАО "Тверьэнерго"	6 422	-
ОАО "Вологдаэнерго"	170	-
Итого:	193 010	-

Основными видами услуг оказанных аффилированными лицами являлись: выполненные ремонтных работ, работ по капитальному строительству, реализация электрической и тепловой энергии для производственной деятельности. Услуги оказывались по рыночным ценам и установленным тарифам.

Состояние расчетов с аффилированными лицами

По состоянию на отчетную дату задолженность аффилированных лиц перед Обществом и Общества перед аффилированными лицами составляет:

Наименование организации	На 31.12.2006	На 01.01.2006
<i>Дебиторская задолженность Общества</i>		
ОАО «Промышленная мини-ТЭЦ «Белый ручей»	130 153	-
ОАО «Архангельская генерирующая компания»	8 634	-
ОАО «Тверская энергосбытовая компания»	6 552	-
ОАО «Нурэнерго»	5 189	-
ОАО «Ульяновскэнерго»	2 633	-
ОАО «Калмэнерго»	1 812	-
ОАО «Тверьэнерго»	1 470	-
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	1 298	-
ОАО «Тверская энергоремонтная компания»	379	-
ОАО «Костромаэнерго»	366	-
ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго»	257	-
ОАО «Вологдаэнерго»	239	-
ОАО «Ярэнерго»	98	-

Аудитор  18
 26 АПР 2007 38

ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2"
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2006 год

ОАО «Ингушэнерго»	74	
ОАО «Костромская сбытовая компания»	27	
ОАО «Новгородэнерго»	15	
Коми энергосбытовая компания	3	
ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»	1	
Итого:	159 196	-

Наименование организации	На	На
	31.12.2006	01.01.2006
<i>Кредиторская задолженность Общества</i>		
ОАО «Тверская энергосбытовая компания»	5 698	-
ОАО «Тверьэнерго»	1 112	-
ОГК-5	1 079	-
ОАО «Новгородэнергосервис»	959	
ОАО «Костромская сбытовая компания»	901	
ОАО «Новгородская энергосбытовая компания»	151	
ОАО «Костромаэнерго»	56	
ОАО «Новгородэнерго»	56	
ОАО «Вологдаэнерго»	31	
ОАО «Ярэнерго»	14	
ОАО «Вологодская сбытовая компания»	3	
Итого:	7 567	-

Займы, предоставленные аффилированными лицами

Наименование организации	За 2006 год	За 2005 год
Задолженность на 1 января	-	-
Получено в отчетном году	-	-
Возвращено в отчетном году	-	-
Задолженность на 31 декабря	-	-

Займы, предоставленные аффилированным лицам

Наименование организации	За 2006 год	За 2005 год
Задолженность на 1 января	-	-
Выдано ОАО «Архангельская генерирующая компания» по договору от 19.10.2006г. № 2000-799-06	450 000	-
Возвращено	173 400	-
Задолженность на 31 декабря	276 600	-

Вознаграждения директорам

В 2006 г. Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества вознаграждения (в т.ч. заработная плата, премии) на общую сумму 3 230 тыс. руб., в том числе премии - 3 230 тыс. руб.

Аудитор 
 Дата 26 АПР 2007 39¹⁹

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

3.14. Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Общества являются производство электро- и теплоэнергии, которые составляют 90% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет свою деятельность на территории РФ (Костромская область, Вологодская область, Тверская область, Ярославская область, Новгородская область) и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории РФ примерно одинаковы.

3.15. Доверительное управление

Между Обществом (Доверительный управляющий) и ОАО РАО «ЕЭС России» (Учредитель управления) заключены договоры доверительного управления акциями ОАО «Ярославская сбытовая компания», ОАО «Костромская сбытовая компания», ОАО «Тверская энергосбытовая компания» и ОАО «Архангельская сбытовая компания» от 09.12.2005г. сроком на один год.

Договор по управлению акциями ОАО «Ярославская сбытовая компания» расторгнут соглашением от 28.06.2006г.

Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 08.12.2006г. № 237) принято решение о продлении действия остальных договоров доверительного управления на тех же условиях и на тот же срок.

По условиям договоров Общество имеет право на получение вознаграждения.

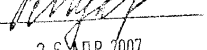
В текущем периоде Общество не получило вознаграждения по договору управления, так как не было принято решение о выплате дивидендов за 2006 год по указанным сбытовым компаниям.

3.16. События после отчетной даты

Общество заключило агентский договор с РАО «ЕЭС России» согласно которому РАО «ЕЭС России» должно заключить договор с независимым оценщиком на проведение переоценки основных средств по состоянию на 1 января 2007 года. Общество ожидает, что переоценка основных средств на 1 января 2007 года приведет к существенному увеличению текущей (восстановительной) стоимости основных средств.

На внеочередном общем собрании акционеров Общества (Протокол заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» №1436пр/4 от 13.04.2006 г.) было принято решение о присоединении ОАО «Архангельская генерирующая компания», которое должно завершиться в мае 2007 года.

В соответствии с утверждённым перечнем Ключевых задач Общества на 2007 год, в целях повышения рыночной капитализации ОАО «ТГК-2», планируется в срок до 30.03.2007 г. включение акций ОАО «ТГК-2» в Котировальный список «Б» фондовой биржи ОАО «ММВБ». Оценить последствия событий после отчетной даты в денежном выражении не имеется возможным.

Аудитор  20
26 АПР 2007 40

Выплаты дивидендов по итогам деятельности Общества в 2006 году не планировалось.

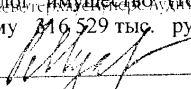
3.17. Условные факты хозяйственной деятельности

На 31.12.2006 года Обществом были выданы следующие поручительства:

в тыс.руб.

Дата внесения записи	Номер и дата договора поручительства	Сумма поручительства, тыс. руб.	Срок окончания обязательств в по поручительству	Банк	Наименование общества
1	2	3	4	5	6
01.11.2006	PR/340/06 от 01.11.2006	200 000	31.10.2008	ОАО АКБ «Росбанк» г.Москва	ОАО "Архангельская генерирующая компания"
19.10.2006	324-6/П от 19.10.2006	400 000	07.08.2007	Ярославский филиал «Номос-банка»ЗАО	ОАО "Архангельская генерирующая компания"
27.10.2006	K2600/06-0276ЛВ/П10 от 27.10.2006	300 000	27.04.2007	ОАО "ТКБ"	ОАО "Архангельская генерирующая компания"
27.09.2006	П-45206-810-262 от 27.09.2006	200 000	27.08.2007	ВТБ Розничные услуги	ОАО "Архангельская генерирующая компания"
28.09.2006	П-45206-810-264 от 28.09.2006	100 000	27.03.2007	ВТБ Розничные услуги	ОАО "Архангельская генерирующая компания"
28.09.2006	П-45206-810-265 от 28.09.2006	100 000	27.03.2007	ВТБ Розничные услуги	ОАО "Архангельская генерирующая компания"
28.09.2006	П-45206-810-266 от 28.09.2006	100 000	27.03.2007	ВТБ Розничные услуги	ОАО "Архангельская генерирующая компания"
25.09.2006	7600/06-0019КС/П10 от 25.09.2006	23 470	25.06.2007	ОАО "ТКБ"	ОАО "Промышленная мини-ТЭЦ "Белый ручей"
Итого		1 423 470			

Также по кредитным договорам было передано в залог имущество (товарно-материальные ценности по балансовой стоимости) на сумму 116 529 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2006 – 0):

ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 Аудитор  21
 Дата 26 АПР 2007 41

ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2"
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2006 год

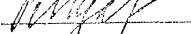
в тыс.руб

Номер и дата кредитного договора, в обеспечении которого оформлен залог	Сумма кредита, тыс. руб.	Дата погашения кредита по плану (дата прекращения обязательств по договору залога)	Банк залогодержатель	Наименование имущества	Залоговая стоимость имущества, тыс. руб.
1	2	3	4	5	6
115/06 от 05.05.2006г.	100 000	02.11.2007	Тверское ОСБ № 8607	Газ (58 000,00 тыс. куб.м)	72 950
146/06 от 26.05.2006г.	96 000	23.11.2007	Тверское ОСБ № 8607	Газ (28 000,00 тыс. куб.м)	35 217
				Мазут (6100 тонн)	35 228
76/06 от 27.03.2006г.	82 000	25.09.2007	Тверское ОСБ № 8607	Мазут (11 100 тонн)	64 103
107/06 от 24.04.2006г.	150 000	23.10.2007	Тверское ОСБ № 8607	Газ (66 000,00 тыс. куб.м)	83 012
				Уголь (10 982 тонны)	8 582
				Торф (46 503 тонны)	17 439
Итого					316 529

Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

Российское налоговое законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды (включая операции, которые относятся к реорганизации Общества в форме присоединения к нему региональных генерирующих компаний), в будущем возможны споры с контролирующими органами, которым могут привести к изменения результатов хозяйственной деятельности.

Аудитор 
 Дата 26 АПР 2007 42²²

В соответствии с п. 24 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы.

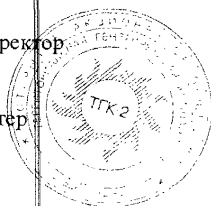
Налоговые проверки, в том числе по присоединившимся обществам, могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2006 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

Общество несет солидарную ответственность перед кредиторами и по обязательствам, возникшим до реорганизации ОАО "Костромская генерирующая компания", ОАО "Новгородская генерирующая компания", ОАО "Тверская генерирующая компания", ОАО "Ярославская энергетическая компания", ОАО "Вологодская ТЭЦ", в том числе по налоговым обязательствам.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



А.А.Вагнер

Г.А. Конькова

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор

Дата

28 MAR 2007 23 43
26 Apr 2007

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 2»**

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ
2007 год**

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности**

Акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2»:

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МЧС России № 39 по г. Москве

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности № E000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г., действительна по 20 мая 2012 г.

Является членом Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России и Аудиторской палаты России.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 2» (сокращенное наименование - ОАО «ТГК-2»)

Российская Федерация, Ярославская область, г Ярославль, пр-т Октября д.42

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица №1057601091151 от 19 апреля 2005 года выдано Инспекцией федеральной налоговой службы по Ленинскому району г. Ярославля.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного
общества «Территориальная генерирующая компания №2»:**

Акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2»:

- 1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.
- 3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской)

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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 Общества, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

- 4 По состоянию на 31 декабря 2007 г. в составе дебиторской задолженности по строке 240 бухгалтерского баланса числится не погашенная в срок и необеспеченная дебиторская задолженность в размере 512 934 тыс. руб. Резерв по этой задолженности начислен не был. Возможная величина завышения дебиторской задолженности и прибыли оценивается в 512 934 тыс. руб.
- 5 По нашему мнению, за исключением влияния на финансовую (бухгалтерскую) отчетность обстоятельств, указанных в параграфе 4 настоящего Заключения, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества, отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2007 г. и результаты его 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.

2 апреля 2008 года

Директор акционерного общества  Франц-Дж. Кайзер

Аудитор
Квалификационный аттестат № K009380
в области общего аудита (бессрочный)

 Р.Ф. Мухаметрахимова



БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2007 г.

Организация: ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии)

Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество / Частная

Единица измерения: тыс. руб.

Форма №1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОП/ОКФС

по ОКЕИ

Коды
0710001
2007/12/31
76535270
7606053324
40.30.1
47/16
384

Адрес: Ярославская область, г. Ярославль, пр-кт Октября, д.42

Дата утверждения
Дата отправки (принятия)

Актив	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	-	35
Основные средства	120	8 298 509	12 715 470
Незавершенное строительство	130	1 084 389	1 214 653
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	390 231	355 002
Отложенные налоговые активы	145	119 058	581 839
Прочие внеоборотные активы	150	28 356	49 577
Итого по разделу I	190	9 920 543	14 916 576
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	1 111 084	2 186 568
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	1 053 282	2 151 424
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	92	675
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	57 710	34 469
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	73 490	231 281
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	553 295	936 715
в том числе покупатели и заказчики	231	417 325	397 286
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	3 022 220	4 424 578
в том числе покупатели и заказчики	241	1 921 074	2 429 898
Краткосрочные финансовые вложения	250	276 600	202 000
Денежные средства	260	68 238	230 559
Прочие оборотные активы	270	304	-
Итого по разделу II	290	5 105 231	8 211 701
БАЛАНС	300	15 025 774	23 128 277

РОССТАТ
Территориальный орган Федеральной службы государственной статистики по Ярославской области (Ярославльстат)

31/12-08 *gry*

ПРИСОЖЕНИЕ
каудиторскому заключению
ЗАО "Трайст Интернашнел Бузнес Аудит"

Аудитор

Дата

2 АПР 2008

Пассив	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	7 117 127	11 124 969
Собственные акции, выкупленные у акционера	411	-	-
Добавочный капитал	420	3 180 322	2 556 671
Резервный капитал	430	-	51
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	-	51
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	(129 164)	(429 558)
Итого по разделу III	490	10 168 285	13 252 133
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-	670 000
Отложенные налоговые обязательства	515	399 255	716 773
Прочие долгосрочные обязательства	520	108 029	85 934
Итого по разделу IV	590	507 284	1 472 707
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	3 351 664	6 006 387
Кредиторская задолженность	620	915 964	2 314 612
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	368 634	1 598 209
задолженность перед персоналом организации	622	35 864	92 660
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	17 534	48 817
задолженность по налогам и сборам	624	130 959	210 293
прочие кредиторы	625	362 973	364 633
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	20 383	15 326
Доходы будущих периодов	640	53 391	57 728
Резервы предстоящих расходов	650	8 803	9 384
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	4 350 205	8 403 437
БАЛАНС	700	15 025 774	23 128 277

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	5 853 404	6 246 915
в том числе по лизингу	911	13 211	27 142
Товарио-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	1 062	159 339
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	59 074	106 315
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	12 860	12 714
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	1 739 999	1 324 147
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	304	304
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	59 530	68 983
Имущество, находящееся в федеральной собственности	1000	3 348	3 357
Бланки строгой отчетности	1001	3	15
		-	-

Руководитель

А. А. Вагнер

Главный бухгалтер

Ю.В.Иванова

"31" марта 2008 г.



ПРЕДЛОЖЕНИЕ
аудиторскому заключению
ЗАО "ТрансСервисРусКлиент" от 17

Аудитор

Дата

2 АПР 2008

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за 2007 г.
 Организация: ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2"
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии)
 Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество / Частная
 Единица измерения: тыс. руб.

Форма №2 по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОНФ/ОКФС
 по ОКЕИ

Коды
0710002
2007/12/31
76535270
7606033124
40.30.1
47.16
384

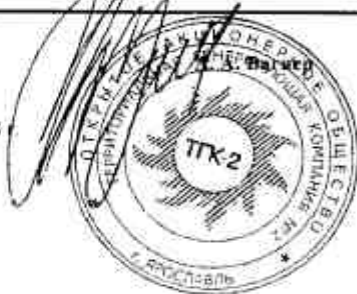
Наименование показателя	код	За отчетный период		За аналогичный предыдущего года	
		1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности					
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	16 580 395		4 465 374	
в том числе от продажи:					
электроэнергии	011	7 490 663		1 745 162	
теплоэнергии	013	7 838 261		2 228 274	
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	015	856 759		352 682	
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	016	7 056		1 131	
транспортировки электро- и теплоэнергии	018	387 658		138 315	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(16 275 520)		(4 344 650)	
в том числе от продажи:					
электроэнергии	021	(6 898 120)		(1 688 792)	
теплоэнергии	023	(7 968 988)		(2 132 187)	
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	025	(644 491)		(309 204)	
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	026	(12 601)		(2 092)	
транспортировки электро- и теплоэнергии	028	(751 320)		(192 315)	
Валовая прибыль (убыток)	029	304 875		120 924	
Коммерческие расходы	030	-		-	
Управленческие расходы	040	-		-	
Прибыль (убыток) от продаж	050	304 875		120 924	
Прочие доходы и расходы					
Проценты к получению	060	7 042		9 422	
Проценты к уплате	070	(450 766)		(177 217)	
Доходы от участия в других организациях	080	-		-	
Прочие доходы	090	2 839 703		1 212 858	
Прочие расходы	100	(2 580 986)		(1 089 876)	
	120	-		-	
	130	-		-	
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	110 868		76 111	
Отложенные налоговые активы	141	38 892		51 294	
Отложенные налоговые обязательства	142	(203 862)		(126 315)	
Текущий налог на прибыль	150	-		-	
Уточненный расчет по налогу на прибыль	151	33 900		-	
Иные аналогичные обязательные платежи	160	635		(74)	
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	20 431		1 016	
СПРАВЧНО					
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	98 362		56 754	
Базовая прибыль (убыток) на акцию	210	-		-	
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	220	-		-	

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	25 517	18 058	20 832	4 609
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	62 532	141 036	122 752	136 409
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	14 155	2 167	291	532
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	-	0	-	-
Отчисления в оценочные резервы	270	-	130 559	X	23 063
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности	280	1 411	25 910	692	11 130
		-	-	-	-

Руководитель

31 марта 2008



Главный бухгалтер

Ю.В.Иванова

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ОАО "ТрайвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор:

Дата: 2 АПР 2008

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2007 г.

Организация: ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии)

Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество / Частная

Коды	
Форма №3 по ОКУД	0710003
Дата (год, месяц, число)	2007/12/31
по ОКПО	76535270
ИНН	7606053324
по ОКВЭД	40.30.1
по ОКОНФ/ОКФС	47.16
по ОКЕН	384

Единица измерения: тыс. руб.

I. Изменения капитала

Показатель	код	Уставный	Добавочный	Резервный	Неразмещенная	Итого
		капитал	капитал	капитал	прибыль (используемый убыток)	
наименование		3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	050	10 000	-	-	(308)	9 692
2006 г.						
<i>предыдущий год</i>						
Изменения в учетной политике	051	x	x	x	-	-
Результат переоценки объектов основных средств	052	x	-	x	-	-
		-	-	-	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	060	10 000	-	-	(308)	9 692
Результат от пересчета иностранных валют	061	x	-	x	x	-
Чистая прибыль (убыток)	062	x	x	x	1 016	1 016
Дивиденды	063	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	064	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	071	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	072	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	073	7 107 127	x	x	-	7 107 127
прочие	074	-	1 014 537	-	-	1 014 537
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	081	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	082	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	083	-	x	x	50 395	(50 395)
		-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	090	7 117 127	1 014 537	-	(49 687)	8 081 977
2007 г.						
<i>отчетный год</i>						
Изменения в учетной политике	091	x	x	x	-	-
Результат переоценки объектов основных средств	092	x	2 165 785	x	(79 477)	2 086 308
		-	-	-	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	7 117 127	3 180 322	-	(129 164)	10 168 285
Результат от пересчета иностранных валют	101	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	102	x	x	x	20 433	20 433
Дивиденды	103	x	x	x	(406)	(406)
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	51	(51)	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	4 007 842	x	x	-	4 007 842
прочие	124	-	2 556 671	-	-	2 556 671
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	133	-	x	x	(314 943)	(314 943)
		-	(3 180 322)	-	(5 427)	(3 185 749)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	11 124 969	2 556 671	51	(429 558)	13 252 133

ПРИЛОЖЕНИЕ
К аудиторскому заключению
ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2"

Аудитор: 
дата: 2 АПР 2008

II. Резервы

Показатель наименование	код	Остаток	Поступило	Используй- вано	Остаток
	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством					
формирование резервного капитала акционерного Общества					
наименование резерва					
данные предыдущего года	151	-	-	-	-
данные отчетного года	152	-	51	-	51
наименование резерва					
данные предыдущего года	153	-	-	-	-
данные отчетного года	154	-	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами					
наименование резерва					
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
наименование резерва					
данные предыдущего года	163	-	-	-	-
данные отчетного года	164	-	-	-	-
Оценочные резервы					
Резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	171	-	-	-	-
данные отчетного года	172	-	-	-	-
Резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	173	-	268 557	(254 297)	14 260
данные отчетного года	174	14 260	633 749	(470 191)	177 818
Резерв под снижение стоимости МПЗ					
данные предыдущего года	175	-	-	-	-
данные отчетного года	176	-	-	-	-
Резерв под условные факты хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	177	-	8 011	(108)	8 803
данные отчетного года	178	8 803	18 780	(18 199)	9 384
наименование резерва					
данные предыдущего года	179	-	-	-	-
данные отчетного года	180	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов					
наименование резерва					
данные предыдущего года	190	-	-	-	-
данные отчетного года	191	-	-	-	-
наименование резерва					
данные предыдущего года	192	-	-	-	-
данные отчетного года	193	-	-	-	-

СПРАВКИ

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
		3	4	5	6
1) Чистые активы	200	10 221 676		13 309 861	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	60 189	4 912	297	236
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	21	52	-	-
субсидии на возмещение процентов	212	53 149	4 815	-	-
предупредительные меры по сокращению производительного травматизма	213	-	-	297	236
прочие (смотры-конкурсы, военные сборы)	214	319	45	-	-
финансирование мероприятий по энергосбережению	215	6 500	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	852	1 631	-	-
в том числе:					
на реконструкцию основных средств	221	852	1 631	-	-
	222	-	-	-	-
	223	-	-	-	-

Руководитель

"31" марта 2008 г.



Главный бухгалтер

Генеральный директор
Ю.В. Дьянова

Аудитор

Дата

2 АПР 2008

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

за 2007 г.
 Организация: ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2"
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии)
 Организационно-правовая форма/форма собственности: Открытое акционерное общество / Частная
 Единица измерения: тыс. руб.

		Коды
Форма №4 по ОКУД		0710004
Дата (год, месяц, число)		2007/12/31
	по ОКПО	76535270
	ИНН	7606053324
	по ОКВЭД	40.30.1
	по ОКФС/ОКФС	47/16
	по ОКЕН	384

Показатель наименование	код	За отчетный год	За аналогичный период
		3	предыдущего года
Остаток денежных средств на начало года	100	68 238	6 945
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	20 014 071	5 008 138
Поступления от приобретенной иностранной валюты	120	106	-
Прочие доходы	140	459 015	107 278
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(15 233 080)	(4 324 089)
на оплату труда	160	(1 575 080)	(442 930)
на выплату дивидендов, процентов	170	(469 697)	(490 171)
на расчеты по налогам и сборам	180	(1 805 191)	(346 795)
на социальные выплаты	181	(14 796)	(1 021)
на прочие расходы	183	(508 234)	(190 707)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	190	867 114	(680 297)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	19	150
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	311 337	252 713
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	16 002	38
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие поступления	260	1 107	15 985
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(1 837 293)	(622 230)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(75 000)	(453 214)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(10 000)	-
Прочие расходы	320	(320)	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(1 594 358)	(806 358)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	410	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	420	9 511 719	4 446 600
Поступление средств по целевому финансированию	430	53 380	4 912
Прочие доходы	440	1 087 854	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	450	(8 481 773)	(2 897 484)
Погашение обязательств по финансовой аренде	460	(5 181)	(6 080)
Прочие расходы	470	(1 276 452)	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	490	889 547	1 547 948
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	500	162 303	61 293
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	510	230 541	68 238
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	520	-	-

Руководитель

А. А. Вагнер

Главный бухгалтер

Ю.В.Иванова

"31" Марта 2008 г.



ПРИСОЕДИНЕНИЕ
 аудиторскому заключению
 ЗАО "Прайвентерхайд Интернэшнл Аудит"

Аудитор

Дата

2 АПР 2008

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

Фирма №5 по ОКУД	Коды
Дата (год, месяц, число)	0710005
по ОКЕО	2007/12/31
по ОКВЭД	76335270
по ОКФС	7606053324
по ОКВЭД	40.30.1
по ОКФС/ОКФС	47/16
по ОКЕИ	384

Организация: (АО) "Территориальная генераторная компания №7"
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности: производство пара и горячей воды (тепловой энергии)
 Организационно-правовая форма/форма собственности: (Открытое акционерное общество / Частная)

Единица измерения: тыс. руб.

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Наименование показателя	код	Наличие на начало отчетного года		Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
		3	4			
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности) в том числе:	010	-	-	-	-	-
у патентообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-	-
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	41	(5)	36

Наименование показателя	код	На начало отчетного года		На конец отчетного периода	
		3	4	5	6
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-	-	-
в том числе:					
Прочие	051	-	-	-	-
	052	-	-	-	-
	053	-	-	-	-

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Наименование показателя	код	Наличие на начало отчетного года		Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
		3	4			
Здания	070	2 195 271	835 952	-	-	3 031 223
Соружения и передаточные устройства	071	4 357 872	2 696 838	-	-	7 054 710
Машины и оборудование	072	2 010 801	1 834 195	(1 540)	-	3 843 456
Транспортные средства	073	28 915	8 170	-	-	37 085
Производственный и хозяйственный инвентарь	074	12 431	7 524	(718)	-	19 237
Рабочий скот	075	-	-	-	-	-
Продуктивный скот	076	-	-	-	-	-
Многолетние насаждения	077	14	-	-	-	14
Другие виды основных средств	078	2 682	557	(25)	-	3 214
Земельные участки и объекты природопользования	079	38 224	-	-	-	38 224
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	080	-	-	-	-	-
Итого	090	8 636 190	5 383 236	(2 283)	-	14 017 143

Наименование показателя	код	На начало отчетного года		На конец отчетного периода	
		3	4	5	6
Амортизация основных средств - всего	140	337 681	1 301 673		
в том числе:					
зданий и сооружений	141	211 428	826 627		
машин, оборудования, транспортных средств	142	125 305	471 584		
других	143	950	3 462		
Передано в аренду основных средств - всего	150	51 050	95 976		
в том числе:					
здания	151	20 741	92 897		
сооружения	152	26 322	2 216		
машины, оборудование, транспортных средств	153	4 082	234		
других	154	-	629		
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	5 329	36 073		
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	5 853 404	6 246 915		
в том числе:					
здания и сооружения	161	441 804	149 469		
машины, оборудование, транспортных средств	162	38 186	504 219		
других	163	5 373 414	5 593 227		
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	33 283		

СПРАВОЧНО

Наименование показателя	код	На начало отчетного года		На начало следующего года	
		3	4	5	6
Результат от переоценки основных средств: первоначальной (восстановительной) стоимости	171	2 191 569	-		
амортизации	172	165 261	-		
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, оборудования, реконструкции, частичной ликвидации	173	1 485 474	1 921 753		

ПРИЛОЖЕНИЕ
к бухгалтерскому балансу
Принципал: Территориальная генераторная компания №7

Аудитор: 
Дата: 8 АПР 2008

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Наименование показателя	код	Наличие на начало	Поступило	Выбыло	Наличие на конец
		отчетного года			отчетного периода
	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в залог	200	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	210	-	-	-	-
Прочие	220	-	-	-	-
Итого	230	-	-	-	-
		На начало	На конец		
	код	отчетного года	периода		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	290	-	-		

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Наименование показателя	код	Наличие на начало	Поступило	Списано	Наличие на конец
		отчетного года			отчетного периода
	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	-	-
в том числе:	311	-	-	-	-
	312	-	-	-	-
	313	-	-	-	-

СПРАВОЧНО

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

	код	За отчетный	За аналогичный
		период	период
	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

Наименование показателя	код	Остаток на начало	Поступило	Списано	Остаток на конец
		отчетного периода			отчетного периода
	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
	413	-	-	-	-

СПРАВОЧНО

	код	На начало	На конец
		отчетного года	отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими исследованиями и прочими аналогичными работами	420	-	-

	код	За отчетный	За аналогичный
		период	период
	2	3	4
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	430	-	-

ИПЧ "АУДИТ"
 аудиторское общество с ограниченной
 ответственностью
 ЗАО "Иркутское общество аудиторов"

Аудитор 

Дата 2 АИР 2008

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Наименование показателя	809	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	390 231	345 002	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	390 231	345 002	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	529	-	10 000	276 600	-
Денежные вклады	530	-	-	-	202 000
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	390 231	355 002	276 600	202 000
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		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долгам другим организациям разница между первоначальной стоимостью и рыночной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

ДЕБИТОРСКАЯ И КРЕДИТОРСКАЯ ЗАДОЛЖЕННОСТЬ

Наименование показателя	код	Остаток на начало	Остаток на конец
		отчетного года	отчетного периода
	3	1	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	3 036 480	4 602 396
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	611	1 935 576	2 607 704
авансы выданные	612	274 747	1 364 643
прочая	613	826 157	630 050
долгосрочная - всего	620	553 295	936 715
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	621	417 325	397 286
авансы выданные	622	682	-
прочая	623	135 288	539 429
Итого	630	3 589 775	5 539 111
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	650	4 267 628	8 320 999
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	368 634	1 598 209
авансы полученные	652	138 351	270 244
расчеты по налогам и сборам	653	130 959	210 293
кредиты	654	3 323 518	6 006 387
займы	655	28 146	-
прочая	656	278 020	235 866
долгосрочная - всего	660	108 029	755 934
в том числе:			
кредиты	661	-	670 000
займы	662	-	-
задолженность по лицензионным договорам		108 029	85 934
Итого	670	4 375 657	9 076 933

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Трайнекстрава" Камерс-Аудит

Аудитор 
Дата 2 АПР 2008

**РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
(ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)**

Наименование показателя	код	За отчетный год	За предыдущий год
		3	4
Материальные затраты	710	12 010 776	2 980 846
Затраты на оплату труда	720	1 762 035	460 224
Отчисления на социальные услуги	730	392 618	107 325
Амортизация	740	964 776	232 439
Прочие затраты	750	1 162 975	563 818
Итого по элементам затрат	760	16 298 180	4 344 650
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущего периода	766	(23 281)	83 814
резервов предстоящих расходов	767	581	8 803

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Наименование показателя	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
		3	4
Полученные - всего	810	12 860	12 714
в том числе:			
вклады	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	12 860	12 714
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги или иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	12 860	12 714
Выданные	830	1 739 999	1 324 147
в том числе:			
вклады	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	1 739 999	1 320 647
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги или иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	1 739 999	1 320 647

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Наименование показателя	код	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910		61 338		6 779
в том числе:					
Субсидии на возмещение процентов по кредитам	911		53 349		4 815
прочие (льготы ЧАЭС, военные сборы, реконструкция основных средств, производственные меры по сокращению производственного травматизма)	912		7 989		1 964
		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	-	-	-	-

Руководитель _____ А. Вагнер

Главный бухгалтер _____ Ю.В.Иванова

"31" марта 2008



ПРЕДЛОЖЕНИЕ
К аудиторскому заключению
ЗАО "Трибис-Сервис-Констракшн-Аудит"

АУДИТОР _____
Дата: 2 АПР 2008

**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА
К ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА 2007 год
ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 2»**

1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 2» (далее – «Общество») учреждено по решению единственного учредителя – ОАО РАО «ЕЭС России» (Распоряжение № 188 от 25 февраля 2005 г.).

Полное фирменное наименование Общества на русском языке – Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 2».

Сокращенное фирменное наименование Общества на русском языке – ОАО «ТГК -2», на английском языке JSC «TGC - 2».

Дата и номер государственной регистрации – 19.04.2005 г., ОГРН 1057601091151.

Юридический адрес – 150040, Ярославская область, г. Ярославль, пр. Октября, д. 42.

Аудитором Общества является ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», лицензия на осуществление аудиторской деятельности от 20.05.2002 г. № Е000376, выданная Министерством финансов РФ сроком на 5 лет (срок действия продлен до 20.05.2012 г.)

Основным видом деятельности Общества является производство электро- и теплотенергии.

Общество является дочерним обществом ОАО РАО «ЕЭС России». Доля акций ОАО РАО «ЕЭС России» в уставном капитале на 31.12.2007 г. составляет 49.36%.

Численность персонала Общества по состоянию на 31.12.2007 г. составила 8 024 человек (на 31.12.2006 г. – 5 255 чел.).

В состав юридического лица входят 6 обособленных структурных подразделений:

№ п/п	Наименование	Место нахождения
1	Главное управление ОАО «ТГК – 2» по Вологодской области	г. Вологда
2	Главное управление ОАО «ТГК – 2» по Костромской области	г. Кострома
3	Главное управление ОАО «ТГК – 2» по Новгородской области	г. Новгород
4	Главное управление ОАО «ТГК – 2» по Тверской области	г. Тверь
5	Главное управление ОАО «ТГК – 2» по Ярославской области	г. Ярославль
6	Главное управление ОАО «ТГК – 2» по Архангельской области	г. Архангельск

Стоимостные показатели, приводимые в пояснительной записке, представлены в тыс. руб.

1.1. Органы управления

Органами управления Общества являются: Общее собрание акционеров, Совет директоров, Правление и Генеральный директор.

Высшим органом управления Общества является общее собрание акционеров, решающее вопросы избрания Совета директоров, Генерального директора, ревизионной комиссии, аудитора Общества и другие вопросы в соответствии с действующим законодательством и требованиями Устава.

ПРИЛОЖЕНИЕ
 К БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ
 ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

 2 АПР 2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

Совет директоров Общества избирает председателя Совета директоров, решает наиболее важные вопросы текущей деятельности Общества в рамках действующего Устава, принимает решения о датах проведения общего и внеочередного собраний акционеров и представляет ему для утверждения годовой отчет Общества.

Председатель Совета директоров организует работу Совета директоров, контролирует выполнение принятых Советом решений, а также осуществляет другие полномочия в соответствии с Уставом и решениями общего собрания акционеров.

В состав Совета Директоров Общества входят:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы	Дата избрания
1	Ищенко Игорь Владимирович, <i>Председатель Совета директоров</i>	Исполнительный директор Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»	Решением общего собрания акционеров 11.05.2007
2	Бранис Александр Маркович, <i>Заместитель Председателя Совета директоров</i>	Директор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»	Решением общего собрания акционеров 11.05.2007
3	Гирбасов Владимир Игоревич	Начальник Управления торговых операций ООО «Инвестиционно-финансовая компания ПрофИнвест»	Решением общего собрания акционеров 11.05.2007
4	Ивашковский Сергей Станиславович	Директор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»	Решением общего собрания акционеров 11.05.2007
5	Филькин Роман Алексеевич	Директор Представительства компании «Просперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.»	Решением общего собрания акционеров 11.05.2007
6	Вагнер Андрей Александрович	Генеральный директор Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания № 2»	Решением общего собрания акционеров 11.05.2007
7	Зенюков Игорь Аликович	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»	Решением общего собрания акционеров 11.05.2007
8	Тудьчинская Яна Ильинична	Начальник отдела Департамент рынка Центр управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»	Решением общего собрания акционеров 11.05.2007
9	Мельников Дмитрий Александрович	Исполнительный директор Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»	Решением общего собрания акционеров 11.05.2007
10	Зотов Алексей Александрович	Заместитель начальника Управления корпоративных событий Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»	Решением общего собрания акционеров 11.05.2007
11	Херн Дэвид	Управляющий директор компании Halyon Advisors	Решением общего собрания акционеров 11.05.2007

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «Прайвэтернэлс Кэпитал Аудит»

Аудитор 

Дата 7.08.2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

В состав Правления Общества входят:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы	Дата избрания
1	Вагнер Андрей Александрович	Генеральный директор ОАО «ТГК-2»	Избран членом Правления Общества с 24.10.2006 (решение Совета директоров Общества от 20.11.2006 протокол № 26)
2	Белый Василий Васильевич	Первый заместитель генерального директора по производству и инвестициям	Избран членом Правления Общества с 21.12.2006 (решение Совета директоров Общества от 20.12.2006 протокол № 29)
3	Иванов Борис Иванович	Заместитель генерального директора по обеспечению производства	Избран членом Правления Общества с 21.12.2006 (решение Совета директоров Общества от 20.12.2006 протокол № 29)
4	Ермаков Валерий Маратович	Заместитель генерального директора по развитию и корпоративному управлению	Избран членом Правления Общества с 21.12.2006 (решение Совета директоров Общества от 20.12.2006 протокол № 29)
5	Копьёва Марина Константиновна	Первый заместитель генерального директора по экономике и финансам	Избрана членом Правления Общества с 21.12.2006 (решение Совета директоров Общества от 20.12.2006 протокол № 29)
6	Ширшова Лариса Анатольевна	Заместитель генерального директора по финансам	Избрана членом Правления Общества с 21.12.2006 (решение Совета директоров Общества от 20.12.2006 протокол № 29)
7	Ломоносова Ольга Сергеевна	Заместитель генерального директора по управлению персоналом и правовым вопросам	Избрана членом Правления Общества с 19.04.2005 (распоряжение ОАО РАО «ЕЭС России» от 18.04.05 № 93р)

В состав Ревизионной комиссии входят:

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы	Дата избрания
1	Игнатенко Светлана Ивановна	Начальник управления внутреннего аудита ОАО «ТГК-2» (в настоящее время трудовой договор с Обществом расторгнут)	Решением общего собрания акционеров 11.05.2007
2	Кормушкина Людмила Дмитриевна	Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России»	Решением общего собрания акционеров 11.05.2007

Аудитор

Дата

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

№ п/п	Ф.И.О.	Должность, место работы	Дата избрания
3	Долгопол Ольга Семеновна	Начальник отдела Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО "ЕЭС России	Решением общего собрания акционеров 11.05.2007
4	Завалко Максим Валентинович	Первый заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра ОАО РАО "ЕЭС России	Решением общего собрания акционеров 11.05.2007
5	Матюнина Людмила Романовна <i>Председатель Ревизионной комиссии</i>	Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО "ЕЭС России"	Решением общего собрания акционеров 11.05.2007

1.2. Реорганизация Общества

На внеочередном общем собрании акционеров Общества 2006 г. (Протокол заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» №1436пр/4 от 13.04.2006 г.) было принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО "Архангельская генерирующая компания" на условиях, предусмотренных договором о присоединении указанной компании к ОАО «ТГК-2», а также был утвержден передаточный акт.

Передаточный акт по присоединяемому Обществу был составлен по состоянию на 02.05.2007 г.

Уставный капитал Общества был увеличен путем размещения дополнительных обыкновенных и привилегированных акций в количестве 400 784 187 317 штук номинальной стоимостью 1 (одна) копейка каждая посредством конвертации в них акций присоединяемого общества.

При формировании бухгалтерской отчетности за 2007 год были учтены данные передаточного акта и построчного объединения числовых показателей заключительной бухгалтерской отчетности присоединяемой организации. Данные заключительной бухгалтерской отчетности присоединившегося общества (за исключением числовых показателей, отражающих взаимные расчеты реорганизованных компаний) приведены в таблице.

Наименование показателя	Код строки	Сумма, тыс.руб.
<i>I. Внеоборотные активы</i>		
Нематериальные активы	110	5
Основные средства	120	3 650 731
Незавершенное строительство	130	455 616
Долгосрочные финансовые вложения	140	-
Отложенные налоговые активы	148	379 887
ИТОГО по разделу I	190	4 486 239
<i>II. Оборотные активы</i>		
Запасы	210	561 711
в том числе:		
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	541 210
готовая продукция и товары для перепродажи	214	347
расходы будущих периодов	216	60 154
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	15 086

Аудитор

Дата

7 АПР 2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

Наименование показателя	Код строки	Сумма, тыс.руб.
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	4 966
в том числе:		
покупатели и заказчики	231	-
прочие дебиторы	235	4 966
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	1 093 311
покупатели и заказчики	241	1 064 038
Краткосрочные финансовые вложения	250	-
Денежные средства	260	19
ИТОГО по разделу II		1 675 093
<i>IV. Долгосрочные пассивы</i>		
Займы и кредиты	510	-
Отложенные налоговые обязательства	515	114 294
Прочие долгосрочные обязательства	520	-
ИТОГО по разделу IV	590	114 294
<i>V. Краткосрочные пассивы</i>		
Займы и кредиты	610	2 289 369
Кредиторская задолженность	620	676 604
в том числе:		
поставщики и подрядчики	621	505 873
Задолженность перед дочерними и зависимыми обществами	623	-
задолженность по оплате труда перед персоналом	624	49 460
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	625	17 844
задолженность по налогам и сборам	626	69 080
авансы полученные	627	3 343
прочие кредиторы	628	31 004
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	630	-
Доходы будущих периодов	640	-
Резервы предстоящих платежей		11 817
ИТОГО по разделу V		2 977 790
<i>Забалансовые счета</i>		
Арендованные основные средства	910	306 130
в том числе по лизингу	911	9 848
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	16 332
Обеспечение обязательств и платежей полученные	950	1 468 950
Обеспечение обязательств и платежей выданные	960	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-
Бланки строгой отчетности	991	5
Имущество, находящееся в федеральной собственности	993	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ТрибьюнтерхаусКуперс Аудит"

Аудитор 

Дата 2 APR 2008

2. Учетная политика

Настоящая бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

Основа составления отчетности

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 года № 60н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998 г. №34н и иными нормативными актами в области бухгалтерского учета.

Активы, обязательства и операции в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся курс соответствующей валюты, установленный Центральным банком Российской Федерации на дату совершения операции. Активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса, составившего 24,5462 руб. и 26,3311 руб. за 1 доллар США и 35,9332 руб. и 34,6965 руб. за 1 евро на 31 декабря 2007 и 2006 гг. соответственно.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами в иностранной валюте, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отражены в составе прочих доходов и расходов.

2.2. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные. Финансовые вложения классифицируются как краткосрочные или долгосрочные исходя из предполагаемого срока их использования (обращения, владения или погашения) после отчетной даты.

2.3. Основные средства

К основным средствам относятся активы, соответствующие требованиям Положения по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» (ПБУ 6/01), утвержденного приказом Минфина России от 30 марта 2001 г. № 26н. В состав основных средств включаются объекты недвижимости, принятые к учету в установленном порядке с момента ввода их в эксплуатацию и передачи документов на государственную регистрацию прав собственности на них. Амортизация по таким объектам начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Объекты основных средств, полученные в порядке правопреемства в результате реорганизации в форме присоединения, приняты к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости равной остаточной стоимости в присоединенном обществе на дату присоединения.

Аудитор

Дата

7 АПР 2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

Объекты стоимостью не более 10 000 рублей за единицу (а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания, не входящие в библиотечный фонд) учитываются в составе материально – производственных запасов.

Амортизация основных средств, приобретенных до 1 июля 2006 года, производится исходя из норм, рассчитанных исходя из оставшегося срока полезного использования объектов основных средств на дату присоединения. По объектам, приобретенным после 1 июля 2006 года, амортизация производится по единым нормам амортизационных отчислений, утвержденным Постановлением Совмина СССР от 22 октября 1990 г. №1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР».

Принятые Обществом сроки полезного использования по группам основных средств приведены ниже.

Группа основных средств	Сроки полезного использования (число лет) объектов, принятых на баланс	
	до 1.01.2002	с 1.01.2002
Здания	20 – 50	15 – 50
Машины и оборудование	7 – 10	6 – 9
Транспортные средства	7 – 10	6 – 8
Компьютерная техника	3 – 5	3 – 5
Прочие	3 – 10	2 – 8

Амортизация по основным средствам начисляется линейным способом.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;
- объектам, находящимся на консервации сроком более 3 месяцев;
- объектам жилищного фонда, введенным в эксплуатацию до 01.01.2006;
- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Доходы и расходы от реализации основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Создание резерва на ремонт основных средств учетной политикой не предусмотрено.

По состоянию на 1 января 2007 г. Общество переоценило объекты основных средств по группе «Тепловые сети» по текущей (восстановительной) стоимости, определенной независимым оценщиком. Результаты переоценки учтены в данных бухгалтерского баланса на начало 2007г. Суммы прироста первоначальной стоимости указанных объектов и накопленной амортизации отнесены на добавочный капитал. Суммы уценки объектов основных средств отнесены на счет учета нераспределенной прибыли (непокрытого убытка). При реконструкции, техперевооружении и ремонте тепловых сетей производится замена отдельных участков трубопровода на более современные изолированные трубы, что в результате приводит к существенной реновации данных объектов основных средств и существенному увеличению сроков их полезного использования. В результате балансовая стоимость группы основных средств «Тепловые сети» становится неоднородной: часть стоимости основных средств, относящаяся к замененным участкам тепловых сетей, приближена к рыночной стоимости, часть стоимости, относящаяся к участкам теплосетей, подвергаясь ремонту, и/или не подвергаясь реконструкции (замене), осталась неизменной.

В целях приведения основных средств по группе «Тепловые сети», составляющие 15% от стоимости всех основных фондов ОАО «ТГК-2» к однородной стоимости, и для устранения искажения (неоднородности) амортизационных отчислений, что привело бы к нарушению

Аудитор 
 Дата 2 АПР 2008

соотношения доходов и расходов Общества, Обществом было принято решение регулярно проводить переоценку группы основных средств «Тепловые сети».

2.4. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение.

При выбытии финансовых вложений применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.5. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы учитываются в сумме фактических затрат на приобретение.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии производится по средней себестоимости.

Стоимость специальной одежды со сроком эксплуатации, не превышающим 12 месяцев, списывается на затраты в полном размере в момент ее передачи в эксплуатацию. Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом исходя из сроков полезного использования.

2.6. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов и списываются равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

Расходы будущих периодов в зависимости от срока списания подразделяются на текущие (строка 216) и долгосрочные активы (строка 150).

Расходы будущих периодов, относящиеся к периодам, начинающимся после окончания года следующего за отчетным, показаны в бухгалтерском балансе как долгосрочные активы по статье «Прочие внеоборотные активы».

К расходам будущих периодов относятся:

- платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;
- затраты по приобретению копий программных продуктов для ЭВМ;
- расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- расходы, предшествующие капитальному ремонту, реконструкции основных средств;
- расходы на реализацию инвестиционных проектов;
- иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.

2.7. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом всех предоставленных Обществом скидок. Нереальная к взысканию задолженность списывается ~~с баланса~~ ^{в меру} к аудиторскому заключению ЗАО «Территориальное Куперс Аудит» признания ее таковой.

к аудиторскому заключению
ЗАО «Территориальное Куперс Аудит»

Аудитор 

Дата 2 АИР 2008

Задолженность покупателей и заказчиков, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями, показана за минусом начисленных резервов по сомнительным долгам. Эти резервы представляют собой оценку той части задолженности, которая, возможно, не будет погашена. Начисленные резервы сомнительных долгов отнесены на прочие расходы. При оплате сомнительной задолженности, по которой был создан резерв, соответствующая сумма резерва восстанавливается.

2.8. Уставный капитал, добавочный, резервный капитал.

Уставный капитал отражен в номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует сумме, установленной в уставе Общества.

В соответствии с законодательством Обществом формируется резервный фонд в размере 5% от уставного капитала.

Добавочный капитал Общества включает сумму прироста стоимости объектов основных средств, определенных при переоценке, эмиссионного дохода, полученного в результате размещения акций Общества по цене, превышающей их номинальную стоимость.

2.9. Кредиты и займы полученные

В бухгалтерской отчетности кредиты и займы, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев после отчетной даты или не установлен.

Текущие проценты по долгосрочным кредитам и займам признаются краткосрочной задолженностью.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, включаются в прочие расходы.

2.10. Доходы организации

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признавалась по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражена в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

В составе прочих доходов Общества признаются:

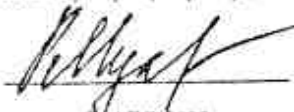
- доходы от продажи финансовых вложений;
- доходы от реализации прочих активов;
- доход от восстановления резерва по сомнительным долгам и резерва по условным фактам хозяйственной деятельности;
- доход от целевого поступления денежных средств;
- излишки, выявленные в результате инвентаризации;
- пени, штрафы, неустойки по хоз.договорам;
- прибыль прошлых лет;
- проценты полученные;
- дивиденды – по мере объявления;
- прочие.

2.11. Отложенные налоги

Общество отражает в бухгалтерском учете и отчетности отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства, постоянные налоговые активы и постоянные налоговые обязательства, т.е. суммы, способные оказать влияние на величину текущего налога на прибыль в текущем и/или последующих отчетных периодах.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор



Дата

2 АПР 2008

Суммы отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств отражаются развернуто в составе внеоборотных активов и долгосрочных обязательств, соответственно.

2.12. Расходы организации

Расходы признаются при наличии следующих условий:

- расход производился в соответствии с конкретным договором, требованием законодательных и нормативных актов, обычаями делового оборота;
- сумма расхода была определена;
- имелась уверенность в том, что в результате конкретной операции произойдет уменьшение экономических выгод организации.

Управленческие расходы признаются в составе себестоимости реализованной продукции, работ, услуг полностью в отчетном году в качестве расходов по обычным видам деятельности.

В составе прочих расходов Общества отражаются:

- расходы от продажи финансовых вложений;
- расходы от реализации прочих активов;
- резерв по сомнительным долгам и резерв по условным фактам хозяйственной деятельности;
- отчисления в Фонд энергосбережения;
- недостачи, выявленные в результате инвентаризации;
- пени, штрафы, неустойки по хоз.договорам признанные;
- убытки прошлых лет;
- проценты к уплате;
- прочие.

2.13. Изменения в учетной политике

Начиная с 2007 года для достоверного отражения расходов по видам деятельности фактические затраты по Исполнительному аппарату ОАО «ТГК-2» (счет 26 «Общехозяйственные расходы») распределяются между Главными управлениями пропорционально приведенной производственной мощности. В 2006 году базой для распределения затрат Исполнительного аппарата ОАО «ТГК-2» служила основная заработная плата основных производственных рабочих в Главных управлениях ОАО «ТГК-2».

Так же начиная с 2007 года для систематизации информации о финансовом состоянии Общества к счету 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками» введен отдельный субсчет «Расчеты с покупателями по коммунальным услугам». Выручка по данному виду деятельности с 2007г. отражается в составе выручки от продажи услуг промышленного характера (строка 015 «Отчета о прибылях и убытках»), в то время как в 2006г. отражалась в составе выручки от продажи теплоэнергии (строка 013 «Отчета о прибылях и убытках»).

В связи с этим были внесены изменения в форму отчета о прибылях и убытках за 2007 год и скорректированы сравнительные данные за 2006 год, отраженные в годовой отчетности Общества за 2007 год.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайвотерхаусКонтра Аудит"

Аудитор 

Дата 2 АПР 2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

Данные «Отчета о прибылях и убытках» за 2007 год с учетом корректировки сравнительных данных за 2006 год.

тыс.руб.

Наименование показателя	За 2007 год	За 2006 год			За 2006 год с учетом коррек-вок
		За 2006 год до внесения коррек-вок	Корректировки строк Формы №2		
			Переключе- ние выручки по коммуналь- ным услугам	Перерас- преде- ление расходо- в ИА	
Выручка всего (стр.010 формы № 2), в том числе	16 580 395	4 465 574	-	-	4 465 574
от продажи электроэнергии и мощности внутренним потребителям	7 490 661	1 745 152	-	-	1 745 152
от продажи теплотенергии	7 838 261	2 265 871	(37 597)	-	2 228 274
выручка от транспортировки электро- и теплотенергии	387 658	138 315	-	-	138 315
от продажи прочей продукции промышленного характера	856 759	315 085	37 597	-	352 682
от продажи прочей продукции непромышленного характера	7 056	1 151	-	-	1 151
Себестоимость всего (стр.020 формы № 2), в том числе	(16 275 520)	(4 344 650)	-	-	(4 344 650)
проданной электроэнергии и мощности внутренним потребителям	(6 898 120)	(1 695 377)	-	(6 585)	(1 688 792)
проданной теплотенергии	(7 968 988)	(2 171 674)	(26 072)	6 585	(2 152 187)
транспортировки электро- и теплотенергии	(751 320)	(192 315)	-	-	(192 315)
проданной прочей продукции промышленного характера	(644 491)	(283 192)	26 072	-	(309 264)
от продажи прочей продукции непромышленного характера	(12 601)	(2 092)	-	-	(2 092)
Прибыль от продаж	304 875	120 924	-	-	120 924

В связи с утверждением Советом директоров инвестиционной программы на 2007-2011гг. для учета расходов, на реализацию инвестиционных проектов до возникновения объекта капитальных вложений с 2007 года к счету 97 «Расходы будущих периодов» введен субсчет 18 «Расходы на реализацию инвестиционных проектов». С момента начала фактического строительства расходы будущих периодов списываются на счет 08 «Вложения во внеоборотные активы»

Внесены следующие изменения в учетную политику на 2008 год:

- для определения срока амортизации компьютерной техники, начиная с 2008 года, применяется Постановление РФ от 01.01.2002г. № 1 (в редакции Постановления Правительства РФ от 18.11.2006г. №697),
- активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные в пункте 4 ПБУ 6/01 «Учет основных средств» и стоимостью не более 20 000 рублей за единицу отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

Последствия изменения учетной политики отражаются путем корректировки вступительного сальдо баланса на начало 2008 года.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ТрибьютерхаусКуберс Аудит»

Аудитор 

Дата 24.09.2008

2.14. Вступительные и сравнительные данные

Вступительные данные бухгалтерского баланса на 01.01.2007 г. отличаются от данных заключительного баланса 2006 года на 31.12.2006 г.

- на сумму переоценки объектов основных средств, проведенной по состоянию на 01.01.2007 г.

- на сумму корректировки проведенной в связи с необходимостью разделения расходов будущих периодов на долгосрочные и текущие активы. Внесены изменения во вступительное сальдо бухгалтерского баланса по строке 216 «Расходы будущих периодов» и строке 150 «Прочие внеоборотные активы».

Изменение вступительных данных баланса:

тыс.руб.

Строка баланса	Заключительные данные на 31.12.2006	Корректировка	Вступительные данные на 01.01.2007
Переоценка основных средств			
120 - «Основные средства»	6 212 201	2 086 308	8 298 509
420 - «Добавочный капитал»	1 014 537	2 165 785	3 180 322
470 - «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)»	(49 687)	(79 477)	(129 164)
Разделение расходов будущих периодов на долгосрочные и текущие активы			
150 - «Прочие внеоборотные активы»	-	28 356	28 356
216 - «Расходы будущих периодов»	86 066	(28 356)	57 710

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

Показатели на 01.01.2007 года в пояснительной записке приведены с учетом корректировок, раскрытых в разделе 2.14. «Вступительные и сравнительные данные».

3.1. Основные средства

Общество ведет строительство и приобретает объекты основных средств.

В течение 2007 года поступило основных средств на сумму 5 383 236 тыс. руб., в том числе: получено в ходе реформирования на сумму 3 650 731 тыс. руб., введено в эксплуатацию объектов капитального строительства на сумму 1 646 566 тыс. руб., приобретено объектов основных средств на сумму 45 936 тыс. руб., оприходовано по результатам инвентаризации на сумму 38 298 тыс. руб.

За 2007 год сумма начисленной амортизации составила 964 923 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2007 г. стоимость объектов основных средств, полученных в аренду, составляет 6 246 915 тыс. руб. (стр.910 Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах).

Стоимость основных средств, сданных в аренду составляет 95 977 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.07 г. стоимость основных средств, находящихся в эксплуатации без регистрационных документов на право собственности, составляет 33 285 тыс.руб.

Последняя инвентаризация основных средств, проводилась по состоянию на 31.10.2007 г. на основании Приказа генерального директора от 17.09.2007 №322 «О проведении годовой инвентаризации».

По результатам данной инвентаризации были выявлены излишки в сумме 10 547 тыс.руб., недостачи в сумме 963 тыс.руб., основные средства непригодные к эксплуатации в сумме 348 тыс.руб.

По состоянию на 31.12.07 г. результаты инвентаризации отражены в учете Общества

Исполнитель
к аудиторскому заключению
ЗАО «ТрайбвотерхаусКонтра-Аудит»

Аудитор 

Дата 2 АПР 2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к головной бухгалтерской отчетности за 2007 год

Информация по группам основных средств:

тыс.руб.

Группа основных средств	Производственные здания	Гидротехнические сооружения	Линии электропередачи и устройства к ним	Теплосети	Оборудование и установки	Словесное оборудование	Подстанции	Прочие	Итого
Текущая (восстановительная) стоимость на 31.12.2006									
Текущая (восстановительная) стоимость на 31.12.2006	2 201 253	141 409	23 950	995 674	1 279 475	155 001	303 476	1 344 383	6 444 621
Переоценка на 01.01.2007	-	-	-	2 191 569	-	-	-	-	2 191 569
Текущая (восстановительная) стоимость на 01.01.2007	2 201 253	141 409	23 950	3 187 243	1 279 475	155 001	303 476	1 344 383	8 636 190
Поступило	889 004	10182	7 863	1 997 997	968 807	401 385	134 143	973 855	5 383 236
Выбыло	-	-	-	-	49	47	-	2 187	2 283
Выбыло в другую группу	-	-	-	-	2 179	-	-	75	2 254
Поступило в другую группу	-	-	-	-	-	2 254	-	-	2 254
Текущая (восстановительная) стоимость на 31.12.2007	3 090 257	151 591	31 813	5 185 240	2 246 054	558 593	437 619	2 315 976	14 017 143
Амортизации									
Накопленная амортизация на 31.12.2006	24 063	1 112	1 125	44 613	73 519	6 620	17 488	63 880	232 420
Переоценка на 01.01.07	-	-	-	105 261	-	-	-	-	105 261
Списано амортизации по выбывшим основным средствам	-	-	-	-	16	29	-	886	931
Амортизация за период	57 444	2 446	2 682	456 396	198 954	28 876	39 047	179 078	964 923
Накопленная амортизация на 31.12.2007	81 507	3 558	3 807	606 270	272 457	35 467	56 535	242 072	130 1673
Остаточная стоимость									
Остаточная стоимость на 31.12.2006	2 177 190	140 297	22 825	951 061	1 205 956	148 381	285 988	1 280 503	6 212 201
Переоценка на 01.01.07	-	-	-	2 086 308	-	-	-	-	2 086 308
Остаточная стоимость на 31.12.2007	3 008 750	148 033	28 006	4 578 970	1 973 597	523 126	381 088	2 315 976	12 715 470

к аудиторскому заключению
 ЗАО "Графиксервис" в Купере-Аудит

Аудитор 
 Дата 2 АПР 2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

Балансовая стоимость основных средств на 31.12.2006 года составляла 6 444 621 тыс. руб. По состоянию на 01.01.2007 года Общество переоценило объекты основных средств по группе «Тепловые сети» по текущей (восстановительной) стоимости, определенной независимым оценщиком.

Стоимость основных средств с учетом переоценки на 01.01.2007 года составила 8 636 190 тыс. руб. и представлена в бухгалтерском балансе в качестве сравнительных данных на начало 2007г.

Основные средства на 31.12.2007 г. составили 12 715 470 тыс. руб. Увеличение стоимости основных средств объясняется вводом в эксплуатацию вновь приобретенных основных средств, реконструкцией существующих объектов и созданием новых объектов.

Также Обществом была проведена переоценка всех групп основных средств (включая объекты незавершенного строительства), за исключением групп активов – автотранспорт, подвижной состав, компьютерное оборудование, связь, инструмент, инвентарь, объекты благоустройства, социальные и непрофильные активы, по состоянию на 01.01.2007 года для целей бухгалтерского учета (отчетности) в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) с привлечением независимого оценщика, сумма дооценки объектов основных средств (включая объекты незавершенного строительства) для целей МСФО составила 6 511 247 тыс. руб. и отличается от суммы переоценки, признанной для целей бухгалтерского учета в соответствии с российским законодательством.

3.2. Незавершенное строительство

В течение 2007 года поступило объектов незавершенного строительства на сумму 1 823 135 тыс.руб., в том числе: поступило в ходе реформирования на сумму 455 616 тыс. руб., освоено капитальных вложений на сумму 1 367 519 тыс. руб.

В течение 2007 года выбыло объектов незавершенного строительства на сумму 1 692 871 тыс. руб., в том числе: введено в эксплуатацию объектов капитального строительства на сумму 1 646 566 тыс. руб.

	тыс.руб.	
Наименование	На 01.01.2007	На 31.12.2007
Незавершенное строительство (строка 130)	1 084 389	1 214 653

По состоянию на 31.12.07 г. статья «Незавершенное строительство» (стр. 130) бухгалтерского баланса составляет:

	тыс.руб.	
Наименование	Сумма	
Новый золоотвал СТЭЦ-1	306 890	
Расширение Архангельской ТЭЦ	96 335	
Химводоочистка Вологодской ТЭЦ	68 953	
Реконструкция градирни №2 ЯрТЭЦ-3	38 363	
Модернизация системы телемеханики и связи	21 076	
Строительство Каменской пароводогрейной котельной	10 386	
Прочее	672 651	
Всего	1 214 653	

3.3. Долгосрочные финансовые вложения

Долгосрочные финансовые вложения на конец отчетного года (строка 140 бухгалтерского баланса) составляют сумму - 355 002 тыс.руб. (по состоянию на 01.01.2007-390 231 тыс.руб.), в том числе:

- инвестиции в дочерние общества -345 002 тыс.руб. (по состоянию на 01.01.2007-390 231 тыс.руб.)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ПрайвотерхаусКунерс Аудит»

Аудитор 
Дата 2 АПР 2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

тыс.руб.

Наименование	Доля в УК, %	Место нахождение	Сумма вклада	Вид деятельности
ОАО «Промышленная мини-ТЭЦ Белый ручей»	87.14	г. Вологда	345 002	Производство и реализация тепло- и электроэнергии

- займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев - 10 000 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2007- 0 тыс.руб.)

тыс.руб.

Наименование	Процентная ставка, %	Место нахождение	Сумма займа	Вид деятельности
ОАО "Промышленная мини-ТЭЦ Белый ручей"	11.5	г. Вологда	10 000	Производство и реализация тепло- и электроэнергии

Вклады в дочерние общества представляют собой долгосрочные финансовые вложения, которые были получены в результате реорганизации. В течение 2007 года Обществом были реализованы акции ОАО «Новгородэнергосервис» за 34 737 тыс.руб., балансовая стоимость инвестиций на момент реализации составляла 45 229 тыс.руб. Таким образом в результате реализации финансовых вложений получен убыток – 10 492 тыс.руб.

3.4. Прочие внеоборотные активы

Статья «Прочие внеоборотные активы» (стр.150) бухгалтерского баланса на конец отчетного периода составляет – 49 577 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2007 г. – 28 356 тыс. руб.)

По данной статье отражены расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев, в том числе:

- расходы на приобретение программных продуктов для ЭВМ – 23 964 тыс. руб.;
- расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности – 2 235 тыс. руб.;
- расходы на реализацию инвестиционных проектов – 22 949 тыс. руб.;
- иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам – 429 тыс. руб..

3.5. Материально-производственные запасы

Статья «Запасы» (стр. 210) бухгалтерского баланса оценена в сумме фактических затрат на приобретение, ее величина на конец года составляет 2 151 424 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2007 – 1 053 282 тыс. руб.).

тыс.руб.

Наименование	На 01.01.2007 г.	На 31.12.2007 г.
Мазут	417 950	997 011
Уголь	195 096	364 470
Топливо дизельное	-	798
Другое технологическое топливо	55 994	49 409
Запасные части	181 686	294 088
Прочие сырье и материалы	202 648	446 323
Расходы будущих периодов	34 469	57 710
Итого	1 053 282	2 151 424

Текущая рыночная стоимость материально-производственных запасов на конец отчетного года была не ниже балансовой стоимости. Поэтому резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался.

Аудитор

Дата

2 АПР 2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

Стоимость запасов (Топливо), переданных в залог по кредитным договорам, по состоянию на конец отчетного года составляет – 1 095 547 тыс. руб.

Статья «Расходы будущих периодов» (стр. 216) бухгалтерского баланса на конец отчетного года составляют 34 469 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2007 – 57 710 тыс. руб.), в том числе:
 - программные продукты для ЭВМ – 18 570 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2007 – 13 919 тыс. руб.);
 - добровольное страхование имущества – 8 328 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2007 – 33 788 тыс. руб.);
 - прочие расходы – 7 571 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2007 – 10 003 тыс. руб.).

3.6 Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям.

По строке «220» бухгалтерского баланса отражена сумма Налога на добавленную стоимость по приобретенным товарам, (работ, услуг), которая числится в учете до момента выполнения условий возмещения, установленных гл.21 НК РФ.

Общая сумма налога на добавленную стоимость на конец отчетного года составляет – 231 281 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2007 – 73 490 тыс. руб.), в том числе:

- суммы НДС по объектам капитальных вложений, принятым к учету до 01.01.2006 г., - 57 074 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2007 – 33 122 тыс. руб.);
 - суммы НДС по прочим операциям – 174 207 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2007 – 40 368 тыс. руб.)

3.7. Дебиторская задолженность

Расшифровка дебиторской задолженности:

№	Наименование	тыс.руб.			
		На 01.01.2007	в т.ч. долго-срочная задол-женность	На 31.12.2007	в т.ч. долго-срочная задол-женность
1	Покупатели и заказчики (строка 231, 241 баланса) в т.ч.: МУП «Тверская дирекция единого заказчика ОАО «Тверские коммунальные системы ООО «КТЭК»	2 338 399	417 325	2 827 184	397 287
	МУП «Ярославский городской энергосбыт»	-	-	171 173	-
2	Авансы выданные (строка 234, 245 баланса) в т.ч.: ОАО «ИК Зиомар» ООО «Яррегионгаз» ОАО «Теплоэнергосервис-ЭК» ООО «Тверьрегионгаз» ЗАО «СибКотэс»	275 429	682	1 364 642	-
	ОАО «ИК Зиомар»	-	-	424 163	-
	ООО «Яррегионгаз»	50 625	-	202 146	-
	ОАО «Теплоэнергосервис-ЭК»	-	-	155 760	-
	ООО «Тверьрегионгаз»	977	-	132 308	-
	ЗАО «СибКотэс»	-	-	108 507	-
3	Задолженность дочерних и зависимых обществ (строка 243 баланса) в т.ч.: ОАО «Промышленная мини-ТЭЦ Белый Ручей»	130 153		130 000	

130 000
 Аудиторское заключение
 ЗАО «Трайвогасэнергосбыт» - филиал
 Аудитор 
 Дата 2 АИР 2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

№	Наименование	На 01.01.2007	в т.ч. долго- срочная задол- женность	На 31.12.2007	в т.ч. долго- срочная задол- женность
4	Прочие дебиторы (строка 235, 246 баланса) в т.ч.:	831 534	135 288	1 039 467	539 429
	ОАО «Тверские коммунальные системы»	-	-	505 631	425 631
	ОАО «Росбизнеслизинг»	128 313	100 699	104 321	80 699
	Переплата по налогам	115 750	-	89 498	-
	Итого:	3 575 515	553 295	5 361 293	936 715

В состав дебиторской задолженности (строки 231, 241 бухгалтерского баланса) включена:

- задолженность ОАО "Тверские коммунальные системы" за теплоэнергию в сумме 422 570 тыс.руб., в состав которой входит задолженность в сумме 397 286 тыс.руб., по которой подписано соглашение, предусматривающее погашение задолженности равными долями в срок до 2029 г.
- задолженность МУП «Тверская дирекция единого заказчика» за теплоэнергию в сумме 565 871 тыс.руб.. Взыскание с должника части данной задолженности в сумме 194 338 тыс.руб. производится Обществом в судебном порядке. Решением Арбитражного суда Тверской области, оставленным в силе судом апелляционной инстанции, в удовлетворении исковых требований в части основного долга отказано полностью.

В состав прочей дебиторской задолженности (строки 235, 246 бухгалтерского баланса) включена задолженность ОАО «Росбизнеслизинг» на сумму 104 321 руб. Указанная задолженность представляет собой платежи в рамках договоров лизинга (имущество учтено на балансе лизингополучателя), которые произведены с опережением графиков платежей, предусмотренных договорами лизинга (см. Пояснение 3.9).

Также в состав прочей дебиторской задолженности входит задолженность ОАО "Тверские коммунальные системы" по договору уступки права требования долга ГМУЭПТС «Тверьгортеплоэнерго» в сумме 505 631 тыс.руб. Договором предусмотрен график оплаты за уступленное право требования, в соответствии с которым, срок оплаты части задолженности в сумме 425 631 тыс.руб. установлен поэтапно и начинается с 2009г. по 2012г.

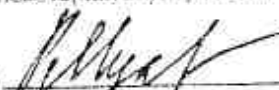
3.8. Краткосрочные финансовые вложения

Краткосрочные финансовые вложения (строка 250 бухгалтерского баланса) на 31.12.2007 представляют собой депозитный вклад в ОАО «Внешторгбанк» по договору № 001/07 ГС от 20.09.2007 г. в размере 202 000 тыс. руб.

Движение финансовых вложений представлено в таблице:

	На 01.01.2007	Выдано	Погашено	На 31.12.2007
Заем, предоставленный 1. Архангельской генерирующей компании	276 600	-	276 600	-
2. Депозитный счет в ОАО «Внешторгбанка»	-	202 000	-	202 000
Всего	276 600	202 000	276 600	202 000

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвогелхаус" (ИП) Аудит

Аудитор 

Дата 2 АПР 2008

3.9. Капитал и резервы

Уставный капитал Общества на 31.12.2007 г. составляет 11 124 969 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2007 г. – 7 117 127 тыс. руб.) и состоит из 1 095 996 358 137 обыкновенных акций (по состоянию на 01.01.2007 – 700 328 533 458) и 16 500 533 681 (по состоянию на 01.01.2007 г. – 11 384 171 043) привилегированных акций номиналом 0.01 руб.

Увеличение уставного капитала произошло после завершения формирования целевой структуры Общества (03.05.2007г.) путем присоединения к нему ОАО «Архангельская генерирующая компания» и конвертации акций присоединяемого общества в дополнительные акции ОАО «ТГК-2».

По состоянию на 31.12.2007 года все размещенные акции полностью оплачены.

В отчетном периоде был сформирован резервный фонд в сумме 51 тыс.руб. согласно Протокола №2 ГОСА ОАО «ТГК-2» от 11.05.2007г..

Добавочный капитал по состоянию на 31.12.2007г. составляет 2 566 671 тыс.руб. и представляет собой превышение стоимости чистых активов над совокупной номинальной стоимостью акций при конвертации.

3.10. Займы и кредиты

В 2007 году Обществом были получены кредиты и займы в сумме 10 299 721 тыс.руб., в том числе полученные займы от ОАО «Архангельская генерирующая компания» в сумме 2 288 002 тыс.руб. Погашено кредитов и займов в размере 6 953 627 тыс.руб.

В результате задолженность по кредитам и займам на 31.12.2007 составила 6 667 600 тыс.руб. (по состоянию на 01.01.2007-3 321 506 тыс.руб.).

Всего начислено процентов по полученным займам - 453 997 тыс.руб., в том числе отнесено на расходы (стр. 070 Отчета о прибылях и убытках) – 450 766 тыс. руб.

Все кредиты и займы Обществом получены в российских рублях. Оставшаяся сумма процентов в размере 3 231 тыс. руб. увеличила стоимость материалов и основных средств.

В балансе задолженность по кредитам и займам указана вместе с задолженностью по начисленным процентам за кредиты и займы.

Задолженность по кредитам и займам по состоянию на 01.01.2007:

тыс.руб.

№ пп	Кредитор	Сумма основного долга на 01.01.2007	% ставки	Дата погашения
1	ЗАО «Внешторгбанк»	1 717 406	8,75 - 12	2007
2	ОАО «ТрансКредитБанк»	409 900	10 -12	2007
4	ОАО «Альфа-Банк»	746 200	9,4 – 10,8	2007
5	Сбербанк России	448 000	8,5 – 11,2	2007
6	РАО «ЕЭС России» (Еврофинанс Моснарбанк)	28 146	53	2007
ИТОГО основная сумма долга		3 349 652		
Проценты по кредитным договорам		2 012		
Краткосрочные займы и кредиты, всего (стр. 610 баланса)		3 351 664		

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ТрайвотерхаусКвперс Аудит"

Аудитор 

Дата 24.12.2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

Задолженность по кредитам и займам по состоянию на 31.12.2007:

тыс.руб.

ты с.р уб. № пп	Кредитор	Сумма основного долга на 31.12.2007	% ставки	Дата погашения
Краткосрочные займы и кредиты				
1	ОАО "АКБ Росбанк"	2 000 000	9.00	2008
2	ОАО "Внешторгбанк"	1 500 000	8.3-8.6	2008
3	Сбербанк России	1 297 600	9.00	2008
4	Внешэкономбанк г.Москва	1 000 000	9.00	2008
5	ЗАО "Номос-Банк"	200 000	10.75	2008
	Итого основная сумма долга	5 997 600		-
	Проценты по кредитным договорам	8 787		-
	Краткосрочные займы и кредиты, всего (стр.610 баланса)	6 006 387		
Долгосрочные займы и кредиты, всего (стр.510 баланса)				
1	Сбербанк России	670 000	8.4	2010
	Всего займы и кредиты	6 676 387		-

3.11. Кредиторская задолженность

Расшифровка кредиторской задолженности:

тыс.руб.

№	Наименование	На 01.01.2007	в т.ч. долго- срочная задол- женность	На 31.12.2007	в т.ч. долго- срочная задол- женность
1	Поставщики и подрядчики (строка 621 баланса)	368 634	-	1 598 209	-
	в т.ч.				
	ООО «ТД «Севэнерго»	-	-	591 815	-
	ООО «Татнефть-Архангельск»	56 417	-	257 686	-
	ОАО «Тверские коммунальные системы»	-	-	200 816	-
	ООО «Угольный альянс»	-	-	69 096	-
	ОАО «Архэнергоремонт»	-	-	65 011	-
	ООО «Универсалстрой»	14 396	-	31 002	-
	Ярославский филиал ООО «Универсалстрой»	-	-	24 240	-
	ООО «Парнас»	8 079	-	30 891	-
	ЗАО «ЦФР»	10 053	-	24 515	-
	ООО «Промавтоматика»	8 633	-	14 376	-
	ООО «РЭР»	-	-	11 325	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «Трайбвотерс-аудитерс-аудит»

Аудитор

Дата

2 АПР 2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

№	Наименование	На 01.01.2007	в т.ч. долго- срочная задол- женность	На 31.12.2007	в т.ч. долго- срочная задол- женность
2	Авансы полученные (строка 627 баланса) в т.ч. ОАО "Славнефть-Янос" ОАО «Акрон» ОАО «Славнефть – Ярославнефтеоргсинтез» МУ "Служба муниципального заказа по ЖКХ" ОАО Сибур-ПЭТФ Тверская КЭЧ	138 351 - 12 660 - 38 357 - 3 395 1 569	- - - - - - -	270 244 52 917 22 005 19 847 8 770 2 836 2 469	- - - - - - -
3	Прочие кредиторы (строка 520,628 баланса) в т.ч. ООО «Росбизнеслизинг» ООО «Яррегионгаз» ОАО «Конаковский фаянсовый завод» ЗАО «Калининское» Отложенный НДС	331 692 134 253 - 1 566 1 852 151 532	108 029 108 029 - - - -	180 323 105 954 15 062 1 557 1 421 27 918	85 934 85 934 - - - -
	Итого:	1 023 993	108 029	2 400 545	85 934

Кредиторская задолженность перед ООО «Росбизнеслизинг» (далее – Лизингодатель) представляет собой задолженность перед Лизингодателем сумме 105 954 тыс.руб. за лизинговое имущество, учитываемое на балансе Общества (см. Примечание 3.5.).

3.12. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов

Задолженность перед акционерами по выплате дивидендов (срока 630 бухгалтерского баланса) составляет - 15 326 тыс.руб. (по состоянию на 01.01.2007 г. – 20 383 тыс.руб.)
 В 2007 г. Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-2» (Протокол №2 от 11.05.07) принято решение о направлении части прибыли, полученной по результатам 2006 года, на выплату дивидендов в размере - 406 тыс.руб.

3.13. Доходы будущих периодов

Сумма доходов будущих периодов (стр.640 бухгалтерского баланса) по состоянию на конец отчетного года составляет 57 728 тыс.руб. (по состоянию на 01.01.2007 г. – 53 391 тыс.руб.).
 тыс.руб.

№	Наименование	На 01.01.2007	На 31.12.2007
1	Установка частотно-регулируемого привода Тверь, ТЭЦ 2 (работы по строительству профинансированы за счет бюджетных средств-фонд энергосбережения)	20 652	15 854
2	Пароводогрейная котельная г.Кувшиново (работы по строительству профинансированы за счет бюджетных средств)	27 052	27 052
3	Прочее	5 687	4 822
	Итого	53 391	57 728

Аудитор

Дата

2 АИР 2008

3.14. Доходы и расходы

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

С 01.09.2006 года реализация электроэнергии в ГУ ОАО «ТГК-2» по Ярославской, Вологодской, Костромской, Новгородской и Тверской областях осуществляется по правилам новой модели оптового рынка электрической энергии и мощности на рынке регулируемых договоров, рынке на сутки вперед и балансирующем рынке в ценовой зоне.

Реализация электроэнергии ГУ ОАО «ТГК-2» по Архангельской области осуществляется на оптовом рынке электроэнергии в регулируемом секторе в первой неценовой зоне по договору комиссии на продажу электрической энергии в целях балансирования системы.

Реализация энергии осуществляется в соответствии с Регламентом оптового рынка и Договоров о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Доходы и расходы по обычным видам деятельности:

Наименование показателя	тыс. руб.	
	За 2007 год	За 2006 год
Выручка всего (стр.010 формы № 2), в том числе	16 580 395	4 465 574
от продажи электроэнергии и мощности	7 490 661	1 745 152
от продажи теплоэнергии	7 838 261	2 228 274
выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии	387 658	138 315
от продажи прочей продукции промышленного характера	856 759	352 682
от продажи прочей продукции непромышленного характера	7 056	1 151
Себестоимость всего (стр.020 формы № 2), в том числе	(16 275 520)	(4 344 650)
проданной электроэнергии и мощности	(6 898 120)	(1 688 792)
проданной теплоэнергии	(7 968 988)	(2 152 187)
транспортировки электро- и теплоэнергии	(751 320)	(192 315)
проданной прочей продукции промышленного характера	(644 491)	(309 264)
от продажи прочей продукции непромышленного характера	(12 601)	(2 092)
Прибыль от продаж	304 875	120 924

В составе выручки и себестоимости от продажи услуг промышленного характера включаются следующие виды услуг:

Виды услуг промышленного характера	тыс.руб.			
	Выручка		Себестоимость	
	2007 год	2006 год	2007 год	2006 год
Электроэнергия, приобретенная в секторе свободной торговли	183 376	150 205	161 671	150 205
Коммунальные услуги	104 856	37 597	56 094	26 072
Возмещение затрат по доставке тепловой энергии	71 042	-	72 052	-
Подпитка	256 768	97 874	251 387	108 433
Прочие	240 717	67 006	103 287	24 554
Всего	856 759	352 682	644 491	309 264

Аудитор

Дата

2 АПР 2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

Электроэнергия, приобретенная по двусторонним договорам в секторе свободной торговли.
 Общество раскрывает выручку электроэнергии, приобретенной по двусторонним договорам в секторе свободной торговли в составе выручки от продажи прочей продукции промышленного характера, а не в составе выручки от продажи электроэнергии и мощности, так как данная электроэнергия приобретается им на оптовом рынке только при недостаточности планового объема произведенной электроэнергии для выполнения его обязательств перед покупателями.

В связи с этим, Общество считает, что перепродажа электроэнергии является сопутствующим видом деятельности и не должна включаться в основной объем произведенной электроэнергии.

Коммунальные услуги.

Общество раскрывает выручку от продажи теплоэнергии населению (коммунальные услуги), в составе выручки от продажи прочей продукции промышленного характера, а не в составе выручки от продажи теплоэнергии, так как по мнению Общества оказание коммунальных услуг населению не является основным видом деятельности Общества. Коммунальные услуги оказываются только населению г. Костромы и г. Шарьи в соответствии с решениями местных органов власти.

Возмещение затрат по доставке тепловой энергии.

Общество получает возмещение затрат на транспортировку тепловой энергии от потребителей в том случае, если поставка тепловой энергии и теплоносителя осуществляется по тепловым сетям, не принадлежащим ОАО «ТГК-2». При этом тариф, установленный для ОАО «ТГК-2» на теплоэнергию не включает стоимость доставки.

Тариф на услуги по передаче тепловой энергии установлен для транспортирующей организации, которая в свою очередь выставляет услуги по доставке ОАО «ТГК-2».

Общество включает в выручку от транспортировки электро- и тепловой энергии только доходы от транспортировки по собственным тепловым сетям.

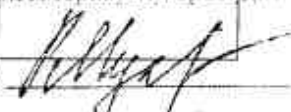
Затраты на производство распределяются между видами готовой продукции в соответствии с нормативом расхода тонны условного топлива на единицу произведенной продукции.

Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются на счет 20 «Основное производство» и участвуют в формировании полной себестоимости продукции.

Прочие доходы и расходы:

	тыс.руб.	
Наименование показателя	За 2007 год	За 2006 год
<i>Прочие доходы(стр.090 формы № 2) в том числе</i>	<i>2 839 703</i>	<i>1 212 858</i>
Реализация ценных бумаг (векселей акций)	1 122 591	251 900
Доход от выбытия финансовых вложений	276 600	623 400
Доход от реализации прочих активов	688 105	-
Доход от восстановления резерва по сомнительным долгам	458 243	133 379
Прибыль прошлых лет выявленная в отчетном периоде	62 532	122 752
Доход от субсидий на возмещение части затрат на уплату процентов по кредитам	53 349	4 815
Имущество оказавшееся в излишке по результатам инвентаризации	42 193	43 544
Штрафы пени неустойки	25 517	20 832
НДС по тарифному небалансу	22 500	-
Доход от восстановления резерва по условным фактам хозяйственной деятельности	15 998	-

Аудитор



Дата

2 АПР 2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

Наименование показателя	За 2007 год	За 2006 год
Доход от реализации ТМЦ	15 302	2 448
Прочие	56 750	9 788
Прочие расходы (стр.100 формы № 2 в том числе)	2 589 986	1 089 876
Реализация финансовых вложений	1 115 700	182 364
Расход по реализации прочих активов	688 105	-
Выбытие финансовых вложений	276 600	623 431
Убытки прошлых лет выявленные в отчетном периоде	141 056	133 808
Создание резерва по сомнительным долгам	132 800	14 260
Списание дебиторской задолженности более 3-х лет	25 910	11 130
Отчисления в Фонд энергосбережения	24 929	8 460
Штрафы пени неустойки	18 058	4 609
Расход от реализации ТМЦ	11 929	1 787
Создание резерва по условным фактам хозяйственной деятельности	6 963	8 803
НДС по тарифному небалансу	-	22 523
Расходы по реформированию отрасли	319	19 588
Прочие	136 821	59 113

Доходы и расходы от выбытия векселей по договору займа с ОАО «Архангельская генерирующая компания» отражены в составе Прочих доходов и расходов в сумме 276 600 тыс.руб. На дату присоединения ОАО «АГК» задолженность по договору займа векселей и начисленных процентов по договору отсутствовала.

По статьям доходов и расходов от реализации ценных бумаг отражены операции по купле-продаже векселей по договору доверительного управления денежными средствами а так же продажа акций ОАО «Новгородэнергосервис».

В составе прибылей и убытков прошлых лет отражены операции по перерасчету выручки от реализации тепловой энергии за прошлые периоды в соответствии с решениями судов.

3.15. Налогообложение

НДС. Для целей налогообложения налогом на добавленную стоимость (НДС) Общество до 01.01.2006 г. признавало выручку от продажи по мере оплаты товаров (продукции работ услуг). С 01.01.2006 г. Общество признает выручку от продажи по мере отгрузки товаров (продукции работ услуг).

В отчетном году сумма исчисленного к уплате НДС исходя из поступившей оплаты по задолженности за отгруженные в предыдущих отчетных периодах товары (продукцию работы услуги) составила 100 761 тыс. руб. (в 2006 г. – 9 039 тыс. руб.).

По состоянию на конец отчетного 2007 года в бухгалтерском балансе в составе прочей кредиторской задолженности отражен отложенный НДС по неоплаченной выручке от продаж предыдущих отчетных периодов в сумме 27 918 тыс. руб. (на 01.01.2007 - 151 532 тыс. руб.).

Налог на прибыль. При составлении бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК –2» в Отчете о прибылях и убытках отразило финансовый результат (прибыль) до налогообложения в размере 110 868 тыс. рублей (стр. 140 ф. № 2). При этом налоговая база для исчисления налога на прибыль составила (227 953) тыс. рублей. Налог на прибыль рассчитанный по ставке 24 % составил 0 тыс. рублей (стр. 146 ф. № 2)

В отчетном году сумма постоянных разниц повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль) составила 409 841 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Призыволтергаусбизнес Аудит"

Аудитор 

Дата 2 АПР 2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

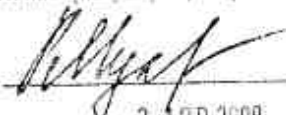
тыс.руб.

п/п	Виды доходов и расходов	Разницы возникшие в отчетном периоде
Постоянные разницы (положительные) –962 818 тыс. руб.		
1.	Сумма начисленной амортизации	479 921
2.	Убыток прошлых лет	157 746
3.	Расходы на оплату труда в том числе по коллективному договору	80 372
4.	Выплаты социального характера	39 663
5.	Плата за загрязнение окружающей среды (сверх нормы)	33 770
6.	Вступительные взносы в РАЭЛ ИНВЭЛ фонд энергосбережения	26 559
7.	Расходы на проведение культурно- спортивных мероприятий	12 789
8.	Доплаты к пенсиям неработающим пенсионерам	9 677
9.	Аренда квартир	8 615
10.	Расходы по страхованию	8 494
11.	Расходы на содержание пожарной охраны	8 283
12.	Восстановление стоимости списанных в производство ТМЦ выявленных в результате инвентаризации до 01.01.2006	7 603
13.	Проезд работников доставка питания	7 297
14.	Расходы по программным продуктам	6 726
15.	Оплата путевок	6 493
16.	Единовременные пособия	5 611
17.	Выплаты Совету директоров	5 151
18.	Услуги на рекламу (в том числе непроизв. характера)	3 855
19.	Квартирные суточные сверх норм	3 545
20.	Расходы облагаемые ЕНВД	2 696
21.	Расходы на благотворительность	1 977
22.	Представительские расходы	1 283
23.	Расходы по содержанию ЖКХ	577
24.	Расходы по содержанию автотранспорта	507
25.	Расходы по охране и связи непроизводственного характера	216
26.	Расходы по мед. обслуживанию	109
27.	Прочие	43 283
Постоянные разницы (отрицательные) – 552 978 тыс. рублей		
1.	Восстановление резерва по сомнительным долгам по БУ резерва по условным фактам	469 752
2.	Прибыль прошлых лет	62 412
3.	Доходы облагаемые ЕНВД	1 038
4.	Прочие	19 776

Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском и налоговом учете стоимости основных средств расходов производственного характера сверх установленных норм. В результате постоянное налоговое обязательство составило 98 362 тыс. руб.

Общая сумма вычитаемых временных разниц повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль исчисляемого по данным налогового учета составила 328 716 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ТрайскотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор 
Дата 2 АПР 2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

тыс.руб.

п/п	Виды доходов и расходов	Разницы возникшие в отчетном периоде
Вычитаемая временная разница – 328 716 тыс. руб.		
1.	Доведение налоговой базы до нуля	227 953
2.	Резерв по сомнительным долгам для целей БУ	132 800
3.	Резерв по условным обязательствам	6 963
4.	Прочее	(812)
5.	Амортизация основных средств	(33 487)

Вычитаемые временные различия в основном связаны с различиями в признании в бухгалтерском и налоговом учете резерва по сомнительным долгам и прибыли/убытка текущего периода. Отложенный налоговый актив составил 78 892 тыс. руб.

Общая сумма налогооблагаемых временных различий повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль исчисляемого по правилам налогового учета составила 849 424 тыс. руб.

тыс.руб.

п/п	Виды доходов и расходов	Разницы возникшие в отчетном периоде
Налогооблагаемая временные различия – 849 424 тыс. руб.		
1.	Резерв по сомнительным долгам для целей НУ	481 682
2.	Амортизация основных средств	354 241
3.	Списание затрат на программный продукт	7 305
4.	Расходы на приобретение амортизируемого имущества	4 693
5.	Расходы по страхованию	1 388
6.	Расходы по отпускам будущих периодов	470
7.	Прочее	(355)

Налогооблагаемые временные различия в основном обусловлены различиями в признании в бухгалтерском и налоговом учете сумм амортизации по основным средствам и резерва по сомнительным долгам. Отложенное налоговое обязательство составило 203 862 тыс. руб.

Размер текущего налога на прибыль сформированного в системе бухгалтерского учета и подлежащего уплате в бюджет отраженный в Отчете о прибылях и убытках и в Налоговой декларации по налогу на прибыль составил:

тыс.руб.

№ п/п	Наименование	Сумма
1.	Условный расход по налогу на прибыль	26 608
2.	Постоянное налоговое обязательство	98 362
3.	Отложенный налоговый актив	78 892
4.	Отложенное налоговое обязательство	(203 862)
	Текущий налог на прибыль (1+2+3+4)	-

3.16. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает прибыль отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 Отчета о прибылях и убытках) за минусом дивидендов по привилегированным акциям, размер которых будет определен только после проведения годового общего собрания акционеров и предположительно составляет 303 тыс.руб.

Базовая прибыль: 20 434 – 303 = 20 131 тыс. руб.

Аудитор



Дата

2 АИР 2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

тыс.руб.

Период	Размещение (количество дополнительных акций - оплаченных)	Обыкновенные акции находящиеся в обращении	Количество во месяцев	Средневзвешенное количество акций (по количеству месяцев)
01.01-01.05		700 328 533 458	4	
02.05-31.12	395 667 824 679	1 095 996 358 137	8	
Итого			12	964 107 083 244

Наименование показателя	За 2007 год	За 2006 год
Базовая прибыль за отчетный год тыс. руб.	20 131	1 010
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года тыс. акций	964 107 083 244	350 664 266 729
Базовая прибыль на акцию руб.	0 00002088	0 000002880

Базовая прибыль на акцию составила 0 00002088.

Расчет разводненной прибыли на акцию не производится т.к. ОАО «ТГК-2» не размещало ценных бумаг конвертируемых в обыкновенные акции Общества а также не заключало договоров купли-продажи обыкновенных акций по цене ниже рыночной стоимости.

3.17. Аффилированные лица

Головное общество

Общество контролируется акционерным обществом ОАО РАО «ЕЭС России» которому принадлежит 49.36 % обыкновенных акций Общества. 31.23% акций Общества зарегистрированы на ЗАО «ДКК». Остальные 19.41 % акций размещены среди большого числа акционеров.

Продажа продукции аффилированным лицам

Выручка Общества от продажи своей продукции аффилированным лицам составила:

тыс.руб.

Наименование аффилированного лица	За 2007 год	За 2006 год
Коми энергосбытовая компания	1 677 183	865
ОАО «Архангельская сбытовая компания»	1 554 580	1 667
ОАО «Тверская энергосбытовая компания»	601 055	291 018
ОАО «Костромская сбытовая компания»	442 971	295 836
ОАО "Новгородская энергосбытовая компания"	366 619	147 238
ОАО "Дагестанская энергосбытовая компания"	23 534	1 203
ОАО "Вологодская сбытовая компания"	15 594	14 249
ОАО «Архангельская генерирующая компания»	15 247	16
ОАО "Севкавказэнерго"	11 561	899
ОАО "Карачаево-Черкесскэнерго"	9 171	1 773
ОАО «Каббалкэнерго»	5 505	-
ОАО "Ингушэнерго"	5 658	63
ОАО "Ульяновскэнерго"	4 833	18 526
ОАО "Калмэнергобыт"	4 548	1 710
ОАО "Тверьэнерго"	4 338	1 979
ОАО "Костромаэнерго"	4 253	1 320
ОАО "Нурэнерго"	2 152	4 732
ОАО "Ярэнерго"	1 538	473
ОАО «Архэнерго»	1 381	-
ОАО "Вологдаэнерго"	1 033	600

Аудитор

Дата

2 АПР 2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

Наименование аффилированного лица	За 2007 год	За 2006 год
ОАО "Тверская энергоремонтная компания"	679	212
ОАО "ЦДУ ЕЭС"	242	79
ОАО "Новгородэнерго"	153	76
ОАО «Мобильные газотурбинные электрические станции»	104	-
ОГК – 5 ОАО «Конаковская ГРЭС»	12	13
ОАО "Кабардино-Балкарская гидрогенерирующая компания"	-	939
ОАО «Промышленная мини-ТЭЦ «Белый ручей»	-	153
ОАО «Новгородэнергосервис»	-	125
Итого:	4 753 944	785 764

Данным компаниям производилась реализация электро- и теплоэнергии а также прочих услуг промышленного характера условия реализации аналогичны общим правилам.

Закупки у аффилированных лиц

Стоимость услуг оказанных аффилированными лицами составила:

тыс.руб.

Наименование аффилированного лица	За 2007 год	За 2006 год
ОАО СО-ЦДУ ЕЭС	106 558	33 957
ОГК-5	85 422	44 743
ОАО АТП-Ярэнерго	83 683	49 994
ОАО Тверская энергосбытовая компания	41 408	18 025
ОАО Архангельская сбытовая компания	31 116	-
ОАО "Костромская сбытовая компания"	23 809	8 284
ОАО Архангельская генерирующая компания	15 302	-
ОАО Ярэнергоремонт	15 044	27 325
ОАО Тверьэнерго	10 282	6 769
ОАО Инженерный центр ЕЭС	1 191	-
ОАО Архэнерго	828	-
ОАО Новгородэнерго	587	285
ОАО Костромаэнерго	368	206
ОАО Вологдаэнерго	216	170
ОАО Ярэнерго	23	223
Итого:	415 837	189 981

Основными видами услуг оказанных аффилированными лицами являлись: выполненные ремонтных работ работ по капитальному строительству реализация электрической и тепловой энергии для производственной деятельности. Услуги оказывались по рыночным ценам и установленным тарифам.

Состояние расчетов с аффилированными лицами

По состоянию на отчетную дату задолженность аффилированных лиц перед Обществом и Общества перед аффилированными лицами составляет:

тыс.руб.

Наименование организации	На 01.01.2007	На 31.12.2007
ОАО «ЛМ-ТЭЦ «Белый ручей»	130 153	130 009
ОАО "Архангельская сбытовая компания"	11 266	63 120
Коми энергосбытовая компания	3	45 973
ОАО "Тверская энергосбытовая компания"	6 552	23 833
ОАО "Новгородская энергосбытовая компания"		7 614

Аудитор

Дата

2 АПР 2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к головной бухгалтерской отчетности за 2007 год

Наименование организации	На 01.01.2007	На 31.12.2007
ОАО "Нурэнерго"	5 189	6 881
ОАО "Тверьэнерго"	1 470	2 518
ОАО "Тверская энергоремонтная компания"	379	1 932
ОАО "Тверские магистральные сети"		1 680
ОАО "Костромаэнерго"	366	644
ОАО "Костромская сбытовая компания"	27	401
ОАО "Архэнерго"	-	180
ОАО "Вологдаэнерго"	235	161
ОАО "Дагестанская энергосбытовая компания"	1 298	10
ОГК-5	-	8
ОАО "Инженерный центр ЕЭС"	-	4
ОАО "Архангельская генерирующая компания"	8 608	
ОАО "Ульяновскэнерго"	2 633	-
ОАО "Калмэнергосбыт"	1 812	-
ОАО "Карачаево-Черкесскэнерго"	257	-
ОАО "Ярэнерго"	98	-
ОАО "Ингушэнерго"	74	-
ОАО "Новгородэнерго"	15	-
ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"	1	-
Итого:	159 196	284 968

тыс.руб.

Наименование организации	На 01.01.2007	На 31.12.2007
ОАО "Тверская энергосбытовая компания"	5 698	6 044
ОГК-5	1 079	5 223
РАО ЕЭС	-	2 431
ОАО "Севкавказэнерго"	-	1 792
ОАО "Ярэнерго"	14	1 159
ОАО "Архэнерго"	-	222
ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"	-	170
ОАО "Тверьэнерго"	1 112	139
ОАО "Новгородэнерго"	56	77
ОАО "ФСК ЕЭС"	-	67
ОАО "Костромская сбытовая компания"	901	57
ОАО "Тверская энергоремонтная компания"	-	29
ОАО "Вологдаэнерго"	31	16
ОАО "Дагестанская энергосбытовая компания"	-	13
ОАО "Костромаэнерго"	56	1
Коми энергосбытовая компания	-	1
ОАО "Новгородская энергосбытовая компания"	151	-
ОАО "Вологодская сбытовая компания"	3	-
ОАО «Новгородэнергосервис»	959	-
Итого:	10 060	17 441

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Трипьюерскавбулитс Аудит"

Аудитор



Дата

2 АПР 2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

Займы предоставленные аффилированным лицами

тыс.руб.

Наименование организации	За 2007 год	За 2006 год
Задолженность на 1 января	-	-
ОАО «ПМ-ТЭЦ «Белый ручей»	10 000	-
	-	-
Задолженность на 31 декабря	10 000	-

Вознаграждения директорам

В 2007 г. Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества вознаграждения (в т.ч. заработная плата премии) на общую сумму 5 767 тыс. руб. в том числе премии - 5 767 тыс. руб.

Список членов Совета директоров и Правления Общества приведен в разделе «Общие сведения» пояснительной записки.

3.18. Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Общества являются производство электро- и теплоэнергии которые составляют 92 % выручки от продажи продукции (товаров работ услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет свою деятельность на территории РФ (Костромская область Вологодская область Тверская область Ярославская область Новгородская область Архангельская область) и не выделяет отдельных географических сегментов поскольку источники и характер рисков на всей территории РФ примерно одинаковы.

3.15. Доверительное управление

Между Обществом (Доверительный управляющий) и ОАО РАО «ЕЭС России» (Учредитель управления) заключены договоры доверительного управления акциями ОАО «Костромская сбытовая компания» ОАО «Тверская энергосбытовая компания» и ОАО «Архангельская сбытовая компания» от 09.12.2005 г. сроком на один год были продлены на 2007 год.

Договор по управлению акциями ОАО «Тверская энергосбытовая компания» расторгнут соглашением от 20.08.2007 г. договор по управлению акциями ОАО «Костромская сбытовая компания» расторгнут соглашением от 30.10.2007 г.

По условиям договоров Общество имеет право на получение вознаграждения.

В текущем периоде Общество получило вознаграждения по договорам управления акциями сбытовых компаний в размере 15 219.1 тыс.руб. с учетом НДС.

Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол от 18.01.2008г. № 1) принято решение о досрочном расторжении договора доверительного управления акциями ОАО «Архангельская сбытовая компания» от 09.12.2005 г. без выплаты вознаграждения Доверительному управляющему за 2008 год.

В 2007 году Общество перечисляло денежные средства по договорам доверительного управления имуществом.

Расчеты по договорам доверительного управления представлены в следующей таблице:

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «ТрайбвотерхаусКуперс Аудит»

Аудитор 

Дата 2 АПР 2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

тыс.руб.				
№	Компания	Договор	Сумма переданных денежных средств в 2007 году	Финансовый результат за 2007 год
1	ЗАО «Газэнергопромбанк»	№04452536300014 С от 12.07.07	706 148	17 383

В ходе реализации договора доверительного управления заключенного 12.07.07 ЗАО «Газэнергопромбанк» были переданы денежные средства на сумму 706 148 тыс.руб. В течение 2007 года доверительным управляющим осуществлялись операции по купле-продаже векселей коммерческих банков РФ со сроком погашения не менее чем через 180 дней со дня приобретения. По результатам доверительного управления была получена чистая прибыль в размере 17 383 тыс.руб. Сумма выведенных из доверительного управления денежных средств с учетом финансового результата составила 723 531 тыс.руб.

По состоянию на 31.12.2007 все денежные средства были выведены из доверительного управления.

Расшифровка доходов и расходов по доверительному управлению представлена в следующей таблице:

тыс.руб.			
№	Показатель	2007 год	2006 год
1	Доходы от продажи векселей	1 087 854	-
2	Расход по покупке векселей	1 070 471	-
3	Финансовый результат	17 383	-

3.19. События после отчетной даты

Обществом заключен договор с ООО «Институт оценки собственности и финансовой деятельности» на проведение переоценки группы основных средств «тепловые сети». По результатам проведенной переоценки дано заключение о том что рост восстановительной стоимости тепловых сетей на 31.12.2007 г. не превысил бы 4.5% что не является существенным для нашего Общества. В связи с этим результаты проведенной переоценки не подлежат отражению в бухгалтерском учете Общества и текущая (восстановительная) стоимость основных средств по состоянию на 01.01.2008 г. не изменится.

На внеочередном общем собрании акционеров Общества (Протокол ВОСА ОАО «ТГК-2» №3 от 05.12.2007г.) было принято решение об увеличении уставного капитала путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций на общую сумму 4 405 504 тыс.руб. по открытой подписке. Согласно плану корпоративных мероприятий по проведению эмиссии дополнительных акций увеличение уставного капитала (государственная регистрация изменений в уставный капитал) должно произойти не позднее 07.04.2008г..

Так же на внеочередном общем собрании акционеров Общества (Протокол ВОСА ОАО «ТГК-2» №3 от 05.12.2007г.) было принято решение о реорганизации ОАО «ТГК-2» в форме присоединения к нему ОАО «ТГК-2 Холдинг» в связи с этим планируется увеличение уставного капитала путем размещения дополнительных обыкновенных акций на общую сумму 27 059 тыс.руб.. Способ размещения – конвертация обыкновенных и привилегированных акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО «ТГК-2». Присоединение ОАО «ТГК-2 Холдинг» к ОАО «ТГК-2» должно завершиться в июне 2008 года.

14 марта 2008 года тендерная комиссия ОАО РАО «ЕЭС России» подвела итоги приема ofert на приобретение 33 47%-ного пакета акций ОАО «ТГК-2» принадлежащих ОАО РАО «ЕЭС России» и приходящихся на долю государства.

По итогам аукциона победителем признана компания «Корес Инвест» предложившая за пакет акций 9 3 млрд.рублей или 0 025 рубля за одну обыкновенную акцию.

Аудитор

Дата

2 АПР 2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

«Корес Инвест» является представителем консорциума компаний RWE (Германия) и «Группа «Синтез» (Россия).

3.20. Условные факты хозяйственной деятельности

На 31.12.2007 года Обществом были выданы следующие поручительства:

в тыс.руб.

Дата внесения записи	Номер и дата договора поручительства	Сумма поручительства	Срок окончания обязательств по поручительству	Банк	Наименование общества
22.06.2007 г.	K7600/07-0020КС/П010 от 22.06.2007 г.	13 500	20.06.2008 г.	ОАО «ТКБ» г. Ярославль	ОАО «Промышленная мини-ТЭЦ Белый ручей»
Итого		13 500			

Также по кредитным договорам было передано в залог имущество на сумму 1 310 647 тыс.руб. (по состоянию на 01.01.2007-1 716 529 тыс.руб.)

тыс.руб.

Номер и дата кредитного договора в обеспечение которого оформлен залог	Сумма кредита	Дата погашения кредита по плану (дата прекращения обязательств по договору залога)	Банк залогодержатель	Наименование имущества	Залоговая стоимость имущества
114/07 от 24.04.2007 г.	250 000	31.03.2008	Тверское ОСБ № 8607	Уголь (11 000 тонн)	12 187
				Газ (152 000 00 тыс. куб.м)	243 914
117/07 от 24.04.2007 г.	150 000	31.03.2008	Тверское ОСБ № 8607	Уголь (7 330 тонн)	8 121
				Мазут (22 379 тонн)	76 274
				Торф (52 296 тонн)	27 346
				Газ (159 000 00 тыс. куб.м)	42 826
6-К/КЗ-03/03-2 от 19.02.2007 г.	200 000	29.08.2008	ЗАО «Номос-банк»	Права требования денежных средств по договору на поставку получение и оплату электрической энергии и мощности и оказание услуг на оптовом рынке № П-1227-07 от 29.01.2007г.	215 100

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО «Трибьюнс» аудиторской фирмы

Аудитор

Дата

2 АПР 2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

Номер и дата кредитного договора в обеспечение которого оформлен залог	Сумма кредита	Дата погашения кредита по плану (дата прекращения обязательства по договору залога)	Банк залогодержатель	Наименование имущества	Залоговая стоимость имущества
175/07 от 23.05.2007 г.	670 000	17.05.2010	Тверское ОСБ № 8607	Уголь (55 401 тыс. тонн)	70 015
				Уголь (146 925 тыс. тонн)	200 241
				Мазут (59 038 тыс. тонн)	261 513
				Мазут (8 412 тыс. тонн)	25 846
				Мазут (6 000 тыс. тонн)	27 929
				Газ (26 680 00 тыс. куб.м)	44 614
				Торф (41 238 тыс. тонн)	54 721
Итого	1 270 000				1 310 647

Руководство Общества не ожидает возникновения каких-либо существенных обязательств в связи с этими поручительствами.

Обществом создан резерв под условные обязательства, которые обусловлены незавершенными на отчетную дату судебными разбирательствами. Сумма резерва по состоянию на 31.12.2007 г. составляет 9 384 тыс.руб. (на 01.01.2007 – 8 803 тыс.руб.).

Российское налоговое валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Руководство Общества не исключает что по поводу каких-то операций произведенных в отчетном и предшествующие периоды (включая операции по реорганизации Общества связанные с реформированием электроэнергетической отрасли) в будущем возможны споры с контролирующими органами которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности.

В соответствии с п.24 Положения по бухгалтерскому учету "Условные факты хозяйственной деятельности" ПБУ 8/01 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

Недавние события произошедшие в Российской Федерации указывают на то что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов в частности в отношении налогового учета тарифного небаланса водного налога и вычета некоторых затрат для целей налога на прибыль и возможно что будут оспорены операции и деятельность которые ранее не оспаривались. Как следствие могут быть начислены значительные дополнительные налоги пени и штрафы.

Налоговые проверки в том числе по присоединившимся обществам могут охватывать три календарных года деятельности непосредственно предшествующие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Аудитор

Дата

2 АПР 2008

ОАО «Территориальная генерирующая компания №2»
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2007 год

По мнению руководства Общества по состоянию на 31 декабря 2007 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно и положение Общества с точки зрения налогового законодательства будет стабильным.

Общество несет солидарную ответственность перед кредиторами и по обязательствам возникшим до реорганизации ОАО "Костромская генерирующая компания" ОАО "Новгородская генерирующая компания" ОАО "Тверская генерирующая компания" ОАО "Ярославская энергетическая компания" ОАО "Вологодская ТЭЦ" ОАО "Архангельская генерирующая компания" в том числе по налоговым обязательствам.

Генеральный директор

Главный бухгалтер



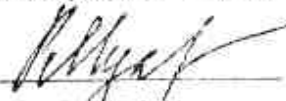
А.А.Вагнер

Ю.В. Иванова

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Трибьютерхаус (Б) О-О" Удмурт

Аудитор

Дата


2 АПР 2008

УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА НА 2005 ГОД

Утверждено
Приказом ОАО ТГК-2
от «15» июля 2005 года № 17

Положение по учетной политике для целей бухгалтерского учета открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2»

Раздел 1. Введение

Положение по учетной политике для целей бухгалтерского учета ОАО ТГК-2 (далее Общество) подготовлено в соответствии с нормативными документами по бухгалтерскому учету, с учетом отдельных требований налогового и гражданского законодательства и исходя из следующих допущений:

- активы и обязательства Общества существуют обособленно от активов и обязательств его собственников и активов и обязательств других организаций (допущение имущественной обособленности);
- Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке (допущение непрерывности деятельности);
- принятая Обществом учетная политика применяется последовательно от одного отчетного года к другому (допущение последовательности применения учетной политики);
- факты хозяйственной деятельности Общества относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности).

(п.п. 6,13 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утв. приказом Минфина РФ от 9.12.1998 г. № 60н)

Учетная политика, как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского учета имеет целью формирование в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной информации, а также оперативной, финансовой и управленческой информации с учетом организационных и отраслевых особенностей Общества.

Настоящее Положение призвано обеспечить единство методологии ведения бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской отчетности всеми подразделениями Общества.

Раздел 2. Общие положения

Бухгалтерский учет ведется в соответствии с законом «О бухгалтерском учете от 21 ноября 1996 года № 129-ФЗ; действующими положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ); Методическими указаниями по бухгалтерскому учету, утвержденными Минфином РФ; рабочим планом счетов, разработанным на основе Плана счетов бухгалтерского финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 года № 94н; другими нормативными документами по бухгалтерскому учету и настоящим Положением по учетной политике.

Раздел 3. Организационные положения учетной политики

3.1 Организационная структура

Общая организационная структура Общества:

- Исполнительный аппарат (г. Ярославль);
- Главные управления по территориям (Архангельская область, Вологодская область, Костромская область, Новгородская область, Тверская область, Ярославская область).

Главные управления по территориям наделены имуществом и действуют на основании утвержденных положений.

Руководители главных управлений по территориям назначаются генеральным директором Общества и действуют на основании доверенностей.

Ответственность за организацию бухгалтерского учета и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций несет генеральный директор Общества.

Главный бухгалтер Общества подчиняется непосредственно генеральному директору и несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности, обеспечивает соответствие осуществляемых хозяйственных операций законодательству РФ, осуществляет контроль за движением имущества, выполнением обязательств.

3.2 Организация бухгалтерского учета

3.2.1 Бухгалтерский учет ведется централизованной бухгалтерией, входящей в состав исполнительного аппарата.

(ст. 6 Закона РФ «О бухгалтерском учете»)

3.2.2 Главные управления по территориям не наделены правами юридических лиц и не выделены на отдельный баланс. Все хозяйственные операции главных управлений по территориям отражаются в аналитическом учете исполнительного аппарата.

В главных управлениях по территориям функционируют учетные группы, которые осуществляют сбор первичной документации, обеспечивают необходимую информацию для её обработки и ведения учета.

3.2.3 Состав, подчиненность, разделение полномочий и ответственности централизованной бухгалтерии, учетных групп, устанавливаются положением о централизованной бухгалтерии, положениями об учетных группах главных управлений по территориям и должностными инструкциями работников.

3.2.4 Для ведения бухгалтерского учета используется программный комплекс автоматизированной информационной системы «Куб-3» (производство и текущее сопровождение ЗАО «Дейтейниум» г. Москва).

3.2.5 Затраты на объекты, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, земельных участков, объектов природопользования, нематериальных активов, учитываются на балансе Общества, в составе вложений во внеоборотные активы.

Учет затрат на строительство объектов основных средств ведется по объектам строительства. Расходы на текущее содержание персонала служб по инвестициям и капитальному строительству Общества, распределяются по объектам строительства, пропорционально прямым затратам на объекты строительства

3.3 Общая характеристика системы внутреннего контроля

Система внутреннего контроля Общества – есть совокупность следующих элементов: контрольная среда; система бухгалтерского учета; отдельные средства контроля.

Контрольная среда. Включает в себя действующую организационную структуру с распределением полномочий и ответственности между службами и сотрудниками; кадровую политику; порядок подготовки отчетности для внешних пользователей и управленческих нужд; порядок контроля за соответствием фактов хозяйственной деятельности Общества требованиям законодательства.

Организационная структура предполагает распределение ответственности и полномочий между службами и сотрудниками. Первый уровень – исполнительный аппарат, с высшими управленцами и службами, исполняющими функции технического надзора, безопасности, планирования деятельности, финансового контроля и бюджетирования, единства снабженческой политики, технического контроля проектной документации и осуществлением капитальных вложений; второй уровень – руководители главных управлений по территориям; третий уровень – руководители подразделений, входящих в состав главных управлений по территориям и выполняющих прямые производственные функции (ТЭЦ, котельные, тепловые сети).

Процедуры внутреннего контроля, как на уровне исполнительного аппарата, главных управлений по территориям, ТЭЦ, котельных, тепловых сетей, устанавливаются едиными отраслевыми регламентами, внутренними распорядительными документами и графиком документооборота.

Между различными должностными лицами распределяются следующие полномочия:

- непосредственный доступ к активам Общества;
- разрешение на осуществление операций с активами;
- непосредственное осуществление хозяйственных операций;
- отражение хозяйственных операций в бухгалтерском учете.

Кадровая политика, в том числе: система отбора, найма, продвижения по службе, обучения и подготовки кадров, должна обеспечивать высокую квалификацию и честность сотрудников.

Система бухгалтерского учета. Централизация бухгалтерского учета обусловлена организационной структурой Общества, в соответствии с которой главные управления по территориям не наделены правами юридических лиц.

Централизация бухгалтерского учета имеет целью его организацию от имени генерального директора Общества, как оперативно управляющего должностного лица, при этом каждый участник хозяйственного процесса подотчетен оперативно управляющему должностному лицу. Первичным объектом учета выступает оперативно управляющее должностное лицо, а хозяйственная деятельность Общества является следствием учета подотчетных должностных лиц.

В системе внутреннего контроля бухгалтерский учет решает следующие задачи:

- хозяйственные операции должны осуществляться с одобрения исполнительного руководства, как в целом, так и в конкретных случаях;
- все операции должны фиксироваться в суммах, соответствующих первичным документам, на счетах бухгалтерского учета, в соответствующем периоде времени, в соответствии с настоящим Положением по учетной политике и обеспечивать подготовку достоверной бухгалтерской отчетности;
- доступ к активам должен осуществляться только с разрешения руководителей соответствующих уровней;
- активы, зафиксированные в бухгалтерском учете должны соответствовать их фактическому наличию.

При решении данных задач применяются такие процедуры как:

- арифметическая проверка правильности бухгалтерских записей;
- контроль осуществления графиков документооборота;
- проверка наличия разрешительных подписей уполномоченного руководящего персонала на первичных документах;
- проведение периодических плановых и внеплановых инвентаризаций, а также сверка расчетов;
- физическое ограничение доступа к первичной документации и регистрам учета.

Отдельные средства контроля. Данный элемент системы внутреннего контроля включает контроль сохранности имущества посредством его охраны и периодических инвентаризаций. (ст. 1 и ст.6 Закона РФ «О бухгалтерском учете»)

3.4 Сведения о финансово-хозяйственной деятельности, которые являются коммерческой тайной

Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной.

(п.4 ст.10 Закона РФ «О бухгалтерском учете»)

Перечень сведений, составляющих коммерческую тайну, установлен положением о коммерческой тайне, утвержденным генеральным директором.

Раздел 4. Технические положения учетной политики

4.1 Право подписи первичных финансовых документов

Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами (по счетам в банках, кассовым документам, по расчетным договорам, изменяющим финансовые обязательства) подписываются генеральным директором (первая подпись) и главным бухгалтером (вторая подпись)

Право подписи документов по расходу финансовых средств, предоставляется также заместителям генерального директора, в пределах их должностных полномочий, на основании доверенностей и на которых оформлены образцы подписей для осуществления банковских операций.

Право второй подписи документов по расходу финансовых средств, расчетных договоров изменяющих финансовые обязательства организации, наряду с главным бухгалтером предоставляется его заместителям, на которых оформляются образцы подписей для совершения банковских операций.

Денежные и расчетные документы, финансовые и кредитные обязательства без подписи главного бухгалтера (его заместителей) считаются не действительными и к исполнению не принимаются.

Применяемая система финансового контроля и бюджетирования, устанавливает порядок прохождения документов, служащих основанием для расчетов с различными организациями по договорам и обязательствам. Такой порядок регламентируется графиком документооборота.

(ст. 9 Закона РФ «О бухгалтерском учете»).

4.2 Формы первичной учетной документации

Для документирования финансово-хозяйственных операций применяются действующие унифицированные формы первичной учетной документации, утвержденные постановлениями Госкомстата РФ.

Для оформления финансово-хозяйственных операций, по которым не предусмотрены унифицированные формы первичной учетной документации, применяются формы первичной учетной

документации, разработанные самостоятельно. Данные формы первичной учетной документации утверждаются генеральным директором.

Право подписи первичных учетных документов устанавливается приказами генерального директора (руководителей главных управлений по территориям и их структурных подразделений). Приложениями к таким приказам являются образцы подписей должностных лиц, которым предоставляется право подписи первичных учетных документов.

Приказы об установлении права подписи первичных учетных документов, на стадии их подготовки, в обязательном порядке, согласовываются с главным бухгалтером (его заместителем).

Работники централизованной бухгалтерии и учетных групп главных управлений по территориям, не уполномочены оформлять первичные учетные документы, за исключением приходных и расходных кассовых ордеров, бухгалтерских справок, счетов, актов сверок расчетов, инвентаризационных и сличительных ведомостей при инвентаризации.

Ответственность за своевременное и правильное оформление первичных документов, необходимые сроки для передачи их в централизованную бухгалтерию устанавливается графиком документооборота.

При представлении первичного документа с нарушением установленного срока, приемка такого документа, производится с разрешения главного бухгалтера (руководителя учетной группы). В целях осуществления контроля и принятия мер к нарушителям, по каждому факту несвоевременного представления первичного документа, работниками централизованной бухгалтерии (учетной группы) делается запись в специальном журнале, за подписью лица, представившего первичный документ с нарушением установленного срока.

Принятые к учету первичные документы хранятся в централизованной бухгалтерии до истечения календарного года, а затем передаются в архив.
(ст. 9 Закона РФ «О бухгалтерском учете»).

4.3 Применяемая форма бухгалтерского учета

Применяется журнально-ордерная форма бухгалтерского учета с использованием средств вычислительной техники и компьютерной обработки данных.

(ст. 10 Закона РФ «О бухгалтерском учете»).

4.4 Оценка имущества и обязательств

Бухгалтерский учет имущества (за исключением основных средств и амортизационных отчислений), обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях и копейках, без округления.

Основные средства и амортизационные отчисления учитываются в рублях. Разницы от округления копеек относятся на операционные доходы (расходы).

4.5 Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств.

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13 июня 1995 года № 49.

Порядок, сроки проведения инвентаризации устанавливаются приказами генерального директора.

Результаты проведенных инвентаризаций рассматриваются постоянно действующими инвентаризационными комиссиями, функции и полномочия которых устанавливаются приказами генерального директора (руководителей главных управлений по территориям) о создании постоянно действующих инвентаризационных комиссий.

(ст. 12 Закона РФ «О бухгалтерском учете»).

4.6 Формы бухгалтерской отчетности для внешних пользователей

Используются формы промежуточной и годовой бухгалтерской отчетности в соответствии с рекомендованными Минфином РФ, с учетом дополнительных показателей, вводимых РАО «ЕЭС России».

Бухгалтерская отчетность формируется централизованной бухгалтерией на основе обобщенной информации об имуществе, обязательствах и результатах деятельности Общества.

Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей.

(ст.13 Закона РФ «О бухгалтерском учете»; Приказ Минфина РФ от 13 января 2000 года № 4н «Об утверждении форм бухгалтерской отчетности»).

4.7 Рабочий план счетов

Для ведения бухгалтерского учета используется единый Рабочий план счетов Общества, утвержденный приказом генерального директора.

4.9 Пользователи бухгалтерской отчетности

4.9.1 Бухгалтерская отчетность представляется следующим пользователям:

- в налоговый орган по месту учета;
- орган государственной статистики по месту регистрации;
- ОАО РАО ЕЭС России»;
- другие акционеры;
- органы тарифного регулирования;
- ФКЦБ;
- кредитным организациям;
- антимонопольный орган.

4.9.2 Годовой отчет, не позднее, чем за 30 дней до даты проведения годового собрания акционеров, подлежит предварительному утверждению Советом директоров Общества.

4.9.3 Первым отчетным годом считается период с 19 апреля (даты государственной регистрации) по 31 декабря 2005 года включительно.

Раздел 5. Методические положения учетной политики

5.1 Нематериальные активы

Учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 года № 91н.

5.1.1 Оценка нематериальных активов

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется как сумма фактических расходов на приобретение, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов.

Фактическими расходами на приобретение нематериальных активов могут быть:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором уступки (приобретения) прав правообладателю (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением нематериальных активов;
- регистрационные сборы, таможенные пошлины, патентные пошлины и другие аналогичные платежи, произведенные в связи с уступкой (приобретением) исключительных прав правообладателя;
- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением объекта нематериальных активов;
- иные расходы, непосредственно связанные с приобретением нематериальных активов

(п. 6 ПБУ 14/2000).

Первоначальная стоимость нематериальных активов, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче Обществом.

(п. 11 ПБУ 14/2000)

5.1.2 Амортизация нематериальных активов

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из их первоначальной стоимости и нормы амортизации.

Норма амортизации определяется исходя из срока полезного использования объекта нематериальных активов.

(п. 15 ПБУ 14/2000)

5.1.3 Установление срока полезного использования

Срок полезного использования устанавливается комиссией, утвержденной приказом генерального директора на момент принятия объекта нематериальных активов к бухгалтерскому учету.

(п. 17 ПБУ 14/2000)

5.1.4 Отражение в бухгалтерском учете амортизационных отчислений

Амортизационные отчисления по нематериальным активам, за исключением организационных расходов и положительной деловой репутации, отражаются записью на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

(п. 21 ПБУ 14/2000)

5.2 Основные средства

Учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 года № 23н, а также Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13 октября 2003 года № 91н.

5.2.1 Единица бухгалтерского учета основных средств. Инвентарный номер объекта основных средств.

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект. Инвентарным объектом основных средств, признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.

Для организации учета и обеспечения контроля за сохранностью основных средств по каждому объекту (кроме библиотечных фондов), независимо от того, находится ли он в эксплуатации, на складе, на консервации присваивается инвентарный номер.

Присвоенный инвентарному объекту номер обозначается путем прикрепления металлического жетона, нанесения краской либо иным способом.

Инвентарный номер, присвоенный объекту основных средств, сохраняется за ним до момента его выбытия.

Инвентарные номера списанных с бухгалтерского учета объектов не присваиваются вновь принятым к бухгалтерскому учету объектам основных средств.

(п. 6 ПБУ 6/01, Инструкция по бухгалтерскому учету в бюджетных учреждениях, утв. Приказом Минфина РФ от 31.12.1999 г. № 107н)

Состав и группировка объектов основных средств определяются в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов.

5.2.2 Оценка основных средств

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на их приобретение, сооружение и изготовление, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов.

Фактическими затратами на приобретение, сооружение и изготовление основных средств являются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам;
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- регистрационные сборы, государственные пошлины и другие аналогичные платежи, произведенные в связи с приобретением (получением) прав на объект основных средств;
- таможенные пошлины;
- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением объекта основных средств;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;
- начисленные до принятия объекта основных средств к бухгалтерскому учету проценты по заемным средствам, если они привлечены для приобретения, сооружения или изготовления этого объекта;
- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств.

(п.п. 7,8 ПБУ 6/01)

Первоначальной стоимостью основных средств, внесенных в качестве вклада в уставный капитал, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством РФ.

(п. 9 ПБУ 6/01)

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договору дарения (безвозмездно), признается их текущая рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету.

(п. 10 ПБУ 6/01)

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче Обществом.
(п. 11 ПБУ 6/01)

5.2.3 Переоценка основных средств

Переоценка групп однородных объектов основных средств по текущей стоимости проводится в порядке, устанавливаемом государством и РАО «ЕЭС России» как основным акционером Общества, не чаще одного раза в год (на начало отчетного года), путем прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.

5.2.4 Амортизация основных средств

Начисление амортизации по объектам основных средств, производится линейным способом исходя из их первоначальной стоимости и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования.

Для определения срока полезного использования объектов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, применяется *классификация* основных средств, установленная постановлением Правительства РФ от 01 января 2002 года № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы» (с учетом внесенных изменений и дополнений).

(п. 18 ПБУ 6/01; постановление Правительства РФ от 01.01.2002 № 1)

Сроки полезного использования по объектам основных средств, бывшим в употреблении определяются на основе применяемой *классификации* основных фондов, при этом уменьшаются на количество лет (месяцев) эксплуатации данного объекта предыдущим собственником.

Если срок фактического использования объекта предыдущим собственником равен или превышает срок полезного использования в соответствии с применяемой *классификацией*, то срок полезного использования данного объекта определяется комиссией, при вводе его в эксплуатацию, с учетом требований техники безопасности и других факторов.

5.2.5 Учет объектов основных средств, стоимостью не более 10 000 руб.

На объекты основных средств, стоимостью не более 10 000 руб. инвентарные карточки не заводятся. Учет движения таких объектов на складе и в эксплуатации производится с применением оборотных ведомостей по учету основных средств.

Указанные объекты учитываются: на складе - в количественном и стоимостном выражении, в эксплуатации - в количественном выражении.

Расходы на ремонт основных средств, стоимостью не более 10 000 руб., находящихся в эксплуатации, относятся на себестоимость реализованной продукции.

5.2.6 Учет объектов основных средств, для которых предусмотрена государственная регистрация права собственности.

Объекты, отвечающие критериям основных средств, для которых предусмотрена государственная регистрация права собственности, по которым закончены капитальные вложения и находящиеся в эксплуатации, при наличии акта приемки-передачи основных средств (форма ОС-1), до момента государственной регистрации права собственности, учитываются в составе основных средств на отдельном субсчете обособленно, с момента подачи заявления на государственную регистрацию права собственности.

Амортизация по таким объектам начисляется в общем порядке, с 1-го числа месяца, который следует за месяцем введения их в эксплуатацию.

(п. 52 Методических указаний)

5.2.7 Способ учета затрат при проведении ремонта основных средств

При проведении ремонта основных средств, применяется способ учета по фактическим затратам, с отнесением непосредственно на себестоимость по мере возникновения затрат.

Резерв на ремонт основных средств не формируется.

5.2.8 Отдельные вопросы учета основных средств

5.2.8.1 О порядке учета при модернизации объектов основных средств, стоимостью не более 10 000 руб.

При осуществлении модернизации объектов основных средств, стоимостью не более 10 000 руб. находящихся в эксплуатации применяется следующий порядок учета:

- первоначальная стоимость объекта принимается равной нулю;
- если расходы на модернизацию объекта не превысили сумму 10 000 руб., то такие расходы списываются на себестоимость реализованной продукции;
- если расходы на модернизацию объекта превысили сумму 10 000 руб., то сумма таких расходов принимается к учету как отдельный объект основных средств, с последующей его амортизацией.

5.2.8.2 Об определении суммы амортизационных отчислений при увеличении первоначальной стоимости объекта основных средств после модернизации, реконструкции.

По завершении работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации объекта основных средств, затраты учтенные на счете учета вложений во внеоборотные активы, увеличивают первоначальную стоимость этого объекта.

(п. 14 ПБУ 6/01)

При определении суммы амортизационных отчислений принимается остаточная стоимость объекта, увеличенная на сумму расходов по модернизации, реконструкции.

(письмо Минфина РФ от 23.06.2004 г. № 07-02-14/144)

Если период модернизации, реконструкции составил не более 12 месяцев, то остаточная стоимость объекта принимается на 1-е число месяца, в котором модернизация, реконструкция были закончены.

Если период модернизации, реконструкции составил более 12 месяцев, то остаточная стоимость объекта принимается на 1-е число месяца, следующего за месяцем, в котором работы начались.

Ежемесячная сумма амортизационных отчислений определяется по формуле:

Ежемесячная сумма амортизационных отчислений = (Остаточная стоимость объекта + расходы на модернизацию, реконструкцию) × (1 / оставшийся срок полезного использования, умноженный на 100).

Если в результате модернизации, реконструкции увеличивается срок полезного использования объекта, то ежемесячная сумма амортизационных отчислений определяется аналогично, при этом оставшийся срок полезного использования принимается с учетом его увеличения.

При увеличении срока полезного использования объекта после его модернизации, реконструкции, корректируются данные в инвентарной карточке этого объекта. Если отражение корректировок в указанной инвентарной карточке затруднено, то взамен открывается новая карточка (с сохранением ранее присвоенного инвентарного номера) с отражением новых показателей, характеризующих объект.

5.2.8.3 Об оценке основных средств, полученных в процессе реорганизации;

Основные средства, полученные Обществом в процессе реорганизации, принимаются к бухгалтерскому учету в оценке, по которой отражаются в передаточном акте, свернуто по остаточной стоимости. В случае если остаточная стоимость передаваемых основных средств равна нулю, то данные основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по условной оценке – 1 рубль.

(Методические указания по формированию бухгалтерской отчетности при осуществлении реорганизации организаций, утв. приказом Минфина РФ от 02.07.2002 г. № 66н; Организационная инструкция по формированию передаточного акта при реорганизации в форме присоединения, РАО «ЕЭС России», 2005 г.)

5.2.8.4 Об учете объектов основных средств содержащих драгоценные металлы (компьютеры, офисная теле-, видео-, аудиотехника и т.п.).

Объекты основных средств содержащих драгоценные металлы учитываются в общеустановленном порядке.

Указания по оформлению первичной учетной документации при вводе в эксплуатацию объектов основных средств содержащих драгоценные металлы и инвентаризации таких объектов приведены в Инструкции о порядке учета драгоценных металлов, утвержденной приказом генерального директора.

5.2.8.5 Учет расходов по содержанию законсервированных объектов основных средств.

Расходы по содержанию объектов, находящиеся на консервации осуществляются в пределах сметы расходов на содержание таких объектов и учитываются на счетах 23 (25), с последующим списанием на счет 91 «Прочие доходы и расходы» и включением в состав операционных расходов.

5.2.8.6 Учет арендованных объектов основных средств

Аренданные объекты основных средств учитываются арендатором на забалансовом счете 001 «Аренданные основные средства», в оценке, указанной в договоре аренды. Инвентарная

карточка на арендованный объект арендатором не заводится, при этом в бухгалтерии арендатора должна находиться копия инвентарной карточки арендодателя на данный объект.

Если в соответствии с договором аренды капитальные вложения в арендованные основные средства являются собственностью арендатора, то затраты по законченным работам капитального характера признаются отдельным инвентарным объектом основных средств.

Если в соответствии с договором аренды арендатор передает произведенные капитальные вложения арендодателю, затраты по законченным работам капитального характера подлежат компенсации арендодателем, списываются с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» в дебет счета учета расчетов.

Расходы по текущему ремонту арендуемых объектов основных средств, поддержанию их в исправном состоянии, осуществляются за счет арендатора, а по капитальному ремонту – за счет арендодателя. Если иное не предусмотрено условиями договора аренды (ст. 616 ГК РФ).

Учет объектов (принятие к учету в качестве основных средств, начисление амортизации и т.д.) по договорам лизинга осуществляется лизингополучателем или лизингодателем, в зависимости от условий заключенных договоров. При начислении амортизации лизингополучателем, срок полезного использования определяется в порядке, изложенном в пункте 5.2.4 настоящего раздела.

Расходы по текущему и капитальному ремонту предмета лизинга несет лизингополучатель, если иное не предусмотрено соглашением сторон.

(п.3 ст.17 Закона РФ «О финансовой аренде (лизинге)»).

5.2.8.7 Учет расходов при замене вышедших из строя элементов компьютерной техники

При разграничении модернизации и ремонта компьютера определяющее значение имеет не то, как изменились его эксплуатационные характеристики, а тот факт, что сохраняется работоспособность инвентарного объекта, не изменившего выполнение своих функций в целом.

Расходы при замене вышедших из строя элементов компьютерной техники учитываются как расходы на ремонт компьютерной техники.

(письмо Минфина РФ от 22.06.2004 г. № 03-02-04-/5)

5.2.8.8 Об учете книг, брошюр и других печатных изданий.

Указанные объекты учитываются на счете 01 «Основные средства». При их оприходовании оформляется акт приема – передачи объекта основных средств (унифицированная форма ОС-1). Инвентарные карточки (унифицированная форма ОС-6) на данные объекты не ведутся. По мере отпуска в производство или в эксплуатацию их стоимость относится на затраты производства.

Контроль за движением книг, брошюр и других печатных изданий осуществляется ответственными работниками Общества, в соответствии с Инструкцией по учету библиотечного фонда, утв. приказом Минкультуры РФ от 02.12.1998 г. № 590.

5.3 Материально-производственные запасы (МПЗ)

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 июня 2001 года № 44н, Методическими указаниями по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденными приказом Минфина РФ от 28 декабря 2001 года № 119н и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденными приказом Минфина РФ от 26 декабря 2002 года № 135н.

5.3.1 Оценка МПЗ

МПЗ принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Фактической себестоимостью МПЗ, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов.

К фактическим затратам на приобретение МПЗ относятся:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением МПЗ;
- таможенные пошлины;
- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением единицы МПЗ;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретены МПЗ;
- затраты по заготовке и доставке МПЗ до места их использования, включая расходы по страхованию, транспортные расходы (если они не включены в цену МПЗ);

- начисленные проценты по кредитам, предоставленным поставщиками (коммерческим кредитам), начисленные до принятия МПЗ к бухгалтерскому учету проценты по заемным средствам, если они привлечены для приобретения этих запасов;
- затраты на доработку, сортировку, фасовку и улучшение технических характеристик полученных запасов, не связанные с производством продукции (выполнением работ, оказанием услуг) и др.

(п.п. 5,6 ПБУ 5/01)

Фактическая себестоимость МПЗ, внесенных в счет вклада в уставный капитал, определяется исходя из их денежной оценки, согласованной учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством РФ.

(п. 8 ПБУ 5/01)

Фактическая себестоимость МПЗ, полученных по договору дарения или безвозмездно, а также остающихся от выбытия основных средств и другого имущества, определяется исходя из их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.

Под текущей рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанных активов.

(п. 9 ПБУ 5/01)

Фактической себестоимостью МПЗ, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость активов переданных или подлежащих передаче Обществом.

(П. 10 ПБУ 5/014)

5.3.2 Способ оценки МПЗ при поступлении, их отпуске в производство и ином выбытии

МПЗ учитываются на счете 10 «Материалы» по фактической себестоимости приобретения.

Счет 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счет 16 «Отклонение в стоимости материалов» не используется.

При отпуске в производство и при ином выбытии, МПЗ оцениваются по средней себестоимости.

(п. 16 ПБУ 5/01)

Товары учитываются на счете 41 «Товары» по покупным ценам.

5.3.3 Единица учета МПЗ

Единицей бухгалтерского учета МПЗ является номенклатурный номер (п. 3 ПБУ 5/01).

5.3.4 Учет транспортно-заготовительных расходов (ТЗР)

ТЗР принимаются к учету путем непосредственного (прямого) включения их в фактическую стоимость материалов.

(п. 83 Методических указаний)

5.3.5 Учет выпуска продукции

Учет выпуска продукции отражается на счете 43 «Готовая продукция», без отражения по счету 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)».

5.3.6 Оценка готовой продукции

Готовая продукция отражается в бухгалтерском балансе по фактической производственной себестоимости.

5.3.7 Учет спецодежды

Стоимость спецодежды со сроком эксплуатации более года, списывается линейным способом.

(п. 26 Методических указаний)

Списание стоимости спецодежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, производится одновременно в момент её передачи (отпуска) работникам.

(п. 21 Методических указаний)

5.3.8 Отдельные вопросы учета МПЗ

5.3.8.1 Учет топлива на технологические цели.

Топливо на технологические цели учитывается на счете 10 субсчет 3 «Топливо» по видам топлива: уголь, мазут, газ, торф.

Контроль расхода технологического топлива осуществляется техническими службами станций путем ежедневного учета количества сжигаемого топлива. Станции составляют суточные отчеты о расходе

топлива, на основе которых в конце месяца составляют технические отчеты (сводные данные о суточных отчетах). Данные технических отчетов станций используются для списания расхода топлива на производство.

Весь расход топлива, независимо от его вида (марки) приводится к единому измерителю путем пересчета на условное топливо с теплотой сгорания 7 000 Ккал/кг. Данные о расходе топлива в условном измерении используются для определения условного расхода топлива на единицу энергии при распределении затрат между электрической и тепловой энергией.

5.3.8.2 Учет отдельных объектов в составе МПЗ

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе МПЗ на счете 10 «Материалы» субсчет «Инвентарь и хозяйственные принадлежности».

Спецодежда, специальная обувь, средства индивидуальной защиты учитываются в составе материалов.

5.3.8.3 Резерв под снижение стоимости МПЗ

Резерв под снижение стоимости МПЗ образуется на величину разницы между текущей рыночной стоимостью и фактической себестоимостью МПЗ, если последняя выше текущей рыночной стоимости.

5.3.8.4 Учет автомобильных шин

Для целей бухгалтерского учета применяется следующая классификация авто шин: авто шины базового комплекта автомобиля; автошины для замены изношенных автошин; автошины для сезонной (летней или зимней) замены.

Авто шины базового комплекта формируют первоначальную стоимость автомобиля, как объекта основных средств и отдельно не учитываются. Если автомобиль приобретает с дополнительным комплектом сезонных автошин, стоимость такого дополнительного комплекта автошин, также формирует первоначальную стоимость автомобиля.

Авто шины, приобретаемые для замены изношенных и для сезонной замены, учитываются в составе материалов на счете 10 «Материалы» субсчет 10.5 «Запасные части», при этом применяются счета аналитического учета: 10.5.1 «Авто шины на складе» и 10.5.2 «Авто шины в эксплуатации». При установке автошин на автомобиль делается бухгалтерская запись по дебету счета 10.5.2 «Авто шины в эксплуатации» с кредита счета 10.5.1 «Авто шины на складе».

Изношенные авто шины списываются с кредита счета 10.5.2 на расходы по текущему содержанию авто транспорта, на основании акта на списание материалов и запасных частей.

Авто шины, находящихся в эксплуатации, учитываются структурными подразделениями, осуществляющими эксплуатацию авто транспорта, по форме АП-1 «Карточка учета работы авто покрышек».

Затраты на ошиповку автошин учитываются в составе расходов по ремонту автотранспорта.

5.3.8.5 Учет горюче-смазочных материалов (ГСМ) и специальных жидкостей для работы автотранспорта.

ГСМ и специальные жидкости могут приобретаться как по безналичному расчету по договорам с топливо снабжающими организациями, так и за наличный расчет на АЗС.

Приобретаемые ГСМ и специальные жидкости учитываются на счете 10 «Материалы» субсчет «Сырье и материалы».

Списание ГСМ и специальных жидкостей осуществляется на основании путевых листов работы автотранспорта, по нормативам, рассчитанным исходя из базовой нормы и специальных коэффициентов, учитывающих различные условия работы автомобилей.

Расчетные формулы, базовые нормы и значения специальных коэффициентов, принимаются в соответствии с Нормами расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте (РД 3112194-0366-03), утвержденными Минтрансом РФ 29 апреля 2003 года.

Нормы расхода ГСМ и смазочных материалов утверждаются приказами генерального директора (руководителей главных управлений по территориям).

5.3.8.6 Учет драгоценных металлов, входящих в состав деталей и узлов (лома, отходов), образующихся при списании основных средств.

Осуществляется в соответствии с Инструкцией Минфина РФ от 29 августа 2001 года № 68н «О порядке учета и хранения драгоценных металлов, драгоценных камней, продукции из них и ведения отчетности при их производстве, использовании и обращении».

Документальное оформление изъятия из объектов основных средств деталей и узлов (лома, отходов), содержащих драгоценные металлы, при выбытии объектов основных средств, их ремонте и разукрупнении производится с использованием Акта (форма ДМ-1).

Детали и узлы (лом, отходы), содержащие драгоценные металлы приходятся по рыночной стоимости.

При невозможности отбора для проведения анализа представительной пробы от образовавшихся лома и отходов, учет драгоценных металлов, входящих в их состав, ведется в пересчете на массу химически чистых драгоценных металлов на основании сведений о содержании драгоценных металлов, имеющих в технической документации на основное средство (паспортах, формулярах, руководствах по эксплуатации и т.п.).

При отсутствии этих сведений (в отношении импортного, устаревшего отечественного оборудования) – на основе сведений о содержании драгоценных металлов в аналогичных объектах или их экспертной оценке.

Оприходование деталей и узлов (лома, отходов) содержащих драгоценные металлы производится с использованием приходного ордера (унифицированной формы М-4), по дебету счета 10 «Материалы» субсчет «Лом и отходы, содержащие драгоценные металлы» с кредита счета 91 «Прочие доходы и расходы» субсчет «Прочие доходы».

Реализация специализированным организациям лома и отходов, содержащих драгоценные металлы, производится записью по дебету счета 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками» с кредита счета 91 «Прочие доходы и расходы».

При отсутствии достоверной информации о стоимости приходуемого драгоценного металла, по причине не точных данных о содержании его в ломе и отходах, разница между их рыночной и балансовой стоимостью учитывается как внереализационные доходы (расходы) организации.

Реализация специализированным организациям лома и отходов, содержащих драгоценные металлы, производится без НДС.

(Инструкция о порядке учета драгоценных металлов; п.п. 9 п. 3 ст. 149 НК РФ)

5.3.8.7 О переводе материалов из одних учетных единиц в другие

В случае, когда материал поступает от поставщика в одной единице измерения (например, по весу), а отпускается со склада в другой (например, в погонных метрах), то при оприходовании таких материалов составляется Акт перевода материалов из одной единицы в другую (форма ПМ -1). В карточках складского учета такие материалы приходятся в единице измерения поставщика, а также в новой единице измерения со ссылкой на акт перевода.

(п. 55 Методических указаний)

5.3.8.8 Документальное оформление и учет материальных ценностей, демонтированных при проведении капитального ремонта основных средств, и подлежащих восстановлению в целях их дальнейшего использования.

Материальные ценности (запасные части, узлы, агрегаты и т.п.), демонтированные при проведении капитального ремонта инвентарного объекта основных средств, и подлежащие восстановлению в целях их дальнейшего использования, передаются на склад филиала (структурного подразделения) по требованию-накладной (формы № М-11), с указанием наименования, количества передаваемых материальных ценностей и инвентарного номера ремонтируемого объекта основных средств.

Постоянно действующая инвентаризационная комиссия структурного подразделения производит осмотр и оценку сданных материальных ценностей и оформляет Акт об оценке их рыночной стоимости (Приложение 1).

Материальные ценности приходятся структурным подразделением по рыночной стоимости, с учетом износа.

Приход материальных ценностей отражается бухгалтерской записью по дебету счета 10.5 «Запасные части» и кредиту счетов учета затрат на производство.

Последующее восстановление (обработка и т.п.) оприходованных материальных ценностей может осуществляться собственными силами структурного подразделения или с привлечением подрядных организаций. Возникающие при этом расходы относятся на счета учета затрат на производство.

5.3.8.9 Учет трудовых книжек.

Трудовые книжки учитываются на счете 10 «Материалы» субсчет «Трудовые книжки» в корреспонденции со счетом 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками».

Одновременно, трудовые книжки учитываются за бухгалтерским балансом, как бланки строгой отчетности.

Выдача трудовых книжек работникам считается реализацией и отражается записью по дебету счета 73 «Расчеты с персоналом по прочим операциям» субсчет «Расчеты по возмещению расходов на трудовые книжки» с кредита счета 91 «Прочие доходы и расходы».

При выбытии трудовых книжек в результате их порчи, производится запись по дебету счета 99 «Прибыли и убытки» с кредита счета 10 субсчет «Трудовые книжки» и списание с забалансового учета.

Для учета трудовых книжек применяются следующие формы первичных документов:

- Акт о списании бланков трудовых книжек и вкладышей к ним (форма ТК-1), оформляется кадровой службой;
- Приходно-расходная книга по учету бланков трудовых книжек и вкладышей к ним (утверждена постановлением Минтруда России от 10 октября 2003 года № 69), ведется бухгалтерией;
- Книга учета движения трудовых книжек и вкладышей к ним (утверждена постановлением Минтруда России от 10 октября 2003 года № 69), ведется кадровой службой;
- Отчет о наличии бланков трудовых книжек за месяц (форма ТК-2), оформляется кадровой службой.

5.3.8.10 Организация ведения картотеки учета материалов

Картотека учета материалов на складах Общества формируется автоматически, в электронном виде, при вводе реквизитов приходно-расходных документов в подсистему «Бухгалтерский учет. Главная книга. Ввод/модификация финансовых документов» информационной системы КУБ-3.

Введенные в подсистему приходно-расходные документы, передаются структурными подразделениями, по реестру в централизованную бухгалтерию (учетную группу), для проверки и контроля.

5.4 Расходы будущих периодов (РБП)

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам, учитываются как расходы будущих периодов.

5.4.1 Состав РБП

В состав РБП включаются:

- расходы, связанные с освоением новых организаций, производств, цехов, агрегатов;
- расходы, предшествующие капитальному ремонту, реконструкции основных средств;
- расходы по оплате технического осмотра автотранспортной техники;
- расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных по договорам купли-продажи или мены, если эти активы не соответствуют условиям установленным для нематериальных активов;
- расходы на приобретение лицензий или иных прав;
- расходы по страхованию имущества организации и работников;
- расходы по подписке на периодические издания;
- транспортные расходы сезонного характера (переправы и т.п.).

(Инструкция по применению плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций, утв. приказом Минфина РФ от 31.10.2000 г. № 94н; Комментарии к новому Плану счетов бухгалтерского учета, под редакцией А.С. Бакаева, Информационное агентство «ИПБ БИНФА», 2002)

Расходы подготовительного периода к началу производственной (операционной) деятельности Общества учитываются в составе РБП как расходы, связанные с освоением новых организаций.

Номенклатура расходов подготовительного периода включает следующие основные статьи: заработная плата; ЕСН; материалы (канцелярские принадлежности и т.п.); услуги сторонних организаций, связанные с управленческой деятельностью Общества; командировочные расходы; представительские расходы.

Оплата отпускных работникам, в части приходящейся на дни отпуска в месяце, следующем за текущим месяцем, учитывается в составе РБП. Аналогично учитываются суммы единого социального налога, начисляемые на отпускные.

5.4.2 Порядок списания РБП.

РБП списываются по видам расходов равномерно, в течение периода, к которому они относятся.

РБП к началу производственной деятельности, списываются с месяца начала производственной деятельности, ежемесячно равными долями до конца текущего года.

Суммы отпускных работникам (а также ЕСН), учтенные в составе РБП, списываются в текущем месяце, в части приходящейся на дни отпуска в текущем месяце.

5.4.3 Аналитический учет РБП

Аналитический учет РБП ведется по видам расходов на счете 97 «Расходы будущих периодов».

5.5 Финансовые вложения

Учет финансовых вложений ведется в соответствии Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 года № 126н.

5.5.1 Единица учета финансовых вложений

Учет финансовых вложений осуществляется по единицам бухгалтерского учета финансовых вложений и организациям, в которые осуществлены такие вложения.

В качестве единицы бухгалтерского учета финансовых вложений принимается однородная совокупность финансовых вложений: ценная бумага; вклад в уставный капиталы другой организации; предоставленный займ; дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования; вклад по договору простого товарищества.

5.5.2 Способ оценки финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость при их выбытии

При выбытии актива, принятого к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которому не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

(п. 26 ПБУ 19/02)

5.5.3 Начисление дисконта по векселям

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью векселей, в течение срока их обращения равномерно, по мере причитающихся по ним в соответствии с условиями выпуска доходами, относится на операционные доходы (расходы).

(п. 22 ПБУ 19/02)

5.6 Расчеты с дебиторами и кредиторами

5.6.1 Оценка дебиторской задолженности покупателей энергии

Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии учитывается по сумме выставленных счетов, по обоснованным ценам и тарифам.

5.6.2 Оценка прочей дебиторской задолженности

Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами и сложившихся остатков по расчетам.

Оценка прочих активов производится по фактическим затратам на момент их принятия к бухгалтерскому учету.

5.6.3 О формировании резерва по сомнительным долгам

Резерв по сомнительным долгам не формируется.

5.6.4 О дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности

Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги не реальные к взысканию списываются на финансовые результаты.

Порядок признания дебиторской задолженности нереальной к взысканию определяется Положением о списании дебиторской задолженности, утвержденным приказом генерального директора.

5.6.5 Оценка кредиторской задолженности

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств согласно расчетным документам.

Учет расчетов по выплате дивидендов производится на счете 75 «Расчеты с учредителями»

5.7 Учет кассовых операций

5.7.1 Лимит остатка кассы.

В Обществе устанавливается единый лимит остатка кассы. В расчет лимита включаются обороты наличных денег в целом по Обществу, с учетом главных управлений по территориям.

Единый лимит остатка кассы распределяется по всем подразделениям приказом генерального директора, с указанием наименования подразделения и установленной суммы лимита.

5.7.2 Ведение кассовой книги

В Обществе ведется единая кассовая книга формы № КО-4.

В Исполнительном аппарате Общества и в Главных управлениях по территориям ведутся отдельные разделы единой кассовой книги.

Регистрация приходных и расходных кассовых ордеров осуществляется как в Исполнительном аппарате, так и в Главных управлениях по территориям с применением Журналов регистрации приходных и расходных кассовых ордеров по форме № КО-3.

Нумерация кассовых ордеров осуществляется с использованием кодовых номеров, присваиваемых Исполнительному аппарату и Главным управлениям по территориям в соответствии с приказом генерального директора.

5.7.2 Порядок осуществления расходов на хозяйственные нужды за наличный расчет через подотчетных лиц.

Данные расходы осуществляются в соответствии с Положением о порядке выдачи наличных денежных средств на хозяйственные нужды и порядке отчета по таким средствам, утвержденным генеральным директором.

5.7.3 Порядок осуществления командировочных расходов.

Командировочные расходы осуществляются в соответствии с Положением о служебных командировках, утвержденным генеральным директором.

5.8 Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте

Осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» ПБУ 3/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 10 января 2000 года № 2н.

5.8.1 Курсовая разница определяется на дату совершения операции, а также на дату составления бухгалтерской отчетности.

(п. 7 ПБУ 3/2000)

5.8 Распределение и использование прибыли

5.8.1 Порядок использования чистой прибыли

Направления использования прибыли, остающейся после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, утверждаются общим собранием акционеров Общества.

5.8.2 Формирование фондов за счет чистой прибыли

Общество не формирует каких-либо фондов за счет чистой прибыли, за исключением случаев, когда формирование таких фондов предусмотрено уставом.

В этом случае, порядок их формирования и использования устанавливается на основании решения общего собрания акционеров.

5.9 Учет расчетов по налогу на прибыль

Бухгалтерский учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется с применением Положения по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 19 ноября 2002 года № 114н.

5.9.1 Порядок формирования текущего налога на прибыль

При формировании текущего налога на прибыль применяется способ, при котором под отложенным налоговым активом и (или) отложенным налоговым обязательством понимается разница возникших и погашенных в текущем отчетном (налоговом) периоде налоговых активов и обязательств.

5.9.2 Учет операций с отложенными налоговыми активами и отложенными налоговыми обязательствами в связи с операциями выбытия объектов основных средств

Операция выбытия объекта основных средств рассматривается как две независимые операции. Одна операция – выявление результата от списания отложенного налогового актива (отложенного налогового обязательства). Вторая – выявление результата от выбытия самого объекта.

5.9.4 Учет операций с отложенными налоговыми активами и отложенными налоговыми обязательствами в связи с операциями выбытия оборотных активов (материалов, товаров).

Не считается выбытием активов отпуск материалов в производство, продажа товаров. По таким операциям имеет место погашение ранее возникших отложенных налоговых активов. Списание отложенных налоговых активов в отношении оборотных активов может иметь место в результате порчи, хищения и т.п.

5.9.5 Способ учета переплаты по налогу на прибыль.

Переплата по налогу на прибыль, образовавшаяся за счет превышения сумм внесенных авансовых платежей над суммой налога подлежащей уплате в бюджет учитывается обособленно по дебету счета 68 субсчет «Переплата по налогу на прибыль за прошлые налоговые периоды», без отражения на счете 09 «Отложенные налоговые активы».

Переплата по налогу на прибыль, образовавшаяся в связи с корректировкой (исправлением ошибок) операций прошлых налоговых периодов учитывается обособленно по дебету счета 09 «Отложенные налоговые активы».

5.9.6 Способ учета предоставленных рассрочек и отсрочек по налогу на прибыль

Рассрочки и отсрочки по налогу на прибыль учитываются обособленно по кредиту счета 68 субсчет «Суммы налога на прибыль, по которым предоставлена отсрочка (рассрочка) платежа», без отражения на счете 77 «Отложенные налоговые обязательства».

5.9.7 Отражение отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств в бухгалтерском балансе.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства отражаются в бухгалтерском балансе организации развернуто в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

(п. 19 ПБУ 18/02)

5.9.8 Отдельные вопросы учета

Способы решения отдельных вопросов по организации учета устанавливаются Положением о порядке организации бухгалтерского учета в связи с применением ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль», утвержденным генеральным директором.

5.10 Займы и кредиты

Учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» ПБУ 15/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 2 августа 2001 года № 60н.

5.10.1 О переводе долгосрочной задолженности в краткосрочную

Заемные средства, находящиеся в распоряжении Общества, срок погашения которых по договору займа или кредита свыше 12 месяцев, до истечения срока учитывается в составе долгосрочной задолженности.

(п. 6 ПБУ 15/01)

5.10.2 Учет дополнительных затрат, связанных с получением займов или кредитов

Дополнительные затраты, связанные с получением займов или кредитов, такие как: затраты на консультационные услуги, юридические услуги, затраты на проведение экспертизы, услуги связи и т.п., относятся на операционные расходы в полной сумме в том отчетном периоде, когда они были произведены.

(п. 20 ПБУ 15/01)

5.10.3 Учет расходов в виде сумм причитающихся процентов или дисконта по выданным векселям

Расходы в виде сумм причитающихся процентов или дисконта по выданным векселям относятся на операционные расходы в полной сумме в момент их начисления.

(п. 18 ПБУ 15/01)

5.10.4 Учет доходов от размещения временно свободных средств, предназначенных на цели формирования инвестиционных активов

При использовании временно свободных средств, полученных на приобретение и (или) строительство инвестиционного актива, в качестве финансовых вложений (например, размещение их на депозитном вкладе), доходы по таким финансовым вложениям направляются на уменьшение затрат по обслуживанию полученных займов и кредитов.

5.11 Государственная помощь

Учет государственной помощи осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи» ПБУ 13/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 года № 92н.

5.11.1 Метод учета поступлений бюджетных средств

Бюджетные средства признаются в бухгалтерском учете по мере фактического получения ресурсов. (п.7 ПБУ 13/2000)

5.12 Доходы от продажи товаров, продукции, работ и услуг.

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 года № 32н.

5.12.1 Метод определения выручки

Выручка от продаж продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается по отгрузке и предъявлении к оплате расчетных документов. (п. 13 ПБУ 9/99)

5.12.2 Порядок учета выручки

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

Доходами от обычных видов деятельности организации являются:

- выручка от реализации электрической и тепловой энергии по утвержденным тарифам;
- от продажи прочих товаров;
- от оказания услуг промышленного характера;
- от сдачи имущества в аренду;
- услуг непромышленного характера

Доходы отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями. (п. 4 ПБУ 9/99)

5.13 Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг.

Учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 года № 33н, с учетом особенностей энергетической отрасли.

Применяется Инструкция по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии, утвержденная Министерством энергетики и электрификации СССР от 18 марта 1970 года № 39/4, № 36-6/6.

5.13.1 Метод учета затрат

Учет затрат на производство ведется по объектам учета затрат, к которым относятся: единица продукции или её вид, вид работ или услуг.

Объектами калькулирования являются: на электростанциях – произведенная электрическая и тепловая энергия; в тепловых сетях – передача и распределение тепловой энергии.

Калькуляционной единицей являются: на электростанциях – 1 кВтч электрической энергии, отпущенной с шин электростанций и 1 Гкал тепловой энергии отпущенной с коллекторов электростанции.

Бухгалтерский учет готовой продукции ведется на счете 43 «Готовая продукция» по видам готовой продукции:

- Электрическая энергия;
- Тепловая энергия;

- Прочая готовая продукция (химически очищенная вода для подпитки тепловых сетей, химически очищенная вода на возмещение потерь конденсата).

Расходы на энергию, используемую на собственные технологические нужды и на потери в сетях, из затрат на производство не исключаются и входят в себестоимость товарного выпуска.

Затраты на производство продукции формируются по каждому структурному подразделению, входящему в состав главных управлений по территориям по прямому признаку.

Распределение затрат структурных подразделений между электрической и тепловой энергией производится в зависимости от степени участия того или иного подразделения в производстве этих видов энергии, пропорционально расходу условного топлива.

5.13.2 Порядок признания управленческих расходов.

Управленческие расходы (счет 26) распределяются пропорционально установленной базе на счет 20 «Основное производство».

5.13.3 Учет и распределение затрат на производство химически очищенной воды

Учет и распределение затрат на производство химически очищенной воды для подпитки тепловых сетей и возмещения потерь конденсата ведется отдельно от затрат на производство электрической и тепловой энергии. При этом применяется следующий порядок.

Физические объемы материальных ресурсов для производства химически очищенной воды учитываются по данным тепловых сетей, исходя из объемов потребления горячей воды населением и промышленными предприятиями для подпиточной воды и соотношения объемов приготовленной химически очищенной воды, объему невозвращенного от потребителей конденсата.

Стоимостные показатели формируются по информации экономических служб тепловых сетей и учитываются в составе затрат тепловых сетей.

Порядок распределения затрат по тепловой энергии, отпущенной населению и остальным потребителям, устанавливается по соотношению протяженностей теплотрасс по указанным категориям потребителей в соответствии с действующими технологическими схемами теплоснабжения.

5.13.3 Порядок распределения общехозяйственных и общепроизводственных расходов

Общепроизводственные и общехозяйственные расходы структурных подразделений, входящих в состав главных управлений по территориям и общесистемные расходы учитываются на счетах 25 «Общепроизводственные расходы» и 26 «Общехозяйственные расходы».

Расходы на содержание производственных служб исполнительных аппаратов главных управлений по территориям и их структурных подразделений относятся на себестоимость электрической энергии, а общехозяйственные расходы распределяются в отчетном периоде на себестоимость соответствующих видов продукции пропорционально сумме прямых затрат на эти виды продукции.

Расходы вспомогательного производства учитываются непосредственно на счете 23 «Вспомогательное производство» (без предварительного накопления на счете 25 «Общепроизводственные расходы»).

5.13.4 Учет представительских расходов

Для целей бухгалтерского учета, представительские расходы учитываются в составе общехозяйственных расходов по обычным видам деятельности, в сумме фактически произведенных затрат.

Состав представительских расходов, а также порядок оформления первичной документации по представительским расходам установлены Положением о представительских расходах, утвержденным генеральным директором.

5.14 Прочие доходы и расходы

Учет прочих доходов и расходов осуществляется в соответствии с Положениями по бухгалтерскому учету «Доходы организации» и «Расходы организации».

5.14.1 Отдельные виды операционных расходов

В состав операционных расходов включаются расходы по проведению факторинговых операций, проценты по реструктурированным задолженностям в бюджет и во внебюджетные фонды.

5.14.2 Отдельные виды внереализационных расходов.

В состав внереализационных расходов включаются расходы в виде доплат к пенсиям неработающим пенсионерам, на оздоровительные мероприятия, финансирование объектов социальной сферы, расходы

на благотворительную деятельность, на осуществление спортивных мероприятий, отдыха, развлечений, мероприятий культурно-просветительского характера.

5.14.3 О создании резервов

Резервы на оплату отпусков, по прекращаемой деятельности, резервного капитала не создаются.

5.15 События после отчетной даты

Отражение в бухгалтерской отчетности событий после отчетной даты осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/98, утвержденным приказом Минфина РФ от 25 ноября 1998 года № 56н.

5.16 Условные факты хозяйственной деятельности

Отражение в бухгалтерской отчетности условных фактов хозяйственной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 28 ноября 2001 года № 96н.

5.17 Информация об аффилированных лицах

Отражение в бухгалтерской отчетности информации об аффилированных лицах осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация об аффилированных лицах» ПБУ 11/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 13 января 2000 года № 5н.

5.18 Информация по сегментам

Порядок раскрытия информации по сегментам производится в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 27 января 2000 года № 11н.

5.19 Информация о прекращаемой деятельности

Порядок раскрытия информации по прекращаемой деятельности осуществляется в бухгалтерской отчетности в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о прекращаемой деятельности» ПБУ 16/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 2 августа 2002 год № 60н.

5.20 Формы бухгалтерской отчетности

Формирование бухгалтерской отчетности Общества осуществляется в соответствии с приказом Минфина РФ от 22.07.2003 г. № 67н «О формах бухгалтерской отчетности».

5.20.1. Общество формирует следующий состав бухгалтерской отчетности:

- Бухгалтерский баланс (форма 1);
- Отчет о прибылях и убытках (форма 2);
- Отчет об изменениях капитала (форма 3);
- Отчет о движении денежных средств (форма 4);
- Приложение к бухгалтерскому балансу (форма 5);
- Пояснительная записка к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

Первые две формы составляются ежемесячно и составляют промежуточную бухгалтерскую отчетность.

Промежуточная отчетность представляется по назначению ежеквартально. Все перечисленные формы входят в состав годовой бухгалтерской отчетности.

5.20.2 Уровень существенности показателей бухгалтерской отчетности

Раскрытие отдельных показателей в пояснительной записке к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках осуществляется с учетом уровня существенности таких показателей.

Существенным, признается показатель, сумма которого за отчетный год составила не менее 5 процентов валюты баланса, выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг.

5.21 Учет операций, связанных с осуществлением договоров доверительного управления акциями энергосбытовых компаний

Операции по договорам доверительного управления акциями отражаются в соответствии с правилами установленными Указаниями по отражению в бухгалтерском учете организаций операций, связанных с осуществлением договора доверительного управления имуществом, утвержденными Приказом МФ РФ от 28.11.2001 г. № 97н.

Акции энергосбытовых компаний, переданные по договору доверительного управления, отражаются у Общества (доверительного управляющего) на отдельном балансе и по нему ведется самостоятельный учет результатов деятельности от управления акциями.

Общество представляет бухгалтерскую отчетность о своей деятельности в качестве доверительного управляющего в порядке, установленном Законом РФ «О бухгалтерском учете».

Приложения:

- 1) Рабочий план счетов (утверждается отдельным приказом);
- 2) Графики документооборота (утверждается отдельным приказом);
- 3) Формы первичных учетных документов, для которых не предусмотрены типовые унифицированные формы (утверждаются отдельным приказом).

УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА НА 2006 ГОД

Утверждено Приказом Генерального директора ОАО «ТГК-2» от 29.12.2005г. № 48
«Об утверждении Положения по учетной политике ОАО «ТГК-2» на 2006 год»

Положение по учетной политике для целей бухгалтерского учета открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2»

Раздел 1. Общие положения

Бухгалтерский учет ведется в соответствии с законом «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 года № 129-ФЗ, действующими положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ); Методическими указаниями по бухгалтерскому учету, утвержденными Минфином РФ; рабочим планом счетов, разработанным на основе Плана счетов бухгалтерского финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 года № 94н; другими нормативными документами по бухгалтерскому учету и настоящим Положением по учетной политике.

Положение по учетной политике для целей бухгалтерского учета ОАО «ТГК-2» (далее Общество) подготовлено в соответствии с требованиями нормативных документов по бухгалтерскому учету, с учетом отдельных требований налогового и гражданского законодательства и исходя из следующих допущений:

- активы и обязательства Общества существуют обособленно от активов и обязательств его собственников и от активов и обязательств других организаций (допущение имущественной обособленности);
- Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке (допущение непрерывности деятельности);
- принятая Обществом учетная политика применяется последовательно от одного отчетного года к другому (допущение последовательности применения учетной политики);
- факты хозяйственной деятельности Общества относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности).

(п.п. 6,13 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утв. приказом Минфина РФ от 9.12.1998 г. № 60н)

Учетная политика, как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского учета подготовлена с целью формирования в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной информации, а также оперативной, финансовой и управленческой информации с учетом организационных и отраслевых особенностей Общества.

Настоящее Положение призвано обеспечить единство методологии ведения бухгалтерского учета и формировании бухгалтерской отчетности всеми подразделениями Общества.

Раздел 2. Организационные положения учетной политики

2.1 Организационная структура

В составе Общества выделены следующие территориально-обособленные подразделения со структурами, согласно приложения №1:

1. Главное управление по Ярославской области:
2. Главное управление по Архангельской области:
3. Главное управление по Вологодской области:
4. Главное управление по Новгородской области:
5. Главное управление по Костромской области:
6. Главное управление по Тверской области:

Территориально-обособленные структурные подразделения не наделены правами юридических лиц и не имеют самостоятельного (отдельного) баланса.

Территориально-обособленные структурные подразделения действуют на основании утвержденных положений, наделены имуществом и формируют отдельный незаконченный баланс, для целей исчисления налога на имущество, ЕСН.

Под отдельным незаконченным балансом подразумевается способ группировки учетных данных, характеризующих финансовое положение обособленного подразделения по состоянию на отчетную дату, который имеет внутриорганизационное значение и данные которого включаются в отчетность Общества в целом.

Руководители территориально-обособленных структурных подразделений назначаются генеральным директором и действуют на основании его доверенности.

Ответственность за организацию бухгалтерского учета и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций Общества несет генеральный директор.

Главный бухгалтер подчиняется непосредственно генеральному директору и несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности, обеспечивает соответствие осуществляемых хозяйственных операций законодательству РФ; осуществляет контроль за движением имущества, выполнением обязательств.

Территориально-обособленные структурные подразделения Главные управления по областям имеют в своей структуре бухгалтерию, возглавляемую первым заместителем главного бухгалтера, который административно подчиняется заместителю генерального директора- управляющему директору по ГУ, организационно подчиняется непосредственно главному бухгалтеру ОАО «ТГК-2».

2.2 Организация бухгалтерского учета

Бухгалтерский учет ОАО «ТГК-2» ведется управлениями:

Управлением по методологии бухгалтерского учета и МСФО;

Управлением по учету капитала и прибыли;

Управлением по учету затрат на производство;

Налоговым управлением;

Абонентским управлением, далее по тексту Управления по ведению бухгалтерского и налогового учета.

Бухгалтерский учет в главных управлениях осуществляется бухгалтериями в составе ГУ, кроме ГУ по Ярославской области, где функцию бухгалтерского учета исполняют управления по учету исполнительного аппарата Общества. (ст. 6 Закона РФ «О бухгалтерском учете»).

Состав, подчиненность, разделение полномочий и ответственности управлений по учету устанавливаются Положениями об управлениях и отделах Общества и должностными инструкциями работников.

(ст. 6 Закона РФ «О бухгалтерском учете»)

Используется программный комплекс автоматизированной информационной системы «Куб-3», производство и текущее сопровождение ЗАО «Дейтейниум» г. Москва.

Систематизация бухгалтерских документов производится на основе формирования пачек. В программе АИС «КУБ-3» формирование пачек должно осуществляться согласно приложения № 8 к настоящей учетной политике.

Затраты на объекты, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, земельных участков, объектов природопользования, нематериальных активов, учитываются на балансе Общества, в составе вложений во внеоборотные активы.

Учет затрат на строительство объектов основных средств ведется по объектам строительства. Расходы на текущее содержание персонала служб по инвестициям и капитальному строительству Общества, распределяются по объектам строительства, пропорционально объему выполненных работ по объектам строительства.

2.3 Общая характеристика системы внутреннего контроля

Система внутреннего контроля Общества состоит из следующих элементов: контрольная среда; система бухгалтерского учета; отдельные средства контроля.

Контрольная среда. Включает в себя действующую организационную структуру с распределением полномочий и ответственности между службами и сотрудниками, кадровую политику,

порядок подготовки отчетности для внешних пользователей и управленческих нужд, порядок контроля за соответствием фактов хозяйственной деятельности Общества требованиям законодательства.

Организационная структура предполагает распределение ответственности и полномочий между службами и сотрудниками. Первый уровень – исполнительный аппарат, с высшими управленцами и службами, исполняющими функции технического надзора, безопасности, планирования деятельности, финансового контроля и бюджетирования, единства снабженческой политики, технического контроля проектной документации и осуществлением капитальных вложений; второй уровень – руководители территориально-обособленных структурных подразделений ГУ по территориям; третий уровень – руководители структурных подразделений ГУ (ТЭЦ, котельных, тепловых сетей), выполняющих прямые производственные функции.

Процедуры внутреннего контроля, как на уровне исполнительного аппарата, так и структурных подразделений устанавливаются едиными отраслевыми регламентами, внутренними распорядительными документами и графиком документооборота Общества.

Между различными должностными лицами распределяются следующие полномочия:

- непосредственный доступ к активам Общества;
- разрешение на осуществление операций с активами;
- непосредственное осуществление хозяйственных операций;
- отражение хозяйственных операций в бухгалтерском учете и отчетности.

Кадровая политика, в том числе, система отбора, найма, продвижения по службе, обучения и подготовки кадров, должна обеспечивать высокую квалификацию и честность сотрудников.

Система бухгалтерского учета. Централизация бухгалтерского учета обусловлена организационной структурой Общества, в соответствии с которой его территориально-обособленные структурные подразделения ГУ и структурные подразделения ГУ не наделены правами юридических лиц.

В этой связи, централизация бухгалтерского учета имеет целью его организацию от имени генерального директора Общества, как оперативно управляющего должностного лица, при этом каждый участник хозяйственного процесса подотчетен оперативно управляющему должностному лицу. Первичным объектом учета выступает оперативно управляющее должностное лицо, а хозяйственная деятельность Общества является следствием учета подотчетных должностных лиц.

В системе внутреннего контроля бухгалтерский учет решает следующие задачи:

- хозяйственные операции должны осуществляться с одобрения исполнительного руководства, как в целом, так и в конкретных случаях;
- все операции должны фиксироваться в суммах, соответствующих первичным документам, на счетах бухгалтерского учета, в соответствующем периоде времени, в соответствии с Положением по учетной политике и обеспечивать подготовку достоверной бухгалтерской отчетности;
- доступ к активам должен осуществляться только с разрешения руководителей соответствующих уровней;
- активы, зафиксированные в бухгалтерском учете должны соответствовать их фактическому наличию.

При решении указанных задач применяются такие процедуры как:

- арифметическая проверка правильности бухгалтерских записей;
- контроль осуществления графиков документооборота;
- проверка наличия разрешительных подписей уполномоченного руководящего персонала на первичных документах;
- проведение периодических плановых и внеплановых инвентаризаций, а также сверка расчетов;
- физическое ограничение доступа к первичной документации и регистрам учета.

Отдельные средства контроля. Данный элемент системы внутреннего контроля включает контроль сохранности имущества Общества посредством его охраны и периодических инвентаризаций. (ст. 1 и ст.6 Закона РФ «О бухгалтерском учете»)

3.4 Сведения о финансово-хозяйственной деятельности, которые являются коммерческой тайной

Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной.

(п.4 ст.10 Закона РФ «О бухгалтерском учете»)

Перечень сведений, составляющих коммерческую тайну, устанавливается Положением о коммерческой тайне, утверждаемым генеральным директором.

Раздел 3. Технические положения учетной политики

3.1 Право подписи первичных финансовых документов

Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами (по счетам в банках, кассовым документам, по расчетным договорам, изменяющим финансовые обязательства) подписываются генеральным директором (первая подпись) и главным бухгалтером (вторая подпись).

Право подписи документов по расходу финансовых средств, предоставляется также заместителям генерального директора, в пределах их должностных полномочий, на основании доверенностей и на которых оформлены образцы подписей для осуществления банковских операций.

Право второй подписи документов по расходу финансовых средств, расчетных договоров изменяющих финансовые обязательства организации, наряду с главным бухгалтером предоставляется его заместителям, на которых оформляются образцы подписей для совершения банковских операций.

Приказом генерального директора предоставляется право подписи финансовых документов другим работникам Общества в пределах их должностных обязанностей с выдачей доверенностей и оформлением образцов подписей для проведения банковских операций. Например, для выставления требований по сбору денежных средств с потребителей тепловой энергии право подписи может быть представлено работникам абонентского управления.

Денежные и расчетные документы, финансовые и кредитные обязательства без подписи главного бухгалтера (его заместителей) считаются не действительными и к исполнению не принимаются.

Документы расхода финансовых средств, служащие основанием для расчетов с различными организациями по договорам и обязательствам, передаются в казначейство для оформления расчетного документа с заполненным бланком «Заявка на оплату», который должен содержать:

- перечень документов, подтверждающих обязательство;
- подпись бухгалтера о соответствии подтверждающих документов требованиям законодательства;
- статью бюджета, по которой производится расход;
- резолюцию «Оплатить» с подписью уполномоченного лица и ее расшифровкой.

Применяемая система финансового контроля и бюджетирования, устанавливает порядок прохождения документов, служащих основанием для расчетов с различными организациями по договорам и обязательствам. Такой порядок регламентируется графиком документооборота. (ст. 9 Закона РФ «О бухгалтерском учете»).

3.2. Организация касс и учет кассовых операций

Порядок ведения кассовых операций в Российской Федерации утвержден Решением Совета директоров Банка России от 22.09.1993 N 40 (далее - Порядок ведения кассовых операций).

Исполнительный аппарат, Главные управления по областям в своей структуре имеют операционные кассы. Операционные кассы утверждаются приложением № 7 к настоящему Положению, данное приложение утверждает порядок нумерации кассовых документов и учета на субсчетах.

Выручка операционных касс сдается в банк на расчетные счета ОАО «ТГК-2» ежедневно. Операционная касса может иметь остаток в соответствии с утвержденным лимитом кассы.

Лимит операционных касс утверждается приказом генерального директора, с учетом лимита, утвержденного для ОАО «ТГК-2» в целом.

Согласно п.25 Порядка ведения кассовых операций в РФ (утв. ЦБ РФ 22.09.93 N 40) Общество ведет кассовую книгу автоматизированным способом, при котором листы формируются в виде машинограммы "Вкладной лист кассовой книги". Одновременно с ней формируется машинограмма "Отчет кассира".

Листы кассовой книги в этих машинограммах нумеруются автоматически в порядке возрастания ежемесячно.

Ежемесячно вкладные листы кассовой книги распечатываются, сброшюровываются в хронологическом порядке, заверяются подписями руководителя и главного бухгалтера, скрепляются печатью.

3.3 Формы первичной учетной документации

Для документирования финансово-хозяйственных операций применяются действующие унифицированные формы первичной учетной документации, утвержденные постановлениями Госкомстата РФ.

Для оформления финансово-хозяйственных операций, по которым не предусмотрены унифицированные формы первичной учетной документации, применяются формы первичной учетной документации, разработанные самостоятельно. Данные формы первичной учетной документации утверждаются генеральным директором и являются приложением № 2 к настоящей учетной политике.

Дополнительно разработанные формы первичной учетной документации могут утверждаться генеральным директором отдельными приказами.

Регистры бухгалтерского учета Общества составляются в формате, предусмотренном программным обеспечением АИС «КУБ-3», на базе которого ведется бухгалтерский учет в Обществе.

Право подписи первичных учетных документов устанавливается приказами генерального директора. Приложениями к таким приказам являются образцы подписей должностных лиц, которым предоставляется право подписи первичных учетных документов.

На стадии подготовки, приказы об установлении права подписи первичных учетных документов, в обязательном порядке, согласовываются с главным бухгалтером (его заместителем).

Работники бухгалтерии (Управлений по ведению бухгалтерского и налогового учета) не уполномочены оформлять первичные учетные документы, за исключением приходных и расходных кассовых ордеров, бухгалтерских справок, счетов, актов сверок расчетов, инвентаризационных и сличительных ведомостей при инвентаризации, а также счетов-фактур по исполнительному аппарату и счетов-фактур на полученную предоплату от покупателей по филиалам Общества.

Ответственность за своевременное и правильное оформление первичных документов, необходимые сроки для передачи их в бухгалтерию (Управление по ведению бухгалтерского и налогового учета) устанавливается графиком документооборота.

Принятые к учету первичные документы хранятся в бухгалтерии (Управлении по ведению бухгалтерского и налогового учета) до истечения календарного года, а затем передаются в архив. (ст. 9 Закона РФ «О бухгалтерском учете»).

3.4 Применяемая форма бухгалтерского учета

Применяется журнально-ордерная форма бухгалтерского учета с использованием средств вычислительной техники и компьютерной обработки данных.

(ст. 10 Закона РФ «О бухгалтерском учете»).

3.5 Оценка имущества и обязательств

Оценка имущества и обязательств производится, для их отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в денежном выражении в рублях и копейках, без округления.

Разницы от округления копеек, образованные в результате технического переноса сводных бухгалтерских проводок из модуля «Учет материалов» (6 знаков после запятой) в «Главную книгу» (2 знака после запятой) относятся на прочие доходы (расходы). Отражение данных операций производится по итогам квартала.

3.6 Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств.

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13 июня 1995 года № 49.

В целях осуществления организационно-распорядительных и контрольных мероприятий по проведению инвентаризаций в Обществе создаются центральная постоянно действующая инвентаризационная комиссия и постоянно действующие инвентаризационные комиссии Главных управлений.

Центральная постоянно действующая инвентаризационная комиссия осуществляет следующие функции:

- подготовку приказов о проведении инвентаризаций и контрольных проверок (определяет составы рабочих инвентаризационных комиссий исполнительного аппарата, способы проведения инвентаризации, виды имущества и обязательств, подлежащих инвентаризации, даты начала и окончания инвентаризации) в целом по Обществу;
- ведение Журнала учета контроля за выполнением приказов о проведении инвентаризации исполнительного аппарата;
- оказание методической и организационной помощи постоянно действующим инвентаризационным комиссиям филиалов в проведении и оформлении результатов инвентаризации;
- рассмотрение объяснений материально-ответственных лиц, допустивших недостачи (излишки).
- контроль за проведением инвентаризации;
- подведение итогов инвентаризации, оформление протоколов центральной постоянно действующей инвентаризационной комиссии и проектов приказов генерального директора по результатам инвентаризации

Постоянно – действующие инвентаризационные комиссии Главных управлений осуществляют следующие функции:

- подготовку приказов о проведении инвентаризаций и контрольных проверок (определяют составы рабочих инвентаризационных комиссий, способы проведения инвентаризации, виды имущества и обязательств, подлежащих инвентаризации, даты начала и окончания инвентаризации) по филиалам;
- ведение Журналов учета контроля за выполнением приказов о проведении инвентаризации;
- инструктажа рабочих инвентаризационных комиссий филиалов;
- проведение контрольных проверок;
- рассмотрение объяснений материально-ответственных лиц, допустивших недостачу (излишки);
- определение непригодности и принятие решения о списании специальной оснастки и специальной одежды;
- подведение итогов инвентаризации по Главному управлению и структурным подразделениям в составе ГУ и оформление протоколов постоянно действующих инвентаризационных комиссий.

Сроки проведения инвентаризации устанавливаются приказом генерального директора.

С системными прочими контрагентами сверка расчетов проводится ежемесячно. К системным прочим контрагентам относятся контрагенты по поставкам газа, например Яррегионгаз, по выполнению ремонтов, например, Костромаэнергоремонт и Ярэнергоремонт и т.д.

С контрагентами по основному виду деятельности, за отпуск тепло- и электроэнергии, а также с прочими контрагентами не отнесенным к группе системных - сверка расчетов проводится ежеквартально на последнюю дату третьего месяца квартала.

3.7 Формы бухгалтерской отчетности для внешних пользователей

Используются формы промежуточной и годовой бухгалтерской отчетности, разработанные в соответствии с рекомендованными Минфином РФ, утвержденные приложением 2 к настоящей учетной политике.

Бухгалтерская отчетность формируется управлениями по учету исполнительного аппарата Общества на основе обобщенной информации об имуществе, обязательствах и результатах деятельности Общества.

Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей.

(ст.13 Закона РФ «О бухгалтерском учете»; Приказ Минфина РФ от 13 января 2000 года № 4н «Об утверждении форм бухгалтерской отчетности»).

3.8 Рабочий план счетов

Для ведения бухгалтерского учета используется Рабочий план счетов Общества, являющийся приложением № 3 к настоящей учетной политике.

3.9 Пользователи бухгалтерской отчетности

Бухгалтерская отчетность представляется следующим пользователям:

- в налоговый орган по месту учета;
- орган государственной статистики по месту регистрации;
- ОАО РАО ЕЭС России»;
- другие акционеры;
- органы тарифного регулирования;
- ФКЦБ;
- кредитным организациям;
- антимонопольный орган.

Годовой отчет, не позднее, чем за 30 дней до даты проведения годового собрания акционеров, подлежит предварительному утверждению Советом директоров Общества.

3.10. Порядок организации документооборота

Для обеспечения своевременного составления бухгалтерской отчетности применяется график документооборота по хозяйственным операциям. Создание первичных учетных документов, внутренних отчетов ОАО «ТГК-2», их передача в бухгалтерию для отражения в бухгалтерском учете и отчетности производится в сроки, соответствующие графику документооборота, являющимся приложением №10 к настоящему положению.

Раздел 4. Методические положения учетной политики

4.1 Нематериальные активы

Учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 года № 91н.

4.1.1 Оценка нематериальных активов

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется как сумма фактических расходов на приобретение, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов.

Фактическими расходами на приобретение нематериальных активов могут быть:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором уступки (приобретения) прав правообладателю (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением нематериальных активов;
- регистрационные сборы, таможенные пошлины, патентные пошлины и другие аналогичные платежи, произведенные в связи с уступкой (приобретением) исключительных прав правообладателя;
- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением объекта нематериальных активов;
- иные расходы, непосредственно связанные с приобретением нематериальных активов

(п. 6 ПБУ 14/2000).

Первоначальная стоимость нематериальных активов, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче Обществом.

(п. 11 ПБУ 14/2000)

4.1.2 Амортизация нематериальных активов

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из их первоначальной стоимости и нормы амортизации.

Норма амортизации определяется исходя из срока полезного использования объекта нематериальных активов.

(п. 15 ПБУ 14/2000)

4.1.3 Установление срока полезного использования

Срок полезного использования объекта нематериальных активов принимается равным сроку действия исключительного права на результаты интеллектуальной собственности, установленного законодательством РФ на момент принятия объекта нематериальных активов к бухгалтерскому учету.

(п. 17 ПБУ 14/2000)

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на двадцать лет (но не более срока деятельности организации).

4.1.4 Отражение в бухгалтерском учете амортизационных отчислений

Амортизационные отчисления по нематериальным активам, за исключением организационных расходов и положительной деловой репутации, отражаются записью с применением счета 05 «Амортизация нематериальных активов».

(п. 21 ПБУ 14/2000)

4.2 Основные средства

Учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 года № 23н, с учетом изменений, внесенных приказом Минфина РФ от 12 декабря 2005 года № 147н «О внесении изменений в Положение по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01», а также Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13 октября 2003 года № 91н.

4.2.1 Единица бухгалтерского учета основных средств. Инвентарный номер объекта основных средств.

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект. Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.

Для организации учета и обеспечения контроля за сохранностью основных средств по каждому объекту (кроме библиотечных фондов), независимо от того, находится ли он в эксплуатации, на складе, на консервации присваивается инвентарный номер.

Присвоенный инвентарному объекту номер может обозначаться путем прикрепления металлического жетона, нанесения краской, либо нанесения номера на бумагу с закреплением его на объект под скотч, возможно нанесение иным способом – основная цель инвентарный номер должен быть трудно стираем, трудно убираем, доступен, виден и сохраняем длительное время.

Инвентарный номер, присвоенный объекту основных средств, сохраняется за ним до момента его выбытия.

Инвентарные номера выбывших и списанных в бухгалтерском учете объектов не присваиваются вновь принятым к бухгалтерскому учету объектам основных средств.

(п. 6 ПБУ 6/01, Инструкция по бухгалтерскому учету в бюджетных учреждениях, утв. Приказом Минфина РФ от 31.12.1999 г. № 107н)

Состав и группировка объектов основных средств определяются в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов.

4.2.2 Активы, принимаемые к бухгалтерскому учету в качестве основных средств

Актив принимается к учету в качестве основных средств, если одновременно выполняются следующие условия:

- объект предназначен для использования продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд Общества либо для предоставления Обществом за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;
- объект предназначен для использования в течение длительного времени, т.е. срока продолжительностью свыше 12 месяцев;
- Общество не предполагает последующую перепродажу данного объекта;
- объект способен приносить Обществу экономические выгоды (доход) в будущем.

4.2.3 Оценка основных средств

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на их приобретение, сооружение и изготовление, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов.

Фактическими затратами на приобретение, сооружение и изготовление основных средств являются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу), а также суммы, уплачиваемые за доставку объекта и приведение его в состояние, пригодное для использования;
- суммы, уплачиваемые организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам;
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- таможенные пошлины, таможенные сборы;
- не возмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением объекта основных средств, госпошлина;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;
- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств.

(п.п. 7,8 ПБУ 6/01 с учетом изменений)

Первоначальной стоимостью основных средств, внесенных в качестве вклада в уставный капитал, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством РФ.

(п. 9 ПБУ 6/01)

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договору дарения (безвозмездно), признается их текущая рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы.

(п. 10 ПБУ 6/01)

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

(п. 11 ПБУ 6/01)

Первоначальной стоимостью полученных основных средств от присоединившихся обществ, при реорганизации в виде присоединения, признается остаточная стоимость основных средств на дату присоединения. Восстановительная стоимость объектов в ОАО «ТГК-2» равна остаточной стоимости объекта до реорганизации в виде присоединения.

4.2.4 Переоценка основных средств

Общество может не чаще одного раза в год (на начало отчетного года) переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости, при этом возможно привлечение оценщика.

(п. 15 ПБУ 6/01 с учетом изменений).

Для целей переоценки группы однородных объектов основных средств определяются Обществом самостоятельно. Объекты основных средств, для переоценки, группируются в следующие группы:

- здания производственные;
- сооружения (кроме ВЛ, теплосетей и гидротехнических сооружений);
- гидротехнические сооружения;
- линии электропередач (ВЛ, КЛ);
- теплосети;
- машины и оборудование по производству тепловой и электроэнергии станций;
- оборудование преобразования электроэнергии;
- насосы, компрессоры, вентиляционное оборудование, электродвигатели, оборудование ХВО и топливоподачи, дизельгенераторы;
- строительные машины, грузоподъемные механизмы, специализированный транспорт;
- здания жилые, детские сады, дома культуры, дом отдыха, турбазы и т.д.;
- земля;
- автотранспорт, вычислительная техника, КИП, средства диспетчерского управления и связи, инвентарь, инструмент, мебель и пр.

При принятии решения о переоценке по таким основным средствам в последующем они переоцениваются регулярно, чтобы стоимость основных средств, по которой они отражаются в бухгалтерском учете и отчетности, существенно не отличалась от текущей (восстановительной) стоимости.

Уровень существенности определяется ежегодно и принимается как 5% и выше.

4.2.5 Амортизация основных средств

Начисление амортизации по объектам основных средств, производится линейным способом исходя из их первоначальной стоимости и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования.

Начисление амортизации по объектам, полученным Обществом в процессе реорганизации от присоединившихся Обществ производится с 1-го числа месяца, следующего за месяцем завершения присоединения, т.е. в бухгалтерском учете «разрыва» по начислению амортизации не происходит».

Для определения срока полезного использования объектов, вновь приобретенных и принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, применяются Единые нормы амортизационных отчислений, утвержденные Постановлением Совмина СССР от 22.10.1990 года № 1072.

Общество (ОАО «ТГК-2») самостоятельно определяет сроки полезного использования по объектам основных средств бывшим в употреблении, в том числе полученным в процессе реорганизации от присоединившихся обществ.

При этом новый срок полезного использования определяется следующим образом: срок полезного использования, определенного, исходя из способа применяемого бывшим собственником, либо по Постановлению № 1072, либо по Постановлению № 1, который уменьшается на количество лет (месяцев) фактической эксплуатации данного объекта предыдущим собственником, присоединившимся обществом.

Если срок фактического использования объекта предыдущим собственником равен или превышает срок полезного использования в соответствии с Едиными нормами, то срок полезного использования данного объекта определяется комиссией, при вводе его в эксплуатацию, с учетом требований техники безопасности и других факторов.

4.2.6 Учет объектов, соответствующих условиям, приведенным в пункте 4.2.2 настоящего раздела и стоимостью не более 10 000 руб.

Указанные объекты, относящиеся к зданиям, сооружениям, передаточным устройствам и земельным участкам учитываются в составе основных средств.

Основные средства, приобретенные до 01.01.2006г. и находящиеся на складе, стоимостью не более 10 000 руб. за единицу, при передаче в эксплуатацию переводятся в состав амортизируемого имущества. По данной операции оформляется Акт ОС-1 и формируется новый инвентарный номер, относящийся к соответствующему виду основного средства, а старый номер, относящийся к группе «о.с. стоимостью не более 10 000 руб. за единицу» - выбывает.

Амортизация по таким объектам начисляется в общем порядке, с 1-го числа месяца, который следует за месяцем введения их в эксплуатацию

Объекты, приобретенные и переданные в эксплуатацию до 01.01.2006г. учитываются в количественном выражении.

Расходы на ремонт объектов, находящихся в эксплуатации, относятся на себестоимость реализованной продукции.

4.2.7 Учет объектов основных средств, для которых предусмотрена государственная регистрация права собственности.

Объекты, отвечающие критериям основных средств, для которых предусмотрена государственная регистрация права собственности, по которым закончены капитальные вложения и находящиеся в эксплуатации, при наличии акта приемки-передачи основных средств (форма ОС-1), до момента государственной регистрации права собственности, учитываются в составе основных средств на отдельном субсчете обособленно, с момента подачи заявления на государственную регистрацию права собственности.

Амортизация по таким объектам начисляется в общем порядке, с 1-го числа месяца, который следует за месяцем введения их в эксплуатацию.

(п. 52 Методических указаний)

4.2.8 Способ учета затрат при проведении ремонта основных средств

При проведении ремонта основных средств, применяется способ учета по фактическим затратам, с отнесением непосредственно на себестоимость по мере возникновения затрат.

Резерв на ремонт основных средств не формируется.

4.2.9 Отдельные вопросы бухгалтерского учета основных средств

4.2.9.1 *О порядке учета при модернизации объектов основных средств, стоимостью не более 10 000 руб.*

При осуществлении модернизации объектов основных средств, находящихся в эксплуатации и учитываемых в количественном учете, применяется следующий порядок учета:

- расходы на модернизацию увеличивают стоимость объекта, с последующей его амортизацией.

4.2.9.2 Об определении суммы амортизационных отчислений при увеличении первоначальной стоимости объекта основных средств после достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации.

По завершении работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации объекта основных средств, затраты учтенные на счете учета вложений во внеоборотные активы, увеличивают первоначальную стоимость этого объекта.

(п. 14 ПБУ 6/01)

При определении суммы амортизационных отчислений принимается остаточная стоимость объекта, увеличенная на сумму расходов по модернизации, реконструкции.

(письмо Минфина РФ от 23.06.2004 г. № 07-02-14/144)

Если период модернизации, реконструкции составил не более 12 месяцев, то остаточная стоимость объекта принимается на 1-е число месяца, в котором модернизация, реконструкция были закончены.

Если период модернизации, реконструкции составил более 12 месяцев, то остаточная стоимость объекта принимается на 1-е число месяца, следующего за месяцем, в котором работы начались.

Ежемесячная сумма амортизационных отчислений определяется по формуле:

Ежемесячная сумма амортизационных отчислений = (Остаточная стоимость объекта + расходы на модернизацию, реконструкцию) × (1 / оставшийся срок полезного использования, умноженный на 100).

Общество увеличивает срок полезного использования объекта основных средств после окончания его модернизации и реконструкции, если в результате модернизации и реконструкции улучшаются (повышаются) первоначально принятые нормативные показатели функционирования (срок полезного использования, качество применения и т.п.) объекта основных средств.

(п. 27 ПБУ 6/01 с изменениями)

Если в результате модернизации, реконструкции увеличивается срок полезного использования объекта, то ежемесячная сумма амортизационных отчислений определяется аналогично, при этом оставшийся срок полезного использования принимается с учетом его увеличения.

При увеличении срока полезного использования объекта после его модернизации, реконструкции, корректируются данные в инвентарной карточке этого объекта. Если отражение корректировок в указанной инвентарной карточке затруднено, то взамен открывается новая карточка (с сохранением ранее присвоенного инвентарного номера) с отражением новых показателей, характеризующих объект.

4.2.9.3 *Об учете объектов основных средств (компьютеры, офисная теле-, видео-, аудиотехника и т.п.) содержащих драгоценные металлы.*

Объекты основных средств содержащих драгоценные металлы учитываются в общеустановленном порядке.

Указания по оформлению первичной учетной документации при вводе в эксплуатацию объектов основных средств содержащих драгоценные металлы и инвентаризации таких объектов устанавливаются Инструкцией о порядке учета драгоценных металлов, которая утверждается отдельным приказом генерального директора.

4.2.9.4 Учет расходов по содержанию законсервированных объектов основных средств.

Расходы по содержанию объектов, находящихся на консервации осуществляются в пределах сметы расходов на содержание таких объектов и учитываются на счетах 23 (25), с последующим списанием на счет 91 «Прочие доходы и расходы» и включением в состав прочих расходов.

4.2.9.5 Учет арендованных объектов основных средств

Арендованные объекты основных средств учитываются арендатором на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства», в оценке, указанной в договоре аренды. Инвентарная карточка на арендованный объект арендатором не заводится.

Если в соответствии с договором аренды капитальные вложения в арендованные основные средства являются собственностью арендатора, то затраты по законченным работам капитального характера признаются отдельным инвентарным объектом основных средств.

Если в соответствии с договором аренды арендатор передает произведенные капитальные вложения арендодателю, затраты по законченным работам капитального характера подлежат компенсации арендодателем, списываются с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» в дебет счета учета расчетов.

Расходы по текущему ремонту арендуемых объектов основных средств, поддержанию их в исправном состоянии, осуществляются за счет арендатора, а по капитальному ремонту – за счет арендодателя. Если иное не предусмотрено условиями договора аренды.

(ст. 616 ГК РФ)

Учет объектов (принятие к учету в качестве основных средств, начисление амортизации и т.д.) по договорам лизинга осуществляется лизингополучателем или лизингодателем, в зависимости от условий заключенных договоров.

При начислении амортизации лизингополучателем, срок полезного использования определяется в порядке, изложенном в пункте 5.2.4 настоящего раздела.

Расходы по текущему и капитальному ремонту предмета лизинга несет лизингополучатель, если иное не предусмотрено соглашением сторон.

(п.3 ст.17 Закона РФ «О финансовой аренде (лизинге)»).

4.2.9.6 Учет расходов при замене вышедших из строя элементов компьютерной техники

При разграничении модернизации и ремонта компьютера определяющее значение имеет тот факт, что сохраняется работоспособность инвентарного объекта, не изменившего выполнение своих функций в целом.

В этой связи, расходы при замене вышедших из строя элементов компьютерной техники учитываются как расходы на ремонт компьютерной техники.

(письмо Минфина РФ от 22.06.2004 г. № 03-02-04-/5)

4.2.9.7 Учет книг, брошюр и других печатных изданий.

Указанные объекты, стоимостью свыше 10,0 тыс.руб., учитываются на счете 01 «Основные средства». При их оприходовании оформляется акт приема – передачи объекта основных средств (унифицированная форма ОС-1). Инвентарные карточки (унифицированная форма ОС-6) на данные объекты не ведутся.

Книги, брошюры и др. печатные издания стоимостью до 10,0 тыс.руб. учитываются в составе активов на балансовом счете 10 субсчет 14 «Активы стоимостью до 10,0 тыс.руб.». Документы по приходу и движению данных активов оформляется в порядке предусмотренном для аналогичных активов.

Контроль за движением книг, брошюр и других печатных изданий осуществляется в соответствии с Инструкцией по учету библиотечного фонда, утв. приказом Минкультуры РФ от 02.12.1998 г. № 590.

4.3 Материально-производственные запасы (МПЗ)

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 июня 2001 года № 44н, Методическими указаниями по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденными приказом Минфина РФ от 28 декабря 2001 года № 119н и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента,

специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденными приказом Минфина РФ от 26 декабря 2002 года № 135н.

Аналитический учет ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом. В качестве учетных цен принимаются договорные цены.

4.3.1 Оценка МПЗ

МПЗ принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Фактической себестоимостью МПЗ, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов.

К фактическим затратам на приобретение МПЗ относятся:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением МПЗ;
- таможенные пошлины;
- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением единицы МПЗ;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретены МПЗ;
- затраты по заготовке и доставке МПЗ до места их использования, включая расходы по страхованию, транспортные расходы (если они не включены в цену МПЗ);
- начисленные проценты по кредитам, предоставленным поставщиками (коммерческим кредитам), начисленные до принятия МПЗ к бухгалтерскому учету проценты по заемным средствам, если они привлечены для приобретения этих запасов;
- затраты на доработку, сортировку, фасовку и улучшение технических характеристик полученных запасов, не связанные с производством продукции (выполнением работ, оказанием услуг) и др.

(п.п. 5,6 ПБУ 5/01)

Фактическая себестоимость МПЗ, внесенных в счет вклада в уставный капитал, определяется исходя из их денежной оценки, согласованной учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством РФ.

(п. 8 ПБУ 5/01)

Фактическая себестоимость МПЗ, полученных по договору дарения или безвозмездно, а также остающихся от выбытия основных средств и другого имущества, определяется исходя из их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.

Под текущей рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанных активов.

(п. 9 ПБУ 5/01)

Фактической себестоимостью МПЗ, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость активов переданных или подлежащих передаче Обществом.

(п. 10 ПБУ 5/01)

4.3.2 Способ оценки МПЗ при поступлении, их отпуске в производство и ином выбытии

МПЗ учитываются на счете 10 «Материалы» по фактической себестоимости приобретения.

Счет 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счет 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» не используются.

При отпуске в производство и при ином выбытии, МПЗ оцениваются по средней себестоимости.

(п. 16 ПБУ 5/01)

МПЗ, находящиеся в пути либо переданные покупателю под залог, в бухгалтерском учете отражаются в оценке, предусмотренной в договоре, с последующим уточнением фактической себестоимости, а в конце месяца делаются записи по дебету счета 10 «Материалы», 41 «Товары» и кредиту счета 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» без оприходования этих ценностей на склад на отдельный субсчете в разрезе аналитики таких МПЗ.

Товары учитываются на счете 41 «Товары» по покупным ценам.

4.3.3 Единица учета МПЗ

Единицей бухгалтерского учета МПЗ является номенклатурный номер.

(п. 3 ПБУ 5/01)

4.3.4 Учет транспортно-заготовительных расходов

Формирование стоимости материалов производится с учетом транспортно-заготовительных расходов, по дебету счета 10 в разрезе субсчетов с кредита счета 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» по поставщику материалов и по поставщику услуг по доставке и заготовке.

При получении документов, подтверждающих произведенные расходы по доставке, заготовке, после оприходования МПЗ, указанные расходы учитываются как прочие расходы.

4.3.5 Учет выпуска продукции

Учет выпуска продукции отражается на счете 43 «Готовая продукция» с разбивкой по субсчетам по видам продукции.

Счет 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)» не ведется.

4.3.6 Оценка готовой продукции

Готовая продукция отражается в бухгалтерском балансе по фактической производственной себестоимости.

4.3.7 Учет спецодежды (приказ МФ РФ от 26.12.2002г. № 135н)

Стоимость спецодежды со сроком эксплуатации более года, списывается линейным способом, по нормам, рассчитанным исходя из установленного срока полезного использования.

Нормы могут быть установлены законодательным документом РФ, коллективным договором, либо локальным документом по ОАО «ТГК-2».

(п. 26 Методических указаний)

Списание стоимости спецодежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, производится единовременно в момент её передачи (отпуска) работникам.

(п. 21 Методических указаний)

Аналитический учет специальной одежды, находящейся в производстве (эксплуатации), ведется по наименованиям (номенклатурным номерам), и количеству, с указанием даты поступления в производство (эксплуатацию) (месяц, год), мест эксплуатации (по подразделениям) и материально ответственных лиц.

(п. 22 Методических указаний)

4.3.8 Учет МПЗ полученных без расчетных документов поставщиков (неотфактурованные поставки)

Оценка МПЗ полученных без расчетных документов поставщиков, осуществляется по стоимости аналогичных МПЗ либо по цене, указанной в договоре поставки. При отсутствии указанных данных в качестве цены принимается рыночная стоимость МПЗ.

МПЗ, полученные без расчетных документов поставщиков приходятся по соответствующим субсчетам счета 10 «Материалы» по приходному ордеру формы М-4.

При получении расчетных документов поставщиков на оприходованные МПЗ, их стоимость сторнируется и составляется новая запись по фактической стоимости. В случае если цена прихода совпадает с ценой, указанной в документах поставщика, сторнировочная запись не производится.

При получении расчетных документов поставщиков по оприходованным МПЗ в следующем отчетном году, учетная стоимость МПЗ не изменяется, разница в стоимости МПЗ отражается по учету финансовых результатов (прибыли или убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году) в корреспонденции со счетами учета расчетов.

4.3.9 Отдельные вопросы бухгалтерского учета МПЗ

4.3.9.1 Учет топлива на технологические цели.

Топливо на технологические цели (наряду с прочими видами нетехнологического топлива) учитывается на счете 10 субсчет 3 «Топливо» по видам топлива: уголь, мазут, газ, торф.

Контроль расхода технологического топлива осуществляется техническими службами территориально-обособленных структурных подразделений путем ежедневного учета количества сжигаемого топлива. Территориально-обособленные структурные подразделения составляют суточные отчеты о расходе топлива, на основе которых в конце месяца составляют технические отчеты (сводные данные о суточных отчетах). Данные технических отчетов используются для списания расхода топлива на производство.

Весь расход топлива, независимо от его вида (марки) приводится к единому измерителю путем пересчета на условное топливо с теплотой сгорания 7 000 Ккал/кг. Данные о расходе топлива в условном измерении используются для определения условного расхода топлива на единицу энергии при распределении затрат между электрической и тепловой энергией.

4.3.9.2 Учет отдельных объектов в составе МПЗ.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года, учитываются в составе МПЗ на счете 10 «Материалы» субсчет «Инвентарь и хозяйственные принадлежности».

Спецодежда, специальная обувь, средства индивидуальной защиты учитываются в составе материалов.

4.3.9.3 Резерв под снижение стоимости МПЗ

Резерв под снижение стоимости МПЗ не создается.

4.3.9.4 *Документальное оформление и учет материальных ценностей, демонтированных при проведении капитального ремонта основных средств, и подлежащих восстановлению в целях их дальнейшего использования.*

Материальные ценности (запасные части, узлы, агрегаты и т.п.), демонтированные при проведении капитального ремонта инвентарного объекта основных средств, и подлежащие восстановлению в целях их дальнейшего использования, передаются на склад филиала (структурного подразделения) по требованию-накладной (формы № М-11), с указанием наименования, количества передаваемых материальных ценностей и инвентарного номера ремонтируемого объекта основных средств.

Постоянно действующая инвентаризационная комиссия структурного подразделения производит осмотр и оценку сданных материальных ценностей и оформляет Акт об оценке их рыночной стоимости по утвержденной форме приложением № 2 настоящего Положения.

Материальные ценности приходятся структурным подразделением по рыночной стоимости, с учетом износа.

«Приход материальных ценностей отражается бухгалтерской записью по дебету счета 10.5 «Запасные части» и кредиту счета 91-1 «Прочие доходы».

Последующее восстановление (обработка и т.п.) оприходованных материальных ценностей может осуществляться собственными силами структурного подразделения или с привлечением подрядных организаций. Возникающие при этом расходы относятся на счета учета затрат на производство.

4.3.9.5 Учет автомобильных шин

Для целей бухгалтерского учета применяется следующая классификация авто шин: авто шины базового комплекта автомобиля; автошины для замены изношенных автошин; автошины для сезонной (летней или зимней) замены.

Авто шины базового комплекта формируют первоначальную стоимость автомобиля, как объекта основных средств и отдельно не учитываются. Если автомобиль приобретает с дополнительным комплектом сезонных автошин, стоимость такого дополнительного комплекта автошин, также формирует первоначальную стоимость автомобиля.

Авто шины, приобретаемые для замены изношенных и для сезонной замены, учитываются в составе материалов на счете 10 «Материалы» субсчет 10.5 «Запасные части». Изношенные авто шины списываются с кредита счета 10.5 на расходы по текущему содержанию авто транспорта, на основании акта на списание материалов и запасных частей.

Автошины, переданные в эксплуатацию, учитываются структурными подразделениями, осуществляющими эксплуатацию автотранспорта, с отражением данных в карточке по форме «Карточка учета работы автомобильных шин», установленной Правилами эксплуатации автомобильных шин АЭ-001-04 Минтранс от 21.04.04 № АК-9-Р приложением 12..

Затраты на ошиповку автошин учитываются в составе расходов по ремонту автотранспорта.

4.3.9.6 Учет горюче-смазочных материалов (ГСМ) и специальных жидкостей для работы автотранспорта.

ГСМ и специальные жидкости могут приобретаться как по безналичному расчету по договорам с топливо снабжающими организациями, так и за наличный расчет на АЗС.

Приобретаемые ГСМ и специальные жидкости учитываются на счете 10.1 «Материалы» субсчет «Сырье и материалы».

Списание ГСМ и специальных жидкостей осуществляется на основании путевых листов работы автотранспорта, по нормативам, рассчитанным исходя из базовой нормы и специальных коэффициентов, учитывающих различные условия работы автомобилей.

Расчетные формулы, базовые нормы и значения специальных коэффициентов, принимаются в соответствии с Нормами расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте (РД 3112194-0366-03), утвержденными Минтрансом РФ 29 апреля 2003 года.

Нормы расхода ГСМ и смазочных материалов, устанавливаются распоряжениями руководителей по ГУ по областям, осуществляющих эксплуатацию автотранспорта.

4.3.9.7 Учет драгоценных металлов, входящих в состав деталей и узлов (лома, отходов), образующихся при списании основных средств.

Осуществляется в соответствии с Инструкцией Минфина РФ от 29 августа 2001 года № 68н «О порядке учета и хранения драгоценных металлов, драгоценных камней, продукции из них и ведения отчетности при их производстве, использовании и обращении».

Документальное оформление изъятия из объектов основных средств деталей и узлов (лома, отходов), содержащих драгоценные металлы, при выбытии объектов основных средств, их ремонте и разукрупнении производится с использованием Акта (форма ДМ-1).

Детали и узлы (лом, отходы), содержащие драгоценные металлы приходятся по рыночной стоимости.

При невозможности отбора для проведения анализа представительной пробы от образовавшихся лома и отходов, учет драгоценных металлов, входящих в их состав, ведется в пересчете на массу химически чистых драгоценных металлов на основании сведений о содержании драгоценных металлов, имеющихся в технической документации на основное средство (паспортах, формулярах, руководствах по эксплуатации и т.п.).

При отсутствии этих сведений (в отношении импортного, устаревшего отечественного оборудования) – на основе сведений о содержании драгоценных металлов в аналогичных объектах или их экспертной оценке.

Оприходование деталей и узлов (лома, отходов) содержащих драгоценные металлы производится с использованием приходного ордера (унифицированной формы М-4), по дебету счета 10 «Материалы» субсчет «Лом и отходы, содержащие драгоценные металлы» с кредита счета 91 «Прочие доходы и расходы» субсчет «Прочие доходы».

Реализация специализированным организациям лома и отходов, содержащих драгоценные металлы, производится записью по дебету счета 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками» с кредита счета 91 «Прочие доходы и расходы».

При отсутствии достоверной информации о стоимости приходуемого драгоценного металла, по причине не точных данных о содержании его в ломе и отходах, разница между их рыночной и балансовой стоимостью учитывается как прочие доходы (расходы) организации.

(Инструкция о порядке учета драгоценных металлов)

4.3.9.8 О переводе материалов из одних учетных единиц в другие

В случае, когда материал поступает от поставщика в одной единице измерения (например, по весу), а отпускается со склада в другой (например, в погонных метрах), то при оприходовании таких материалов составляется Акт перевода материалов из одной единицы в другую (форма № акт-2П). В акте перевода в другую единицу измерения указывается количество материала в единице измерения, указанной в расчетных документах поставщика, и в единице измерения, по которой материал будет отпускаться со склада. Пересчет осуществляется согласно ГОСТов регламентирующих требования к соответствующему виду материально-производственных запасов.

При формировании карточки складского учета в электронном виде (программный комплекс АИС «КУБ-3») отражение прихода от поставщика отражается на основании Акт перевода материалов из одной единицы в другую в единицах по которым материал будет отпускаться со склада.

В карточках складского учета (бумажный носитель) такие материалы приходуются в единице измерения поставщика, а также в новой единице измерения со ссылкой на акт перевода, т.е. учитывается в двух единицах измерения и соответственно все движение отражается в двух единицах измерения.

(п. 55 Методических указаний)

4.3.9.9 Учет канцелярских принадлежностей.

Стоимость приобретенных канцелярских принадлежностей, относимых к материально-производственным запасам (карандаши, ручки, стержни, клей, бумага, папки, скоросшиватели, скрепки, резинки и т.п.), списывается на затраты производства на основании акта на списание (форма № 21). Выдача канцелярских принадлежностей структурным подразделениям, осуществляется с оформлением Ведомости выдачи канцелярских принадлежностей (Приложение). При списании канцелярских принадлежностей, указанная ведомость прикладывается к акту на списание.

4.3.9.10 Учет питьевой воды

Питьевая вода учитывается в составе МПЗ и, на основании акта на списание материалов, списывается на себестоимость реализованной продукции.

4.3.9.11 Учет расходов на приобретение кофе, чая, сахара и т.п., без документального оформления их как представительские расходы

Приобретенные кофе, чай, сахар и т.п. учитываются в составе МПЗ и, на основании акта на списание материалов, списываются на прочие расходы, для целей налогообложения данные расходы не принимаются.

4.3.9.10 Учет трудовых книжек.

Трудовые книжки учитываются на счете 10 «Материалы» в корреспонденции со счетом 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками».

Одновременно, трудовые книжки учитываются за бухгалтерским балансом, как бланки строгой отчетности.

Выдача трудовых книжек работникам считается реализацией и отражается записью по дебету счета 62 «Расчеты с покупателями за проданную продукцию (товары, услуги)» субсчет «Расчеты за отгруженные ТМЦ» с кредита счета 91 «Прочие доходы и расходы».

При выбытии трудовых книжек в результате их порчи, производится запись по дебету счета 99 «Прибыли и убытки» с кредита счета 10 и списание с забалансового учета.

Учет и оформление движения трудовых книжек осуществляется в соответствии с инструкцией, утвержденной Постановлением Минтруда и соц. развития от 10.10.2003г. № 69.

4.3.11 Организация ведения картотеки учета материалов

Картотека учета материалов на складах Общества (структурных подразделениях, исполнительном аппарате) формируется автоматически, в электронном виде, при вводе реквизитов приходно-расходных документов в подсистему «Бухгалтерский учет. Главная книга. Учет материалов» информационной системы КУБ-3.

Введенные в подсистему приходно-расходные документы, передаются филиалами, структурными подразделениями, по реестру в централизованную бухгалтерию, для проверки и контроля.

4.4 Расходы будущих периодов (РБП)

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам, учитываются как расходы будущих периодов.

4.4.1 Состав РБП

В состав РБП включаются:

- расходы, связанные с освоением новых организаций, производств, цехов, агрегатов;
- расходы, предшествующие капитальному ремонту, реконструкции основных средств;
- расходы по оплате технического осмотра автотранспортной техники;
- расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных по договорам купли-продажи или мены, если эти активы не соответствуют условиям установленным для нематериальных активов;
- расходы на приобретение лицензий или иных прав;
- расходы по страхованию имущества организации и работников;
- транспортные расходы сезонного характера (переправы и т.п.);
- суммы страховых платежей по договору с негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики.

(Инструкция по применению плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций, утв. приказом Минфина РФ от 31.10.2000 г. № 94н)

Оплата отпускных работникам, в части приходящейся на дни отпуска в месяце, следующем за текущим месяцем, учитывается в составе РБП. Аналогично учитываются суммы единого социального налога, начисляемые на отпускные.

Расходы подготовительного периода к началу производственной (операционной) деятельности Общества учитываются в составе РБП как расходы, связанные с освоением новых организаций.

4.4.2 Порядок списания РБП.

РБП списываются по видам расходов равномерно, в течение периода, к которому они относятся.

Расходы, связанные с приобретением программных продуктов учтенные в составе РБП, списываются ежемесячно, начиная со следующего дня после даты ввода в эксплуатацию и в течение срока использования программного продукта, предусмотренного договором.

Если срок использования программного продукта договором не предусмотрен, то данный срок устанавливается комиссией по вводу программного продукта в эксплуатацию, утвержденной приказом генерального директора.

Суммы отпускных работникам, а также суммы единого социального налога, начисленные на отпускные, учтенные в составе РБП, списываются в текущем месяце, в части приходящейся на дни отпуска в текущем месяце.

РБП к началу производственной деятельности, списываются с месяца начала производственной деятельности, ежемесячно равными долями до конца текущего года.

Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

4.4.3 Аналитический учет РБП

Аналитический учет РБП ведется по видам расходов на счете 97 «Расходы будущих периодов».

4.5 Финансовые вложения

Учет финансовых вложений ведется в соответствии Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 года № 126н.

4.5.1 Первоначальная стоимость финансовых вложений

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ о налогах и сборах).

Фактическими затратами на приобретение активов в качестве финансовых вложений являются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором продавцу;
- суммы, уплачиваемые организациям и иным лицам за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением указанных активов. В случае, если Обществу оказаны информационные и консультационные услуги, связанные с принятием решения о приобретении финансовых вложений, и Общество не принимает решения о таком приобретении, стоимость указанных услуг относится в состав прочих расходов Общества;
- вознаграждения, выплачиваемые посреднической организации или иному лицу, через которое приобретены активы в качестве финансовых вложений;
- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений

(п. 9 ПБУ 19/02)

4.5.2 Единица учета финансовых вложений

Учет финансовых вложений осуществляется по единицам бухгалтерского учета финансовых вложений и организациям, в которые осуществлены такие вложения.

В качестве единицы бухгалтерского учета финансовых вложений принимается однородная совокупность финансовых вложений: ценная бумага; вклад в уставный капитал другой организации; предоставленный заем; дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования.

4.5.3 Способ оценки финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость при их выбытии

При выбытии актива, принятого к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которому не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

(п. 26 ПБУ 19/02)

4.5.4 Начисление дисконта по векселям

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью векселей, в течение срока их обращения равномерно, по мере причитающихся по ним в соответствии с условиями выпуска доходами, относится на прочие доходы (расходы).

(п. 22 ПБУ 19/02)

4.5.5 Расчет оценки предоставленных займов по дисконтированной стоимости Обществом не производится.

4.5.6 О переводе долгосрочных финансовых вложений в краткосрочные.

В бухгалтерской отчетности финансовые вложения отражаются в зависимости от срока обращения (погашения) на краткосрочные и долгосрочные. (п.41 ПБУ 19/02)

В составе внеоборотных активов отражаются долгосрочные финансовые вложения (срок обращения более 12 месяцев), краткосрочные финансовые вложения отражаются как оборотные активы (срок обращения менее 12 месяцев).

(п. 20 ПБУ 4/99)

Допускается перевод долгосрочных финансовых вложений в краткосрочные, при условии отражения, в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности исходя не столько из их правовой формы, сколько их экономического содержания фактов и условий хозяйствования (требование приоритета содержания над формой).

(п.7 ПБУ 1/98)

4.6 Расчеты с дебиторами и кредиторами

4.6.1 Оценка дебиторской задолженности покупателей энергии

Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии учитывается по сумме выставленных счетов, по обоснованным ценам и тарифам.

4.6.2 Оценка прочей дебиторской задолженности

Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами и сложившихся остатков по расчетам.

Оценка прочих активов производится по фактическим затратам на момент их принятия к бухгалтерскому учету.

4.6.3 О формировании резерва по сомнительным долгам

Общество формирует Резерв по сомнительным долгам по расчетам с другими организациями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги с отнесением сумм резервов на финансовые результаты.

Сомнительным долгом признается дебиторская задолженность, которая не погашена в сроки, установленные договором.

Резерв сомнительных долгов создается на основе результатов проведенной инвентаризации дебиторской задолженности, которая проводится не реже 2-х раз в год в сроки установленные приказом генерального директора.

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, этот резерв в какой-либо части не будет использован, то неизрасходованные суммы присоединяются при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного года к финансовым результатам.

4.6.4 О дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности

Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги не реальные к взысканию списываются на финансовые результаты.

Порядок признания дебиторской задолженности нереальной к взысканию определяется Положением о списании дебиторской задолженности, утвержденным приказом генерального директора.

4.6.5 Оценка кредиторской задолженности

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств согласно расчетным документам.

Учет расчетов по выплате дивидендов производится на счете 75 «Расчеты с учредителями».

4.6.6 О переводе долгосрочной задолженности в краткосрочную.

Долгосрочная задолженность, находящаяся в распоряжении Общества, срок погашения которой по договору свыше 12 месяцев, до истечения срока переводится в краткосрочную, когда по условиям договора до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

4.7 Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте

Осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» ПБУ 3/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 10 января 2000 года № 2н.

4.7.1 Курсовая разница определяется на дату совершения операции, а также на дату составления бухгалтерской отчетности.

(п. 7 ПБУ 3/2000)

4.8 Распределение и использование прибыли

4.8.1 Порядок использования чистой прибыли

Направления использования прибыли, остающейся после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, утверждаются общим собранием акционеров Общества.

4.8.2 Формирование фондов за счет чистой прибыли

Общество не формирует каких-либо фондов за счет чистой прибыли, за исключением случаев, когда формирование таких фондов предусмотрено уставом.

В этом случае, порядок их формирования и использования устанавливается на основании решения общего собрания акционеров.

4.9 Учет расчетов по налогу на прибыль

Бухгалтерский учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется с применением Положения по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 19 ноября 2002 года № 114н.

4.9.1 Порядок формирования текущего налога на прибыль

При формировании текущего налога на прибыль применяется способ, при котором под отложенным налоговым активом и (или) отложенным налоговым обязательством понимается разница возникших и погашенных в текущем отчетном (налоговом) периоде налоговых активов и обязательств.

4.9.2 Учет операций с отложенными налоговыми активами и отложенными налоговыми обязательствами в связи с операциями выбытия объектов основных средств

Операция выбытия объекта основных средств рассматривается как две независимые операции. Одна операция – выявление результата от списания отложенного налогового актива (отложенного налогового обязательства). Вторая – выявление результата от выбытия самого объекта.

4.9.4 Учет операций с отложенными налоговыми активами и отложенными налоговыми обязательствами в связи с операциями выбытия оборотных активов (материалов, товаров).

Не считается выбытием активов отпуск материалов в производство, продажа товаров. По таким операциям имеет место погашение ранее возникших отложенных налоговых активов. списание отложенных налоговых активов в отношении оборотных активов может иметь место в результате порчи, хищения и т.п.

4.9.5 Способ учета переплаты по налогу на прибыль.

Переплата по налогу на прибыль, образовавшаяся за счет превышения сумм внесенных авансовых платежей над суммой налога подлежащей уплате в бюджет учитывается обособленно по дебету счета 68 субсчет «Переплата по налогу на прибыль за прошлые налоговые периоды», без отражения на счете 09 «Отложенные налоговые активы».

Переплата по налогу на прибыль, образовавшаяся в связи с корректировкой (исправлением ошибок) операций прошлых налоговых периодов учитывается обособленно по дебету счета 09 «Отложенные налоговые активы».

4.9.6 Способ учета предоставленных рассрочек и отсрочек по налогу на прибыль

Рассрочки и отсрочки по налогу на прибыль учитываются обособленно по кредиту счета 68 субсчет «Суммы налога на прибыль, по которым предоставлена отсрочка (рассрочка) платежа», без отражения на счете 77 «Отложенные налоговые обязательства».

4.9.7 Отражение отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, постоянное налоговое обязательство в бухгалтерском балансе.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства ежеквартально отражаются в бухгалтерском балансе организации развернуто в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

(п. 19 ПБУ 18/02)

Постоянное налоговое обязательство в бухгалтерском учете формируется ежеквартально на основе признака налогообложения, присвоенного в момент создания хозяйственной операции. Постоянное налоговое обязательство формируется в разрезе статей.

4.10 Займы и кредиты

Учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» ПБУ 15/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 2 августа 2001 года № 60н.

4.10.1 О переводе долгосрочной задолженности в краткосрочную

Заемные средства, находящиеся в распоряжении Общества, срок погашения которых по договору займа или кредита свыше 12 месяцев, до истечения срока переводится в краткосрочную, когда по условиям договора до возврата основной суммы долга остается 365 дней».

(п. 6 ПБУ 15/01)

4.10.2 Учет дополнительных затрат, связанных с получением займов или кредитов

Дополнительные затраты, связанные с получением займов или кредитов, такие как: затраты на консультационные услуги, юридические услуги, затраты на проведение экспертизы, услуги связи и т.п., относятся на прочие расходы в полной сумме в том отчетном периоде, когда они были произведены.

(п. 20 ПБУ 15/01)

4.10.3 Учет расходов в виде сумм причитающихся процентов или дисконта по выданным векселям

Расходы в виде сумм причитающихся процентов или дисконта по выданным векселям относятся на прочие расходы в полной сумме в момент их начисления.

(п. 18 ПБУ 15/01)

Текущие проценты по долгосрочным кредитам и займам признаются краткосрочной задолженностью.

4.10.4 Учет доходов от размещения временно свободных средств, предназначенных на цели формирования инвестиционных активов

При использовании временно свободных средств, полученных на приобретение и (или) строительство инвестиционного актива, в качестве финансовых вложений (например, размещение их на депозитном вкладе), доходы по таким финансовым вложениям направляются на уменьшение затрат по обслуживанию полученных займов и кредитов.

4.11 Государственная помощь

Учет государственной помощи осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи» ПБУ 13/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 года № 92н.

5.11.1 Метод учета поступлений бюджетных средств

Бюджетные средства признаются в бухгалтерском учете по мере фактического получения ресурсов.

(п.7 ПБУ 13/2000)

4.12 Доходы от продажи товаров, продукции, работ и услуг.

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 года № 32н.

4.12.1 Метод определения выручки

Выручка от продаж продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается по отгрузке и предъявлении к оплате расчетных документов.

(п. 13 ПБУ 9/99)

4.12.2 Порядок учета выручки

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

Доходами от обычных видов деятельности организации являются:

- выручка от реализации электрической и тепловой энергии;
- от продажи прочих товаров;
- от оказания услуг промышленного характера;
- от сдачи имущества в аренду;
- от оказания услуг непромышленного характера

Доходы отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

(п. 4 ПБУ 9/99)

В бухгалтерском учете выручка от продажи электроэнергии и мощности отражается в разрезе рынков: регулируемых договоров (РД), краткосрочного рынка «на сутки вперед» (РСВ), балансирующего рынка (БР).

4.13 Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг.

Учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 года № 33н, с учетом особенностей энергетической отрасли.

Применяется Инструкция по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии, утвержденная Министерством энергетики и электрификации СССР от 18 марта 1970 года № 39/4, № 36-6/6.

Учет затрат и объем выпускаемой продукции в стоимостном выражении ведется отдельно по видам деятельности:

- комбинированная выработка электрической и тепловой энергии;
- выработка тепловой энергии;
- передача и распределение тепловой энергии;

Затраты, связанные с видами деятельности, не относящимися к перечисленным выше, учитываются отдельно и не включаются в состав затрат по производству и передаче энергии.

Затраты по услугам поставщиков на ОРЭ: комплексная услуга и услуга по организации функционирования торговой системы ОРЭ - формируются по каждому ГУ Общества пропорционально объему производства электроэнергии за расчетный период, а комиссионное вознаграждение в равной пропорции по всем ГУ Общества.

4.13.1 Метод учета затрат

Учет затрат на производство ведется по объектам учета затрат, к которым относятся: единица продукции или её вид, вид работ или услуг, которые могут быть измерены в количественном и

стоимостном выражении, а также могут быть отделены от других таких же объектов и самостоятельно проданы или переданы.

Затраты на производство продукции формируются по каждому подразделению в составе территориально-обособленных структурных подразделений ГУ по областям и исполнительному аппарату Общества.

Расходы на энергию, используемую на собственные технологические нужды и на потери в сетях, из затрат на производство не исключаются и входят в себестоимость товарного выпуска.

Описание применяемой Методики учета себестоимости производства электрической и тепловой энергии и прочей готовой продукции дано в Приложении № 4.

4.13.2 Способ калькулирования себестоимости единицы электрической и тепловой энергии

При калькулировании себестоимости единицы продукции применяется способ суммирования затрат.

Объектами калькулирования являются: на электростанциях – произведенная электрическая и тепловая энергия; в тепловых сетях – передача и распределение тепловой энергии.

Калькуляционной единицей являются: на электростанциях – 1 кВтч электрической энергии, отпущенной с шин электростанций и 1 Гкал тепловой энергии отпущенной с коллекторов электростанции.

Схема распределения затрат на производство электрической и тепловой энергии и исчисления себестоимости единицы энергии (Приложение 5).

4.13.3 Списание общехозяйственные расходы

Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются на счет 20 «Основное производство» и участвуют в формировании полной себестоимости продукции. Ежемесячное закрытие счета 26 «Общехозяйственные расходы» производится в соответствии с Приложением № 4.

4.13.4 Расходы по обслуживающим производствам и хозяйствам учитываются на счете 29. Учет затрат ведется по каждому виду непромышленных хозяйств .

Затраты по содержанию столовой учитываются на счете 29.

4.14 Прочие доходы и расходы

Учет прочих доходов и расходов осуществляется в соответствии с Положениями по бухгалтерскому учету «Доходы организации» и «Расходы организации».

4.14.1 Прочими доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций, поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), приход от ликвидации основных средств и другие поступления согласно п.7 ПБУ 9/99.

Прочими доходами являются штрафы, пени, неустойки за нарушение хозяйственных отношений, безвозмездное получение активов, прибыль прошлых лет, суммы кредиторской и дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, курсовые разницы и прочие доходы согласно п.7 ПБУ 9/99.

4.14.2 Отдельные виды прочих расходов

В состав прочих расходов включаются расходы по проведению факторинговых операций, проценты по реструктурированным задолженностям в бюджет и во внебюджетные фонды.

Прочими расходами являются расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций, расходы связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции и другие расходы согласно п.11 ПБУ 10/99.

Прочими расходами являются штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, убытки прошлых лет, суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, курсовые разницы и прочие расходы согласно п.11 ПБУ 10/99.

Прочими расходами также являются расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации имущества и т.п.).

П.13 ПБУ 10/99

4.14.3 Выплаты произведенные членам Совета директоров, членам ревизионной комиссии, для целей налогообложения налогом на прибыль не принимаются.

4.14.4 О создании резервов

Резервы на оплату отпусков, по прекращаемой деятельности, резервного капитала не создаются.

4.14.5 Учет госпошлины

В бухгалтерском учете расходы, связанные с рассмотрением дел в судах, признаем прочими расходами и отражаем на счете 91 "Прочие доходы и расходы".

Затраты, в виде госпошлины признаем на дату принятия искового заявления к производству согласно копии определения суда. Затраты на уплату госпошлины учитываются в сумме, указанной в платежном документе (пп. 1 п.7 ст. 272 НК РФ, п.18 ПБУ 10/99).

При возврате государственной пошлины отражаем ее в прочих доходах на счете 91 "Прочие доходы и расходы" на дату вступления в законную силу соответствующего судебного решения о возврате (ст. 271 НК РФ).

При вынесении арбитражным судом решения в пользу истца сумма государственной пошлины, подлежащая возмещению должником, отражается по дебету счета 76 в корреспонденции со счетом 91-1 «Прочие доходы».

Прочий доход и задолженность налогового органа по возврату излишне уплаченной госпошлины отражаются в учете в момент подачи заявления о возврате.

Госпошлина, возникшая на расчетах до 01.01.2007г. учитывается на расчетах до завершения судебных разбирательств.

4.15 Порядок начисления налогов

В целях равномерного, в течение отчетного года, исчисления финансовых результатов деятельности Общества, налоги и платежи: налог на землю, арендная плата за землю, водный налог, налог на имущество, начисляются ежемесячно, на основании бухгалтерской справки-расчета.

Транспортный налог, налог на имущество и плата за загрязнение окружающей среды – ежеквартально на основании справки-расчета.

Начисление налога на имущество по Обществу, в т.ч. по территориально-обособленным структурным подразделениям (ГУ по областям) отражается на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

4.16 Учет выплат по Коллективному договору и прочих разовых выплат

Выплаты по коллективному договору, учитываются в составе себестоимости и в составе прочих расходов, в зависимости от характера выплат (Приложение 6).

4.17 Учет страховых платежей по договору с негосударственным пенсионным фондом (НПФ) электроэнергетики

Сумма страхового платежа отражается как расходы будущих периодов.

Применяется следующий порядок бухгалтерских записей:

1) При перечислении страхового взноса в НПФ электроэнергетики

Дт 76 с/счет «Расчеты по имущественному и личному страхованию» Кт 51- на сумму страхового взноса;

2) Сумма страхового взноса учитывается как расходы будущих периодов

Дт 97 Кт 76 с/счет «Расчеты по имущественному и личному страхованию»;

3) Равномерно (ежемесячно), в течение отчетного года

Дт (20,23,26) Кт 97 – на сумму страхового платежа, приходящегося на текущий месяц.

Начисление ЕСН производится при зачислении НПФ электроэнергетики страховых платежей на именные счета застрахованных работников.

4.18 События после отчетной даты

Отражение в бухгалтерской отчетности событий после отчетной даты осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/98, утвержденным приказом Минфина РФ от 25 ноября 1998 года № 56н.

4.19 Условные факты хозяйственной деятельности

Отражение в бухгалтерской отчетности условных фактов хозяйственной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 28 ноября 2001 года № 96н.

Условные обязательства (убытки), отражаются путем начисления резерва в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета.

Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются, и информация о них раскрывается в пояснительной записке.

Раскрытие в отчетности информации об условных фактах производится на основании расчета, составленного службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями относится событие.

4.20 Информация об аффилированных лицах

Отражение в бухгалтерской отчетности информации об аффилированных лицах осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация об аффилированных лицах» ПБУ 11/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 13 января 2000 года № 5н.

4.21 Информация по сегментам

Порядок раскрытия информации по сегментам производится в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 27 января 2000 года № 11н.

Основным видом хозяйственной деятельности Общества являются производство электро- и теплоэнергии, которые составляют 90% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет свою деятельность на территории РФ (Костромская область, Вологодская область, Тверская область, Ярославская область, Новгородская область, Архангельская область) и не выделяет отдельно географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории РФ примерно одинаковы.

4.22 Информация о прекращаемой деятельности

Порядок раскрытия информации по прекращаемой деятельности осуществляется в бухгалтерской отчетности в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о прекращаемой деятельности» ПБУ 16/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 2 августа 2002 год № 60н.

4.23 Формы бухгалтерской отчетности

Формирование бухгалтерской отчетности Общества осуществляется в соответствии с приказом Минфина РФ от 22.07.2003 г. № 67н «О формах бухгалтерской отчетности».

4.21.1. Состав бухгалтерской отчетности

Общество формирует следующий состав бухгалтерской отчетности:

- Бухгалтерский баланс (форма 1);
- Отчет о прибылях и убытках (форма 2);
- Отчет об изменениях капитала (форма 3);
- Отчет о движении денежных средств (форма 4);
- Приложение к бухгалтерскому балансу (форма 5);
- Пояснительная записка к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

Первые две формы составляются ежемесячно и составляют промежуточную бухгалтерскую отчетность.

Промежуточная отчетность представляется по назначению ежеквартально. Все перечисленные формы входят в состав годовой бухгалтерской отчетности.

4.21.2 Уровень существенности показателей бухгалтерской отчетности

Раскрытие отдельных показателей в пояснительной записке к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках осуществляется с учетом уровня существенности таких показателей.

Существенным, признается показатель, сумма которого за отчетный год составила не менее 5 процентов валюты баланса, выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг.

4.24 Учет операций, связанных с осуществлением договора доверительного управления имуществом

В соответствии со статьей 1018 Гражданского кодекса Российской Федерации имущество, переданное в доверительное управление, обособляется от другого имущества доверительного управляющего. Имущество (акции) отражается у доверительного управляющего на отдельном балансе, и по нему ведется самостоятельный учет.

Ведется самостоятельный учет по каждому договору доверительного управления имуществом.

При отражении в бухгалтерском учете операций по передаче учредителем управления имуществом в доверительное управление и других операций, связанных с осуществлением договора доверительного

управления имуществом, используется счет 79 "Внутрихозяйственные расчеты", субсчет "Расчеты по договору доверительного управления имуществом".

Расходы по доверительному управлению имуществом (акциями) определяются ежеквартально на основании утвержденной сметы затрат.

Доходы определяются по факту принятия решения о выплате дивидендов в соответствии с условиями договоров.

Произведенные расходы доверительного управляющего ОАО «ТГК-2» по осуществлению деятельности, связанной с доверительным управлением акциями отражаются как расходы будущих периодов до получения доходов от управления акциями, в соответствии с условиями договоров возмещаются только за счет вознаграждения доверительного управляющего.

5. Изменения учетной политики

5.1. Изменения учетной политики Общества может производиться в случаях изменения законодательства РФ или нормативных актов по бухгалтерскому и налоговому учету.

5.2. Дополнения в учетную политику Общества могут вноситься в случае возникновения операций, особенность которых не оговорена настоящей учетной политикой.

Дополнения к учетной политике вносятся отдельным приказом по Обществу и являются неотъемлемой частью настоящей учетной политики.

5.3. Изменения и дополнения учетной политики должно быть обоснованным и подлежит оформлению соответствующей организационно-распорядительной документацией (приказом) Общества.

ПОЛОЖЕНИЕ об учетной политике для целей налогообложения ОАО «ТГК-2» на 2006 год

1. Общие положения

Настоящее положение распространяется на ОАО «ТГК-2», и является обязательной для его применения всеми структурными подразделениями, в том числе территориально-обособленными подразделениями Главными управлениями по областям входящими в конфигурацию ОАО «ТГК-2».

Налоговый учет в ОАО «ТГК-2» осуществляется в целях формирования полной и достоверной информации о порядке учета для целей налогообложения хозяйственных операций, осуществленных налогоплательщиком в течение отчетного (налогового) периода, а также обеспечения информацией внутренних и внешних пользователей для контроля за правильностью исчисления, полнотой и своевременностью исчисления и уплаты в бюджет налогов, сборов и других аналогичных обязательных платежей.

Документом, регулирующим налоговый учет, является настоящая Учетная политика.

Изменения и дополнения в настоящую учетную политику Общества вносятся приказами по предприятию при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета, а также, если Общество начало осуществлять новые виды деятельности.

Территориально-обособленные подразделения Общества составляют отдельный баланс с незаконченным финансовым результатом. Под отдельным балансом подразумевается способ группировки учетных данных, характеризующих финансовое положение обособленного подразделения по состоянию на отчетную дату, который имеет внутриорганизационное значение и данные которого включаются в отчетность Общества в целом.

2. Организация налогового учета

Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Бухгалтерский и налоговый учет ведется структурными подразделениями Общества:

Управлением по методологии бухгалтерского учета и МСФО;

Управлением по учету капитала и прибыли;

Управлением по учету затрат на производство;

Налоговым управлением;

Абонентским управлением, далее по тексту Управления по ведению бухгалтерского и налогового учета.

Бухгалтерский и налоговый учет в главных управлениях осуществляется бухгалтериями в составе ГУ, кроме ГУ по Ярославской области, где функцию бухгалтерского учета исполняют управления по учету исполнительного аппарата Общества.

В целях формирования полной и достоверной информации о порядке учета для целей налогообложения хозяйственных операций, осуществленных в течение отчетного (налогового) периода, обеспечения выполнения принципа последовательности применения норм и правил налогового учета, в Обществе организован налоговый учет, создано **Налоговое управление**, в состав которого входят отдел по налоговому учету, отдел методологии налогового учета, отдел взаимодействия с налоговыми органами, которое организационно подчиняется главному бухгалтеру, непосредственно подчиняется заместителю главного бухгалтера.

№ п/п	Элемент Учетной политики	Содержание положения	Норма НК, др. нормативного документа
2.1	Учет расчетов по налогам в целях бухгалтерского учета	Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджеты ведется непрерывно нарастающим итогом отдельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровня бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога, платежа и сбора, пени, штраф).	
2.2	Особые требования к аналитике	По налогам, платежам и сборам, уплачиваемым централизованно, ведется раздельный учет расчетов: <ul style="list-style-type: none"> • в разрезе каждого отдельно взятого подразделения, определяемого таковым в соответствии с требованиями Налогового Кодекса РФ, в отношении которого производится уплата налогов, платежей и сборов; • по видам бюджетов; • по видам налогов, сборов, платежей. Аналитический учет расчетов по штрафным санкциям за соблюдение правил налогообложения и пеням также ведется по видам бюджетов, налогов, сборов, платежей в разрезе подразделений.	Ст. 11 НК РФ
2.3	Налоговая отчетность и регистры налогового учета	Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов. Регистры налогового учета ведутся в виде специальных форм на бумажных носителях, и в электронном виде.	
2.4	Исправление ошибок в регистрах налогового учета	Исправление ошибки в регистре налогового учета должно быть обоснованно и подтверждено подписью лица, внесшего исправления, с указанием даты и обоснованием внесенного исправления.	
2.5	Общие принципы разделения полномочий учетных и налоговых служб	<p>Ответственность за ведение налогового учета и отчетности по ЕСН, НДФЛ возлагается на Отдел учета труда и заработной платы Управления по учету затрат на производство ИА ОАО ГГК-2» и бухгалтерии в составе ГУ, кроме ГУ по Ярославской области.</p> <p>Ответственность за ведение налогового учета и отчетности по НДС возлагается на ОНУ налогового Управления ИА ОАО ГГК-2» .</p> <p>Ответственность за ведение налогового учета и отчетности по налогу на прибыль, налогу на имущество, транспортному налогу, водному налогу, по плате за загрязнение окружающей среды, налогу на землю и другим налогам возлагается на бухгалтерии в составе ГУ, кроме ГУ по Ярославской области, с обязательной передачей налоговой отчетности (деклараций), сданной в ИФНС, в ОНУ налогового Управления ИА ОАО «ТГК-2».</p> <p>Документы, обосновывающие расчеты по налогам, кроме ЕСН и НДФЛ, как по начислению, так и по оплате формирует ОНУ на основании первичных документов, поступающих в Управления по ведению бухгалтерского и налогового учета, по данным, представляемым отделами Управлений, и другими подразделениями Общества.</p> <p>Ответственность за начисление, перечисление, а также составление и представление отчетности по налогу на прибыль с доходов полученных в виде дивидендов возлагается на отдел корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами.</p> <p>Исчисление НДС производится головной организацией. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет организацией в целом, полностью перечисляется головной организацией по месту учета в налоговом органе.</p> <p>Территориально-обособленные подразделения уплачивают ЕСН и представляют авансовые расчеты и налоговые декларации по месту своего нахождения.</p> <p>Налог на доходы физических лиц уплачивается по месту нахождения территориально-обособленных подразделений Общества.</p>	

№ п/п	Элемент Учетной политики	Содержание положения	Норма НК, др. нормативного документа
2.6	Сроки формирования налогооблагаемых баз и отчетности по налогам и сборам	Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам подразделения Общества представляют в Управления по ведению бухгалтерского и налогового учета необходимую информацию и данные в сроки, установленные графиком документооборота, в формах и объемах, утвержденных отдельными внутренними распорядительными документами.	
2.7	Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности	<p>Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, составление налоговой отчетности в Обществе несет главный бухгалтер Общества.</p> <p>Ответственность за правильность отражения хозяйственных операций в регистрах налогового учета несут лица, составившие и подписавшие их.</p> <p>Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых самостоятельно территориально-обособленными подразделениями Общества, несут руководители соответствующих подразделений.</p> <p>Ответственность за своевременное предоставление первичных документов, согласно графика документооборота, необходимых для формирования налогооблагаемых баз по налогам и сборам несут руководители структурных подразделений Общества, в т.ч. территориально-обособленных подразделений.</p>	
2.8	Раздельный учет в целях налогообложения	В бухгалтерском учете обеспечиваются требования к раздельному учету в соответствии с положениями Налогового Кодекса Российской Федерации	
2.9	Счета – фактуры, книги покупок и продаж	Ведение счетов - фактур, книг продаж и покупок определяется отдельным разделом в настоящем Положении об учетной политике.	
2.10	Инвентаризация расчетов с бюджетом	С целью обеспечения достоверности, полноты и своевременности расчетов организации по налогам, платежам и сборам в Обществе отделом взаимодействия с налоговыми органами налогового Управления проводятся регулярные сверки расчетов с бюджетом и внебюджетными фондами, не реже 1 раза в квартал.	П. 74 Положения № 34н

3. Налоговый учет налога на прибыль

№ п/п	Элемент Учетной политики	Содержание положения	Норма НК, др. нормативного документа
3.1	Документирование хозяйственных операций в налоговом учете.	<p>Налоговый учет производится на основании первичных документов бухгалтерского учета, а в ряде случаев, когда их недостаточно, составляются первичные документы налогового учета, утвержденные Приложение №2 к настоящей Учетной политике.</p> <p>Налоговый учет построен на основе данных бухгалтерского учета, информация которого группируется в налоговых регистрах. Перечень налоговых регистров отражен в Приложении №2 (он не является исчерпывающим и может дополняться по мере необходимости) к настоящему Положению.</p> <p>Каждый налоговый регистр в обязательном порядке должен содержать следующие реквизиты :</p> <ul style="list-style-type: none"> - наименование регистра; - период (дату) составления; - измерители операции в натуральном (если это возможно) и в денежном выражении; - наименование хозяйственных операций; - подпись (расшифровку подписи) лица, ответственного за составление указанных регистров. <p>Определение облагаемого оборота по налогу на прибыль производится в расчете налоговой базы на основании информации, сформированной в</p>	Статья 313 НК РФ

№ п/п	Элемент Учетной политики	Содержание положения	Норма НК, др. нормативного документа
		<p>налоговых регистрах. Правильность отражения хозяйственных операций в регистрах налогового учета обеспечивают лица, составившие и подписавшие их.</p> <p>При хранении регистров налогового учета должна обеспечиваться их защита от несанкционированных исправлений.</p> <p>Хранение документов, подтверждающих фактически произведенные расходы, переносимые в течение 10 лет с прошлых налоговых периодов на текущий осуществляется в течение всего срока, когда производится уменьшение налоговой базы текущего налогового периода на суммы ранее полученных убытков (по убыткам от основной деятельности, обслуживающим производствам и хозяйствам, ценным бумагам, инструментам срочных сделок).</p>	Статья 283 НК
3.2	Оценка имущества и обязательств	Налоговый учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется с округлением копеек до целых рублей.	
3.3	Метод признания доходов/расходов	Метод начисления	Пункт 3 ст.248, пункт 5 ст.252, статья 271
3.4	Учет доходов	<p>Прибылью в целях налогообложения признается полученный доход, уменьшенный на величину произведенных расходов.</p> <p>К доходам относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> - доходы от реализации товаров (работ, услуг) и имущественных прав (далее - доходы от реализации); - внереализационные доходы. <p>Доходом от реализации для целей налогообложения признаются выручка от реализации товаров (работ, услуг) как собственного производства, так и ранее приобретенных, выручка от реализации имущества (включая ценные бумаги) и имущественных прав.</p> <p>Датой получения дохода признается дата реализации имущества. Для недвижимого имущества – дата отчуждения, для движимого – дата подписания акта о приеме – передаче основных средств по форме ОС – 1.</p> <p>При определении доходов из них исключаются суммы налогов, предъявленные в соответствии с настоящим Кодексом налогоплательщиком покупателю (приобретателю) товаров (работ, услуг, имущественных прав)</p> <p>Доходы от сдачи имущества в аренду учитываются в налоговом учете как выручка от реализации и отражаются в сумме, причитающейся к оплате за отчетный период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете.</p> <p>Доходы от реализации товаров (работ, услуг), выручка от реализации имущества и имущественных прав определяются отдельно по каждому виду деятельности в случаях:</p> <ul style="list-style-type: none"> - если предусмотрен иной порядок налогообложения; - если применяется иная ставка налога; - если применяется отличный от общего порядок учета прибыли и убытка, полученного от данного вида деятельности. <p>Не учитываются в составе доходов суммы субсидий, выделяемые из бюджета для погашения расходов, связанных с оплатой процентов по кредитам на приобретение сырья.</p>	<p>Ст. 274 НК РФ</p> <p>п.1 Ст. 248 НК РФ</p> <p>Ст. 249 п.1 НК РФ</p> <p>п. 3 ст.271 НК РФ</p> <p>п.14 ст. 251 НК РФ</p>
3.5	Учет расходов	<p>Расходы, принимаемые для целей налогообложения, признаются таковыми в том отчетном (налоговом) периоде, к которому они относятся, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и (или) иной формы их оплаты (по методу начисления).</p> <p>Расходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором эти расходы возникают исходя из условий сделок (по сделкам с конкретными сроками исполнения) и принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов (по сделкам, длящимся более одного отчетного (налогового) периода).</p>	п. 1 ст. 272 НК РФ

№ п/п	Элемент Учетной политики	Содержание положения	Норма НК, др. нормативного документа
		<p>При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть определена четко или определяется косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов, в том числе, по кредитным, страховым и другим договорам на срок более 1-го налогового периода, не предусматривающим равномерное распределение затрат, в соответствии с принципом равномерного и пропорционального формирования расходов они списываются ежемесячно.</p> <p>Расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на затраты по конкретному виду деятельности, распределяются пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов.</p> <p>Для целей налогообложения расходы на производство и реализацию, осуществленные в течение отчетного (налогового) периода, подразделяются на: прямые и косвенные.</p> <p>Перечень прямых расходов является открытым. В целях учетной политики Общества в состав прямых расходов включаются:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Материальные затраты, определяемые в соответствии с подпунктами 1 и 4 пункта 1 статьи 254 НК РФ; 2. Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также суммы единого социального налога и расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда. <p>В случае наличия незавершенного производства, остатков готовой продукции, товаров отгруженных прямые расходы подлежат распределению в соответствии с нормами ст. 319 НК РФ.</p> <p>К косвенным расходам относятся общепроизводственные и общехозяйственные расходы, отраженные на балансовых счетах 25 и 26, расходы по добровольному страхованию всех работников организации (независимо от их участия в производственном процессе), учитываемые для целей налогообложения в соответствии с пунктом 16 статьи 255 НК РФ, а также расходы, осуществленные в течение предыдущих отчетных (налоговых) периодов и сформировавшие определенные группы расходов, часть которых, включается в состав расходов текущего периода (в частности, расходы, связанные с освоением природных ресурсов, расходы на осуществление НИОКР).</p> <p>Сумма прямых расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, уменьшает доходы от реализации отчетного (налогового) периода, за исключением сумм прямых расходов, распределяемых на остатки незавершенного производства (НЗП), готовой продукции на складе (ГП) и отгруженной, но не реализованной в отчетном (налоговом) периоде продукции.</p> <p>В связи с особенностями деятельности организации, незавершенное производство и готовая продукция основной деятельности считается равной нулю.</p> <p>Определение размера материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг), для целей налогообложения применяется:</p> <ul style="list-style-type: none"> - метод оценки по средней себестоимости единицы запасов. <p>При реализации покупных товаров для целей налогообложения списание их стоимости производится по себестоимости единицы.</p> <p>Стоимость материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, реализуемых или списываемых в производство, определяется как сумма налога, исчисленная с дохода, предусмотренного п. п. 13 и 20 ч. 2 ст. 250 НК РФ.</p> <p>При реализации или ином выбытии ценных бумаг списание на расходы</p>	<p>Ст. 318 НК РФ</p> <p>п.п.3 п.1 ст.268 НК РФ п.2 ст.280 НК РФ</p> <p>п.2 ст. 254 НК РФ</p>

№ п/п	Элемент Учетной политики	Содержание положения	Норма НК, др. нормативного документа
		<p>стоимости выбывших ценных бумаг производится по фактической стоимости.</p> <p>Расходы по ремонту списываются в периоде, в котором они были осуществлены.</p> <p>При наличии у Общества затрат, которые с равными основаниями могут быть отнесены одновременно к нескольким группам расходов, Общество вправе самостоятельно определить, к какой именно группе отнести такие расходы.</p> <p>Для целей определения даты признания расходов по услугам производственного характера при отсутствии актов приема-передачи применять иные документы (таможенная декларация, приказ о командировке, проездные документы, отчет о выполненной работе в соответствии с договором и т.д.), подтверждающие факт и дату оказания услуги, выполнения работ.</p>	<p>п.4 ст. 252 НК РФ</p> <p>п.1 ст.252</p>
3.6	Резервы	Обществом создается резерв по сомнительным долгам.	Ст. 266 НК РФ
3.7	Особенности определения налогооблагаемой базы по операциям с ценными бумагами	<p>В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, в случае отсутствия информации о результатах торгов по аналогичным (идентичным, однородным) ценным бумагам определяется расчетная цена сделки.</p> <p>Для определения расчетной цены акции используется стоимость чистых активов Эмитента, приходящаяся на соответствующую акцию. Для определения расчетной цены долговой бумаги может быть использована рыночная величина ставки ссудного процента на соответствующий срок в соответствующей валюте.</p>	Ст. 280 НК РФ
3.8	Предельная величина процентов, признаваемых расходом по долговым обязательствам	<p>Расходом признаются проценты, начисленные по долговому обязательству любого вида при условии, что размер начисленных налогоплательщиком по долговому обязательству процентов существенно не отклоняется от среднего уровня процентов, взимаемых по долговым обязательствам, выданным в том же квартале на сопоставимых условиях.</p> <p>При отсутствии долговых обязательств перед российскими организациями, выданных в том же квартале на сопоставимых условиях, предельная величина процентов, признаваемых расходом (включая проценты и суммовые разницы по обязательствам, выраженным в условных денежных единицах по установленному соглашением сторон курсу условных денежных единиц), принимается равной ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - при оформлении долгового обязательства в рублях, и равной 15% - по долговым обязательствам в иностранной валюте.</p>	п. 1 ст. 269 НК РФ
3.9	Порядок учета амортизируемого имущества.	<p>Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 10 000 рублей. Единицей налогового учета амортизируемого имущества является инвентарный объект, определяемый аналогично бухгалтерскому учету.</p> <p>Стоимость амортизируемого имущества, полученного в результате реорганизации, учитывается исходя из остаточной стоимости по данным налогового учета передающей стороны на дату перехода права собственности на указанное имущество.</p> <p>В целях налогообложения обеспечивается отдельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости амортизируемого имущества по правилам налогового учета.</p> <p>Срок полезного использования по принимаемым в эксплуатацию в порядке правопреемства при реорганизации юридических лиц объектам основных средств, бывшим в употреблении, определяется постоянно действующей приемочной комиссией и утверждается заместителем технического директора, главным инженером подразделений с учетом уменьшения срока полезного использования на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущим собственником (в порядке</p>	<p>п. 1 ст.256 НК РФ</p> <p>п.2.1. Ст. 252 НК РФ</p> <p>п.14 ст.259 НК РФ</p>

№ п/п	Элемент Учетной политики	Содержание положения	Норма НК, др. нормативного документа
		<p>правопреемства при реорганизации).</p> <p>Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается приемочной комиссией самостоятельно с учетом технических условий или рекомендаций организаций – изготовителей.</p> <p>По приобретенным объектам основных средств, бывших в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками.</p> <p>Если срок фактического использования приобретенных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного использования определяется самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и других факторов, приемочной комиссией.</p> <p>В случае если на момент реализации основного средства фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации таких основных средств включается в состав прочих расходов одновременно непосредственно в момент реализации данного объекта.</p> <p>Начисление амортизации по основным средствам, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством РФ, производится с момента документально подтвержденного факта подачи документов на регистрацию указанных прав.</p> <p>Руководители территориально-обособленных подразделений обеспечивают информирование Отдела налогового учета и отчетности о направлении документов на регистрацию права собственности по объектам недвижимости.</p> <p>Начисление амортизации по амортизируемому имуществу осуществляется линейным методом.</p> <p>В налоговом учете ОАО «ТГК-2» начисляться амортизация начнет с первого числа месяца, следующего за месяцем завершения присоединения в процессе реорганизации, т.е. в налоговом учете происходит «разрыв» по начислению амортизации.</p> <p>Установить предельный размер единовременного списания в целях налогообложения расходов на капитальные вложения 10% первоначальной стоимости основных средств и расходов на достройку, дооборудование, модернизацию, техническое перевооружение и частичную ликвидацию основных средств, по объектам движимого и недвижимого имущества, вводимых в эксплуатацию с января месяца. Данные расходы не учитываются при расчете суммы амортизации. Указанный порядок не применяется по основным средствам, полученным безвозмездно.</p> <p>По основным средствам, являющимся предметом лизинга, применяется линейный метод начисления амортизации и специальный коэффициент 3.</p> <p>Начисление амортизации основных средств, используемых для работы в условиях агрессивной среды и (или) повышенной сменности, производится с повышающим коэффициентом не выше 2 в соответствии с перечнями, составленными подразделениями и утвержденными главным инженером Общества. Данные перечни составляются пообъектно по состоянию на дату присоединения и на конец года.</p> <p>В течение последующего времени перечни подлежат изменению только по поступившим и выбывшим объектам.</p> <p>Срок полезного использования объектов нематериальных активов определяется исходя из срока действия патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской</p>	<p>п.12 ст.259 НК РФ</p> <p>п.12 Ст. 259 НК РФ</p> <p>п.3 ст.268 НК РФ, письмо МФ РФ № 03-03-04/1/454 от 27.12.05</p> <p>п.8 ст. 258 НК РФ</p> <p>п. 1.1 ст.259 НК РФ п.3 ст.272 НК РФ</p> <p>п.7 ст.259 НК РФ</p> <p>п.2 ст.258 НК</p>

№ п/п	Элемент Учетной политики	Содержание положения	Норма НК, др. нормативного документа
		<p>Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами.</p> <p>Ко всем объектам нематериальных активов применяется линейный метод начисления амортизации.</p> <p>К нематериальным активам не относятся научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР), не давшие положительного результата, а также давшие положительный результат, стоимость которых ранее была учтена в составе расходов в соответствии со статьёй 262 НК РФ. В случае, если по окончании работы был образован нематериальный актив, его стоимость в целях налогового учета формируется как сумма затрат, которые ещё не были включены в состав расходов.</p>	<p>РФ</p> <p>Ст.262 НК РФ</p>
3.10	<p>Установление показателя, применяемого для определения доли прибыли, приходящейся на организацию и каждое её обособленное подразделение</p>	<p>При наличии нескольких обособленных подразделений на территории одного субъекта РФ уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, производится по месту регистрации Главного управления по области, исходя из доли прибыли, исчисленной из совокупности показателей, определенных ст.288 НК РФ.</p> <p>Доля прибыли, подлежащая уплате в бюджеты различных субъектов РФ, определяется как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной в соответствии с пунктом 1 статьи 257 настоящего Кодекса, в целом по налогоплательщику.</p> <p>Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет одного субъекта Российской Федерации, в таком случае определяется исходя из доли прибыли, исчисленной из совокупности показателей обособленных подразделений, находящихся на территории в иных субъектах Российской Федерации.</p> <p>При этом уплата налога в бюджет субъекта Российской Федерации, осуществляется через ИФНС по Главному управлению области, с уведомлением о принятом решении налоговых органов, в которых обособленные подразделения Главного управления области зарегистрированы на налоговом учете.</p> <p><i>Указанные в настоящем пункте удельный вес среднесписочной численности работников и удельный вес остаточной стоимости амортизируемого имущества определяются исходя из фактических показателей среднесписочной численности работников и остаточной стоимости основных средств указанных организаций и их обособленных подразделений за отчетный (налоговый) период.</i></p>	<p>ст.288 НК РФ</p>
3.11	<p>Порядок отражения ОНА и ОНО, ПНО в бухгалтерском учете</p>	<p>Для отражения в бухгалтерском учете и отчетности сумм ОНА и ОНО предусмотрено ведение аналитического учета в регистрах налогового учета.</p> <p>Отдел по налоговому учету ежеквартально при предоставлении информации по расчету текущего налога (регистр ТН-1) представляет Управлению учета капитала и прибыли расшифровки возникновения, использования и списания ОНА и ОНО, ПНО за отчетный период. ПНО формируется в разрезе статей.</p> <p>В бухгалтерском балансе отражается развернуто сумма ОНА и ОНО.</p>	
	<p>Порядок уплаты авансовых платежей.</p>	<p>В течение отчетного периода Общество исчисляет и уплачивает сумму ежемесячного авансового платежа в порядке, установленном 286 статьёй НК РФ, не используя порядок исчисления ежемесячных авансовых платежей исходя из фактически полученной прибыли.</p>	<p>Ст. 286 и 288 НК РФ. п.2 ст.286</p>

4. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется на основании главы 30 НК РФ «Налог на имущество организации».

В целях правильности определения налогооблагаемой базы по налогу на имущество ведется раздельный учет движимого и недвижимого имущества, учитываемого на балансе Общества в качестве основных средств в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется раздельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с Постановлением Правительства РФ №504 от 30.09.2004г.

При вводе объектов основных средств в актах формы ОС-1 указывается код ОКОФ согласно Перечню имущества, утвержденному данным Постановлением.

Ведется ведомость наличия объектов необлагаемых налогом на имущество.

По объектам недвижимости территориально-обособленные подразделения исчисляют самостоятельно налог на имущество и представляют по местонахождению объекта недвижимости декларацию.

Налог на имущество исчисляется и уплачивается территориально-обособленными подразделениями самостоятельно в следующем порядке:

1. по движимому имуществу – по месту нахождения территориально-обособленного подразделения, на балансе которого числится указанное имущество;
2. по недвижимому имуществу – по местонахождению имущества.
Налоговая декларация представляется по местонахождению:
 1. Головного офиса Главного управления области (только по имуществу, которое числится на его балансе) – по движимому имуществу и недвижимому, находящемуся на территории Главного управления;
 2. Обособленного подразделения Главного управления области – по недвижимому имуществу;
 3. Недвижимости, которая расположена на территории вне местонахождения Главного управления области и его обособленных подразделений.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется раздельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

5. Налог на добавленную стоимость

№ п/п	Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
5.1	Декларация	Обществом составляется и предоставляется в налоговые органы (ИФНС) единая Декларация по НДС. Налоговая декларация представляется Обществом только в ИФНС России по месту налогового учета головной организации.	
5.2	Момент определения налоговой базы	Моментом определения налоговой базы, является наиболее ранняя из следующих дат: 1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав; 2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав. По кредиторской задолженности по неоплаченным товарам, включая основные средства и нематериальные активы, а также по работам и услугам, принятым на учет до 1 января 2006 года применяется метод «по оплате». Указанное положение действует в течение 2006 и 2007 годов.	Статья 167 НК РФ п. 9 ст.2 закона № 119-ФЗ
5.3	Счета – фактуры, книги покупок и продаж	При реализации товаров (работ, услуг) через территориально-обособленные структурные подразделения, счета-фактуры оформляются в следующем порядке: счета-фактуры на отгруженные товары (выполненные работы, оказанные услуги) выставляются покупателям обособленными структурными подразделениями; при нумерации счетов-фактур используются сложные номера, составные с индексом обособленного подразделения, согласно приложения №9 к настоящему Положению. По ГУ по Тверской области ОАО «ТГК-2» нумерация счетов-фактур на отгрузку теплоэнергии и побочной продукции	Письмо ФНС России от 06.07.05г. N 03-1-04/1166/13 @

№ п/п	Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
		<p>пром.характера начинается с номера 15521. Данная нумерация обусловлена тем, что в отделе реализации энергии ГУ по Тверской области используется программа по выставлению счетов-фактур, переданная ОАО «Тверьэнерго». В данной программе невозможно использовать нумерацию счетов-фактур с индексом. Услуга по транспортировке теплоэнергии отражается в счетах-фактурах по выставлению теплоэнергии и прочей побочной продукции промышленного характера. По ГУ ОАО «ТГК-2» по Вологодской области нумерация счетов-фактур на отгрузку теплоэнергии и побочной продукции пром.характера начинается с номера 2/471.</p> <p>При присоединении РГК к ОАО «ТГК-2» осуществляется переход на единую бухгалтерскую программу АИС «КУБ-3». При этом счета-фактуры, как выставленные, так и полученные РГК прогружаются в модуль «Книга покупок» и «Книга продаж» с соответствующими индексами регионов с целью исключения дублирования номеров счетов-фактур по регионам.</p>	
5.4.	Право подписи счет-фактур	<p>Право первой подписи на счет-фактуре предоставляются лицам на основании приказа по ОАО «ТГК-2» «О распределении обязанностей между руководящими работниками», а также в соответствии с выданной доверенностью.</p> <p>Право второй подписи на счет-фактуре предоставляется:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Первым заместителям главного бухгалтера по ГУ области; - Заместителю первого заместителя главного бухгалтера по ГУ области; - Заместителям главного бухгалтера ИА ОАО «ТГК-2»; - Бухгалтерам - кураторам ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, тепловые сети ГУ по Ярославской области с лимитом суммы до 100,0 тыс.руб. 	
5.5.	Уплата НДС	<p>Уплата НДС производится централизованно.</p> <p>Вся сумма НДС, подлежащая взносу в бюджет, перечисляется по месту нахождения Общества.</p>	

6. Водный налог

Налоговый учет по водному налогу осуществляется на основании главы 25.2 НК РФ «Водный налог».

Территориально-обособленные подразделения исчисляют самостоятельно водный налог и представляют налоговую декларацию в налоговый орган по местонахождению объекта налогообложения в срок, установленный для уплаты налога.

7. Плата за негативное воздействие на окружающую среду

Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду (Расчет) представляется в Управление по технологическому и экологическому надзору Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по субъектам Российской Федерации по местонахождению стационарных объектов негативного воздействия и по месту государственной регистрации передвижных объектов негативного воздействия.

По каждому субъекту РФ представляется отдельный Расчет не позднее 20 числа месяца, следующего за истекшим отчетным кварталом.

8. Земельный налог.

Налог и авансовые платежи уплачиваются в региональный бюджет по месту нахождения земельных участков, признаваемых объектами налогообложения (п. 3 ст. 397 НК РФ). При этом Общество должно уплачивать налог и представить налоговую декларацию:

- по месту нахождения головного офиса в отношении земельного участка по месту нахождения организации;

- по месту нахождения обособленного подразделения относительно земельного участка, предоставленного этому подразделению;
- по месту нахождения объекта недвижимого имущества.

9. Транспортный налог.

Порядок исчисления и уплаты транспортного налога зависит от того, где зарегистрировано транспортное средство (п. 1 ст. 363 НК РФ). Правила регистрации автотранспортных средств и прицепов к ним (утв. Приказом МВД России от 27.01.2003 №59) предусматривают возможность регистрации автотранспортных средств по месту нахождения территориально-обособленного структурного подразделения или представительства юридического лица. Согласно законодательству РФ государственная регистрация транспортных средств осуществляется за их собственником.

Уплата налога осуществляется по месту регистрации транспортного средства.

УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА НА 2007 ГОД

Утверждено Приказом Генерального директора ОАО «ТГК-2» от 29.12.2006г. № 48

Положение по учетной политике для целей бухгалтерского учета открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2»

Раздел 1. Общие положения

Бухгалтерский учет ведется в соответствии с законом «О бухгалтерском учете» от 21 ноября 1996 года № 129-ФЗ, действующими положениями по бухгалтерскому учету (ПБУ); Методическими указаниями по бухгалтерскому учету, утвержденными Минфином РФ; рабочим планом счетов, разработанным на основе Плана счетов бухгалтерского финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 года № 94н; другими нормативными документами по бухгалтерскому учету и настоящим Положением по учетной политике.

Положение по учетной политике для целей бухгалтерского учета ОАО «ТГК-2» (далее Общество) подготовлено в соответствии с требованиями нормативных документов по бухгалтерскому учету, с учетом отдельных требований налогового и гражданского законодательства и исходя из следующих допущений:

- активы и обязательства Общества существуют обособленно от активов и обязательств его собственников и от активов и обязательств других организаций (допущение имущественной обособленности);
- Общество будет продолжать свою деятельность в обозримом будущем и у него отсутствуют намерения и необходимость ликвидации или существенного сокращения деятельности и, следовательно, обязательства будут погашаться в установленном порядке (допущение непрерывности деятельности);
- принятая Обществом учетная политика применяется последовательно от одного отчетного года к другому (допущение последовательности применения учетной политики);
- факты хозяйственной деятельности Общества относятся к тому отчетному периоду, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами (допущение временной определенности фактов хозяйственной деятельности).

(п.п. 6,13 Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утв. приказом Минфина РФ от 9.12.1998 г. № 60н)

Учетная политика, как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского учета подготовлена с целью формирования в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной информации, а также оперативной, финансовой и управленческой информации с учетом организационных и отраслевых особенностей Общества.

Настоящее Положение призвано обеспечить единство методологии ведения бухгалтерского учета и формировании бухгалтерской отчетности всеми подразделениями Общества.

Раздел 2. Организационные положения учетной политики

2.1 Организационная структура

В составе Общества выделены следующие территориально-обособленные подразделения со структурами, согласно приложения №1:

1. Главное управление по Ярославской области:
2. Главное управление по Архангельской области:
3. Главное управление по Вологодской области:
4. Главное управление по Новгородской области:
5. Главное управление по Костромской области:
6. Главное управление по Тверской области:

Территориально-обособленные структурные подразделения не наделены правами юридических лиц и не имеют самостоятельного (отдельного) баланса.

Территориально-обособленные структурные подразделения действуют на основании утвержденных положений, наделены имуществом и формируют отдельный незаконченный баланс, для целей исчисления налога на имущество, ЕСН.

Под отдельным незаконченным балансом подразумевается способ группировки учетных данных, характеризующих финансовое положение обособленного подразделения по состоянию на отчетную дату, который имеет внутриорганизационное значение и данные которого включаются в отчетность Общества в целом.

Руководители территориально-обособленных структурных подразделений назначаются генеральным директором и действуют на основании его доверенности.

Ответственность за организацию бухгалтерского учета и соблюдение законодательства при выполнении хозяйственных операций Общества несет генеральный директор.

Главный бухгалтер подчиняется непосредственно генеральному директору и несет ответственность за формирование учетной политики, ведение бухгалтерского учета, своевременное представление полной и достоверной бухгалтерской отчетности, обеспечивает соответствие осуществляемых хозяйственных операций законодательству РФ; осуществляет контроль за движением имущества, выполнением обязательств.

Территориально-обособленные структурные подразделения Главные управления по областям имеют в своей структуре бухгалтерию, возглавляемую первым заместителем главного бухгалтера, который административно подчиняется заместителю генерального директора- управляющему директору по ГУ, организационно подчиняется непосредственно главному бухгалтеру ОАО «ТГК-2».

2.2 Организация бухгалтерского учета

Бухгалтерский учет ОАО «ТГК-2» ведется управлениями:

Управлением по методологии бухгалтерского учета и МСФО;

Управлением по учету капитала и прибыли;

Управлением по учету затрат на производство;

Налоговым управлением;

Абонентским управлением, далее по тексту Управления по ведению бухгалтерского и налогового учета.

Бухгалтерский учет в главных управлениях осуществляется бухгалтериями в составе ГУ, кроме ГУ по Ярославской области, где функцию бухгалтерского учета исполняют управления по учету исполнительного аппарата Общества. (ст. 6 Закона РФ «О бухгалтерском учете»).

Состав, подчиненность, разделение полномочий и ответственности управлений по учету устанавливаются Положениями об управлениях и отделах Общества и должностными инструкциями работников.

(ст. 6 Закона РФ «О бухгалтерском учете»)

Используется программный комплекс автоматизированной информационной системы «Куб-3», производство и текущее сопровождение ЗАО «Дейтейниум» г. Москва.

Систематизация бухгалтерских документов производится на основе формирования пачек. В программе АИС «КУБ-3» формирование пачек должно осуществляться согласно приложения № 8 к настоящей учетной политике.

Затраты на объекты, которые впоследствии будут приняты к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, земельных участков, объектов природопользования, нематериальных активов, учитываются на балансе Общества, в составе вложений во внеоборотные активы.

Учет затрат на строительство объектов основных средств ведется по объектам строительства. Расходы на текущее содержание персонала служб по инвестициям и капитальному строительству Общества, распределяются по объектам строительства, пропорционально объему выполненных работ по объектам строительства.

2.3 Общая характеристика системы внутреннего контроля

Система внутреннего контроля Общества состоит из следующих элементов: контрольная среда; система бухгалтерского учета; отдельные средства контроля.

Контрольная среда. Включает в себя действующую организационную структуру с распределением полномочий и ответственности между службами и сотрудниками, кадровую политику,

порядок подготовки отчетности для внешних пользователей и управленческих нужд, порядок контроля за соответствием фактов хозяйственной деятельности Общества требованиям законодательства.

Организационная структура предполагает распределение ответственности и полномочий между службами и сотрудниками. Первый уровень – исполнительный аппарат, с высшими управленцами и службами, исполняющими функции технического надзора, безопасности, планирования деятельности, финансового контроля и бюджетирования, единства снабженческой политики, технического контроля проектной документации и осуществлением капитальных вложений; второй уровень – руководители территориально-обособленных структурных подразделений ГУ по территориям; третий уровень – руководители структурных подразделений ГУ (ТЭЦ, котельных, тепловых сетей), выполняющих прямые производственные функции.

Процедуры внутреннего контроля, как на уровне исполнительного аппарата, так и структурных подразделений устанавливаются едиными отраслевыми регламентами, внутренними распорядительными документами и графиком документооборота Общества.

Между различными должностными лицами распределяются следующие полномочия:

- непосредственный доступ к активам Общества;
- разрешение на осуществление операций с активами;
- непосредственное осуществление хозяйственных операций;
- отражение хозяйственных операций в бухгалтерском учете и отчетности.

Кадровая политика, в том числе, система отбора, найма, продвижения по службе, обучения и подготовки кадров, должна обеспечивать высокую квалификацию и честность сотрудников.

Система бухгалтерского учета. Централизация бухгалтерского учета обусловлена организационной структурой Общества, в соответствии с которой его территориально-обособленные структурные подразделения ГУ и структурные подразделения ГУ не наделены правами юридических лиц.

В этой связи, централизация бухгалтерского учета имеет целью его организацию от имени генерального директора Общества, как оперативно управляющего должностного лица, при этом каждый участник хозяйственного процесса подотчетен оперативно управляющему должностному лицу. Первичным объектом учета выступает оперативно управляющее должностное лицо, а хозяйственная деятельность Общества является следствием учета подотчетных должностных лиц.

В системе внутреннего контроля бухгалтерский учет решает следующие задачи:

- хозяйственные операции должны осуществляться с одобрения исполнительного руководства, как в целом, так и в конкретных случаях;
- все операции должны фиксироваться в суммах, соответствующих первичным документам, на счетах бухгалтерского учета, в соответствующем периоде времени, в соответствии с Положением по учетной политике и обеспечивать подготовку достоверной бухгалтерской отчетности;
- доступ к активам должен осуществляться только с разрешения руководителей соответствующих уровней;
- активы, зафиксированные в бухгалтерском учете должны соответствовать их фактическому наличию.

При решении указанных задач применяются такие процедуры как:

- арифметическая проверка правильности бухгалтерских записей;
- контроль осуществления графиков документооборота;
- проверка наличия разрешительных подписей уполномоченного руководящего персонала на первичных документах;
- проведение периодических плановых и внеплановых инвентаризаций, а также сверка расчетов;
- физическое ограничение доступа к первичной документации и регистрам учета.

Отдельные средства контроля. Данный элемент системы внутреннего контроля включает контроль сохранности имущества Общества посредством его охраны и периодических инвентаризаций. (ст. 1 и ст.6 Закона РФ «О бухгалтерском учете»)

3.4 Сведения о финансово-хозяйственной деятельности, которые являются коммерческой тайной

Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной.

(п.4 ст.10 Закона РФ «О бухгалтерском учете»)

Перечень сведений, составляющих коммерческую тайну, устанавливается Положением о коммерческой тайне, утверждаемым генеральным директором.

Раздел 3. Технические положения учетной политики

3.1 Право подписи первичных финансовых документов

Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами (по счетам в банках, кассовым документам, по расчетным договорам, изменяющим финансовые обязательства) подписываются генеральным директором (первая подпись) и главным бухгалтером (вторая подпись).

Право подписи документов по расходу финансовых средств, предоставляется также заместителям генерального директора, в пределах их должностных полномочий, на основании доверенностей и на которых оформлены образцы подписей для осуществления банковских операций.

Право второй подписи документов по расходу финансовых средств, расчетных договоров изменяющих финансовые обязательства организации, наряду с главным бухгалтером предоставляется его заместителям, на которых оформляются образцы подписей для совершения банковских операций.

Приказом генерального директора предоставляется право подписи финансовых документов другим работникам Общества в пределах их должностных обязанностей с выдачей доверенностей и оформлением образцов подписей для проведения банковских операций. Например, для выставления требований по сбору денежных средств с потребителей тепловой энергии право подписи может быть представлено работникам абонентского управления.

Денежные и расчетные документы, финансовые и кредитные обязательства без подписи главного бухгалтера (его заместителей) считаются не действительными и к исполнению не принимаются.

Документы расхода финансовых средств, служащие основанием для расчетов с различными организациями по договорам и обязательствам, передаются в казначейство для оформления расчетного документа с заполненным бланком «Заявка на оплату», который должен содержать:

- перечень документов, подтверждающих обязательство;
- подпись бухгалтера о соответствии подтверждающих документов требованиям законодательства;
- статью бюджета, по которой производится расход;
- резолюцию «Оплатить» с подписью уполномоченного лица и ее расшифровкой.

Применяемая система финансового контроля и бюджетирования, устанавливает порядок прохождения документов, служащих основанием для расчетов с различными организациями по договорам и обязательствам. Такой порядок регламентируется графиком документооборота. (ст. 9 Закона РФ «О бухгалтерском учете»).

3.2. Организация касс и учет кассовых операций

Порядок ведения кассовых операций в Российской Федерации утвержден Решением Совета директоров Банка России от 22.09.1993 N 40 (далее - Порядок ведения кассовых операций).

Исполнительный аппарат, Главные управления по областям в своей структуре имеют операционные кассы. Операционные кассы утверждаются приложением № 7 к настоящему Положению, данное приложение утверждает порядок нумерации кассовых документов и учета на субсчетах.

Выручка операционных касс сдается в банк на расчетные счета ОАО «ТГК-2» ежедневно. Операционная касса может иметь остаток в соответствии с утвержденным лимитом кассы.

Лимит операционных касс утверждается приказом генерального директора, с учетом лимита, утвержденного для ОАО «ТГК-2» в целом.

Согласно п.25 Порядка ведения кассовых операций в РФ (утв. ЦБ РФ 22.09.93 N 40) Общество ведет кассовую книгу автоматизированным способом, при котором листы формируются в виде машинограммы "Вкладной лист кассовой книги". Одновременно с ней формируется машинограмма "Отчет кассира".

Листы кассовой книги в этих машинограммах нумеруются автоматически в порядке возрастания ежемесячно.

Ежемесячно вкладные листы кассовой книги распечатываются, сброшюровываются в хронологическом порядке, заверяются подписями руководителя и главного бухгалтера, скрепляются печатью.

3.3 Формы первичной учетной документации

Для документирования финансово-хозяйственных операций применяются действующие унифицированные формы первичной учетной документации, утвержденные постановлениями Госкомстата РФ.

Для оформления финансово-хозяйственных операций, по которым не предусмотрены унифицированные формы первичной учетной документации, применяются формы первичной учетной документации, разработанные самостоятельно. Данные формы первичной учетной документации утверждаются генеральным директором и являются приложением № 2 к настоящей учетной политике.

Дополнительно разработанные формы первичной учетной документации могут утверждаться генеральным директором отдельными приказами.

Регистры бухгалтерского учета Общества составляются в формате, предусмотренном программным обеспечением АИС «КУБ-3», на базе которого ведется бухгалтерский учет в Обществе.

Право подписи первичных учетных документов устанавливается приказами генерального директора. Приложениями к таким приказам являются образцы подписей должностных лиц, которым предоставляется право подписи первичных учетных документов.

На стадии подготовки, приказы об установлении права подписи первичных учетных документов, в обязательном порядке, согласовываются с главным бухгалтером (его заместителем).

Работники бухгалтерии (Управлений по ведению бухгалтерского и налогового учета) не уполномочены оформлять первичные учетные документы, за исключением приходных и расходных кассовых ордеров, бухгалтерских справок, счетов, актов сверок расчетов, инвентаризационных и сличительных ведомостей при инвентаризации, а также счетов-фактур по исполнительному аппарату и счетов-фактур на полученную предоплату от покупателей по филиалам Общества.

Ответственность за своевременное и правильное оформление первичных документов, необходимые сроки для передачи их в бухгалтерию (Управление по ведению бухгалтерского и налогового учета) устанавливается графиком документооборота.

Принятые к учету первичные документы хранятся в бухгалтерии (Управлении по ведению бухгалтерского и налогового учета) до истечения календарного года, а затем передаются в архив. (ст. 9 Закона РФ «О бухгалтерском учете»).

3.4 Применяемая форма бухгалтерского учета

Применяется журнально-ордерная форма бухгалтерского учета с использованием средств вычислительной техники и компьютерной обработки данных.

(ст. 10 Закона РФ «О бухгалтерском учете»).

3.5 Оценка имущества и обязательств

Оценка имущества и обязательств производится, для их отражения в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в денежном выражении в рублях и копейках, без округления.

Разницы от округления копеек, образованные в результате технического переноса сводных бухгалтерских проводок из модуля «Учет материалов» (6 знаков после запятой) в «Главную книгу» (2 знака после запятой) относятся на прочие доходы (расходы). Отражение данных операций производится по итогам квартала.

3.6 Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств.

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13 июня 1995 года № 49.

В целях осуществления организационно-распорядительных и контрольных мероприятий по проведению инвентаризаций в Обществе создаются центральная постоянно действующая инвентаризационная комиссия и постоянно действующие инвентаризационные комиссии Главных управлений.

Центральная постоянно действующая инвентаризационная комиссия осуществляет следующие функции:

- подготовку приказов о проведении инвентаризаций и контрольных проверок (определяет составы рабочих инвентаризационных комиссий исполнительного аппарата, способы проведения инвентаризации, виды имущества и обязательств, подлежащих инвентаризации, даты начала и окончания инвентаризации) в целом по Обществу;
- ведение Журнала учета контроля за выполнением приказов о проведении инвентаризации исполнительного аппарата;
- оказание методической и организационной помощи постоянно действующим инвентаризационным комиссиям филиалов в проведении и оформлении результатов инвентаризации;
- рассмотрение объяснений материально-ответственных лиц, допустивших недостачи (излишки).
- контроль за проведением инвентаризации;
- подведение итогов инвентаризации, оформление протоколов центральной постоянно действующей инвентаризационной комиссии и проектов приказов генерального директора по результатам инвентаризации

Постоянно – действующие инвентаризационные комиссии Главных управлений осуществляют следующие функции:

- подготовку приказов о проведении инвентаризаций и контрольных проверок (определяют составы рабочих инвентаризационных комиссий, способы проведения инвентаризации, виды имущества и обязательств, подлежащих инвентаризации, даты начала и окончания инвентаризации) по филиалам;
- ведение Журналов учета контроля за выполнением приказов о проведении инвентаризации;
- инструктажа рабочих инвентаризационных комиссий филиалов;
- проведение контрольных проверок;
- рассмотрение объяснений материально-ответственных лиц, допустивших недостачу (излишки);
- определение непригодности и принятие решения о списании специальной оснастки и специальной одежды;
- подведение итогов инвентаризации по Главному управлению и структурным подразделениям в составе ГУ и оформление протоколов постоянно действующих инвентаризационных комиссий.

Сроки проведения инвентаризации устанавливаются приказом генерального директора.

С системными прочими контрагентами сверка расчетов проводится ежемесячно. К системным прочим контрагентам относятся контрагенты по поставкам газа, например Яррегионгаз, по выполнению ремонтов, например, Костромаэнергоремонт и Ярэнергоремонт и т.д.

С контрагентами по основному виду деятельности, за отпуск тепло- и электроэнергии, а также с прочими контрагентами не отнесенным к группе системных - сверка расчетов проводится ежеквартально на последнюю дату третьего месяца квартала.

3.7 Формы бухгалтерской отчетности для внешних пользователей

Используются формы промежуточной и годовой бухгалтерской отчетности, разработанные в соответствии с рекомендованными Минфином РФ, утвержденные приложением 2 к настоящей учетной политике.

Бухгалтерская отчетность формируется управлениями по учету исполнительного аппарата Общества на основе обобщенной информации об имуществе, обязательствах и результатах деятельности Общества.

Бухгалтерская отчетность составляется в тысячах рублей.

(ст.13 Закона РФ «О бухгалтерском учете»; Приказ Минфина РФ от 13 января 2000 года № 4н «Об утверждении форм бухгалтерской отчетности»).

3.8 Рабочий план счетов

Для ведения бухгалтерского учета используется Рабочий план счетов Общества, являющийся приложением № 3 к настоящей учетной политике.

3.9 Пользователи бухгалтерской отчетности

Бухгалтерская отчетность представляется следующим пользователям:

- в налоговый орган по месту учета;
- орган государственной статистики по месту регистрации;
- ОАО РАО ЕЭС России»;
- другие акционеры;
- органы тарифного регулирования;
- ФКЦБ;
- кредитным организациям;
- антимонопольный орган.

Годовой отчет, не позднее, чем за 30 дней до даты проведения годового собрания акционеров, подлежит предварительному утверждению Советом директоров Общества.

3.10. Порядок организации документооборота

Для обеспечения своевременного составления бухгалтерской отчетности применяется график документооборота по хозяйственным операциям. Создание первичных учетных документов, внутренних отчетов ОАО «ТГК-2», их передача в бухгалтерию для отражения в бухгалтерском учете и отчетности производится в сроки, соответствующие графику документооборота, являющимся приложением №10 к настоящему положению.

Раздел 4. Методические положения учетной политики

4.1 Нематериальные активы

Учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 года № 91н.

4.1.1 Оценка нематериальных активов

Нематериальные активы принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальная стоимость нематериальных активов, приобретенных за плату, определяется как сумма фактических расходов на приобретение, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов.

Фактическими расходами на приобретение нематериальных активов могут быть:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором уступки (приобретения) прав правообладателю (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением нематериальных активов;
- регистрационные сборы, таможенные пошлины, патентные пошлины и другие аналогичные платежи, произведенные в связи с уступкой (приобретением) исключительных прав правообладателя;
- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением объекта нематериальных активов;
- иные расходы, непосредственно связанные с приобретением нематериальных активов (п. 6 ПБУ 14/2000).

Первоначальная стоимость нематериальных активов, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости товаров (ценностей), переданных или подлежащих передаче Обществом.

(п. 11 ПБУ 14/2000)

4.1.2 Амортизация нематериальных активов

Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из их первоначальной стоимости и нормы амортизации.

Норма амортизации определяется исходя из срока полезного использования объекта нематериальных активов.

(п. 15 ПБУ 14/2000)

4.1.3 Установление срока полезного использования

Срок полезного использования объекта нематериальных активов принимается равным сроку действия исключительного права на результаты интеллектуальной собственности, установленного законодательством РФ на момент принятия объекта нематериальных активов к бухгалтерскому учету.

(п. 17 ПБУ 14/2000)

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на двадцать лет (но не более срока деятельности организации).

4.1.4 Отражение в бухгалтерском учете амортизационных отчислений

Амортизационные отчисления по нематериальным активам, за исключением организационных расходов и положительной деловой репутации, отражаются записью с применением счета 05 «Амортизация нематериальных активов».

(п. 21 ПБУ 14/2000)

4.2 Основные средства

Учет основных средств осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 30 марта 2001 года № 23н, с учетом изменений, внесенных приказом Минфина РФ от 12 декабря 2005 года № 147н «О внесении изменений в Положение по бухгалтерскому учету «Учет основных средств» ПБУ 6/01», а также Методическими указаниями по бухгалтерскому учету основных средств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13 октября 2003 года № 91н.

4.2.1 Единица бухгалтерского учета основных средств. Инвентарный номер объекта основных средств.

Единицей бухгалтерского учета основных средств является инвентарный объект. Инвентарным объектом основных средств признается объект со всеми приспособлениями и принадлежностями или отдельный конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций, или же обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.

Для организации учета и обеспечения контроля за сохранностью основных средств по каждому объекту (кроме библиотечных фондов), независимо от того, находится ли он в эксплуатации, на складе, на консервации присваивается инвентарный номер.

Присвоенный инвентарному объекту номер может обозначаться путем прикрепления металлического жетона, нанесения краской, либо нанесения номера на бумагу с закреплением его на объект под скотч, возможно нанесение иным способом – основная цель инвентарный номер должен быть трудно стираем, трудно убираем, доступен, виден и сохраняем длительное время.

Инвентарный номер, присвоенный объекту основных средств, сохраняется за ним до момента его выбытия.

Инвентарные номера выбывших и списанных в бухгалтерском учете объектов не присваиваются вновь принятым к бухгалтерскому учету объектам основных средств.

(п. 6 ПБУ 6/01, Инструкция по бухгалтерскому учету в бюджетных учреждениях, утв. Приказом Минфина РФ от 31.12.1999 г. № 107н)

Состав и группировка объектов основных средств определяются в соответствии с Общероссийским классификатором основных фондов.

4.2.2 Активы, принимаемые к бухгалтерскому учету в качестве основных средств

Актив принимается к учету в качестве основных средств, если одновременно выполняются следующие условия:

- объект предназначен для использования продукции, при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд Общества либо для предоставления Обществом за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;
- объект предназначен для использования в течение длительного времени, т.е. срока продолжительностью свыше 12 месяцев;
- Общество не предполагает последующую перепродажу данного объекта;
- объект способен приносить Обществу экономические выгоды (доход) в будущем.

4.2.3 Оценка основных средств

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат на их приобретение, сооружение и изготовление, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов.

Фактическими затратами на приобретение, сооружение и изготовление основных средств являются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу), а также суммы, уплачиваемые за доставку объекта и приведение его в состояние, пригодное для использования;
- суммы, уплачиваемые организациям за осуществление работ по договору строительного подряда и иным договорам;
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств;
- таможенные пошлины, таможенные сборы;
- не возмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением объекта основных средств, госпошлина;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретен объект основных средств;
- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением, сооружением и изготовлением объекта основных средств.

(п.п. 7,8 ПБУ 6/01 с учетом изменений)

Первоначальной стоимостью основных средств, внесенных в качестве вклада в уставный капитал, признается их денежная оценка, согласованная учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством РФ.

(п. 9 ПБУ 6/01)

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договору дарения (безвозмездно), признается их текущая рыночная стоимость на дату принятия к бухгалтерскому учету в качестве вложений во внеоборотные активы.

(п. 10 ПБУ 6/01)

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

(п. 11 ПБУ 6/01)

Первоначальной стоимостью полученных основных средств от присоединившихся обществ, при реорганизации в виде присоединения, признается остаточная стоимость основных средств на дату присоединения. Восстановительная стоимость объектов в ОАО «ТГК-2» равна остаточной стоимости объекта до реорганизации в виде присоединения.

4.2.4 Переоценка основных средств

Общество может не чаще одного раза в год (на начало отчетного года) переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости, при этом возможно привлечение оценщика.

(п. 15 ПБУ 6/01 с учетом изменений).

Для целей переоценки группы однородных объектов основных средств определяются Обществом самостоятельно. Объекты основных средств, для переоценки, группируются в следующие группы:

- здания производственные;
- сооружения (кроме ВЛ, теплосетей и гидротехнических сооружений);
- гидротехнические сооружения;
- линии электропередач (ВЛ, КЛ);
- теплосети;
- машины и оборудование по производству тепловой и электроэнергии станций;
- оборудование преобразования электроэнергии;
- насосы, компрессоры, вентиляционное оборудование, электродвигатели, оборудование ХВО и топливоподачи, дизельгенераторы;
- строительные машины, грузоподъемные механизмы, специализированный транспорт;
- здания жилые, детские сады, дома культуры, дом отдыха, турбазы и т.д.;
- земля;
- автотранспорт, вычислительная техника, КИП, средства диспетчерского управления и связи, инвентарь, инструмент, мебель и пр.

При принятии решения о переоценке по таким основным средствам в последующем они переоцениваются регулярно, чтобы стоимость основных средств, по которой они отражаются в бухгалтерском учете и отчетности, существенно не отличалась от текущей (восстановительной) стоимости.

Уровень существенности определяется ежегодно и принимается как 5% и выше.

4.2.5 Амортизация основных средств

Начисление амортизации по объектам основных средств, производится линейным способом исходя из их первоначальной стоимости и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования.

Начисление амортизации по объектам, полученным Обществом в процессе реорганизации от присоединившихся Обществ производится с 1-го числа месяца, следующего за месяцем завершения присоединения, т.е. в бухгалтерском учете «разрыва» по начислению амортизации не происходит».

Для определения срока полезного использования объектов, вновь приобретенных и принятых к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, применяются Единые нормы амортизационных отчислений, утвержденные Постановлением Совмина СССР от 22.10.1990 года № 1072.

Общество (ОАО «ТГК-2») самостоятельно определяет сроки полезного использования по объектам основных средств бывшим в употреблении, в том числе полученным в процессе реорганизации от присоединившихся обществ.

При этом новый срок полезного использования определяется следующим образом: срок полезного использования, определенного, исходя из способа применяемого бывшим собственником, либо по Постановлению № 1072, либо по Постановлению № 1, который уменьшается на количество лет (месяцев) фактической эксплуатации данного объекта предыдущим собственником, присоединившимся обществом.

Если срок фактического использования объекта предыдущим собственником равен или превышает срок полезного использования в соответствии с Едиными нормами, то срок полезного использования данного объекта определяется комиссией, при вводе его в эксплуатацию, с учетом требований техники безопасности и других факторов.

4.2.6 Учет объектов, соответствующих условиям, приведенным в пункте 4.2.2 настоящего раздела и стоимостью не более 10 000 руб.

Указанные объекты, относящиеся к зданиям, сооружениям, передаточным устройствам и земельным участкам учитываются в составе основных средств.

Основные средства, приобретенные до 01.01.2006г. и находящиеся на складе, стоимостью не более 10 000 руб. за единицу, при передаче в эксплуатацию переводятся в состав амортизируемого имущества. По данной операции оформляется Акт ОС-1 и формируется новый инвентарный номер, относящийся к соответствующему виду основного средства, а старый номер, относящийся к группе «о.с. стоимостью не более 10 000 руб. за единицу» - выбывает.

Амортизация по таким объектам начисляется в общем порядке, с 1-го числа месяца, который следует за месяцем введения их в эксплуатацию

Объекты, приобретенные и переданные в эксплуатацию до 01.01.2006г. учитываются в количественном выражении.

Расходы на ремонт объектов, находящихся в эксплуатации, относятся на себестоимость реализованной продукции.

4.2.7 Учет объектов основных средств, для которых предусмотрена государственная регистрация права собственности.

Объекты, отвечающие критериям основных средств, для которых предусмотрена государственная регистрация права собственности, по которым закончены капитальные вложения и находящиеся в эксплуатации, при наличии акта приемки-передачи основных средств (форма ОС-1), до момента государственной регистрации права собственности, учитываются в составе основных средств на отдельном субсчете обособленно, с момента подачи заявления на государственную регистрацию права собственности.

Амортизация по таким объектам начисляется в общем порядке, с 1-го числа месяца, который следует за месяцем введения их в эксплуатацию.

(п. 52 Методических указаний)

4.2.8 Способ учета затрат при проведении ремонта основных средств

При проведении ремонта основных средств, применяется способ учета по фактическим затратам, с отнесением непосредственно на себестоимость по мере возникновения затрат.

Резерв на ремонт основных средств не формируется.

4.2.9 Отдельные вопросы бухгалтерского учета основных средств

4.2.9.1 *О порядке учета при модернизации объектов основных средств, стоимостью не более 10 000 руб.*

При осуществлении модернизации объектов основных средств, находящихся в эксплуатации и учитываемых в количественном учете, применяется следующий порядок учета:

- расходы на модернизацию увеличивают стоимость объекта, с последующей его амортизацией.

4.2.9.2 Об определении суммы амортизационных отчислений при увеличении первоначальной стоимости объекта основных средств после достройки, дооборудования, реконструкции, модернизации.

По завершении работ по достройке, дооборудованию, реконструкции, модернизации объекта основных средств, затраты учтенные на счете учета вложений во внеоборотные активы, увеличивают первоначальную стоимость этого объекта.

(п. 14 ПБУ 6/01)

При определении суммы амортизационных отчислений принимается остаточная стоимость объекта, увеличенная на сумму расходов по модернизации, реконструкции.

(письмо Минфина РФ от 23.06.2004 г. № 07-02-14/144)

Если период модернизации, реконструкции составил не более 12 месяцев, то остаточная стоимость объекта принимается на 1-е число месяца, в котором модернизация, реконструкция были закончены.

Если период модернизации, реконструкции составил более 12 месяцев, то остаточная стоимость объекта принимается на 1-е число месяца, следующего за месяцем, в котором работы начались.

Ежемесячная сумма амортизационных отчислений определяется по формуле:

Ежемесячная сумма амортизационных отчислений = (Остаточная стоимость объекта + расходы на модернизацию, реконструкцию) × (1 / оставшийся срок полезного использования, умноженный на 100).

Общество увеличивает срок полезного использования объекта основных средств после окончания его модернизации и реконструкции, если в результате модернизации и реконструкции улучшаются (повышаются) первоначально принятые нормативные показатели функционирования (срок полезного использования, качество применения и т.п.) объекта основных средств.

(п. 27 ПБУ 6/01 с изменениями)

Если в результате модернизации, реконструкции увеличивается срок полезного использования объекта, то ежемесячная сумма амортизационных отчислений определяется аналогично, при этом оставшийся срок полезного использования принимается с учетом его увеличения.

При увеличении срока полезного использования объекта после его модернизации, реконструкции, корректируются данные в инвентарной карточке этого объекта. Если отражение корректировок в указанной инвентарной карточке затруднено, то взамен открывается новая карточка (с сохранением ранее присвоенного инвентарного номера) с отражением новых показателей, характеризующих объект.

4.2.9.3 *Об учете объектов основных средств (компьютеры, офисная теле-, видео-, аудиотехника и т.п.) содержащих драгоценные металлы.*

Объекты основных средств содержащих драгоценные металлы учитываются в общеустановленном порядке.

Указания по оформлению первичной учетной документации при вводе в эксплуатацию объектов основных средств содержащих драгоценные металлы и инвентаризации таких объектов устанавливаются Инструкцией о порядке учета драгоценных металлов, которая утверждается отдельным приказом генерального директора.

4.2.9.4 Учет расходов по содержанию законсервированных объектов основных средств.

Расходы по содержанию объектов, находящихся на консервации осуществляются в пределах сметы расходов на содержание таких объектов и учитываются на счетах 23 (25), с последующим списанием на счет 91 «Прочие доходы и расходы» и включением в состав прочих расходов.

4.2.9.5 Учет арендованных объектов основных средств

Арендованные объекты основных средств учитываются арендатором на забалансовом счете 001 «Арендованные основные средства», в оценке, указанной в договоре аренды. Инвентарная карточка на арендованный объект арендатором не заводится.

Если в соответствии с договором аренды капитальные вложения в арендованные основные средства являются собственностью арендатора, то затраты по законченным работам капитального характера признаются отдельным инвентарным объектом основных средств.

Если в соответствии с договором аренды арендатор передает произведенные капитальные вложения арендодателю, затраты по законченным работам капитального характера подлежат компенсации арендодателем, списываются с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы» в дебет счета учета расчетов.

Расходы по текущему ремонту арендуемых объектов основных средств, поддержанию их в исправном состоянии, осуществляются за счет арендатора, а по капитальному ремонту – за счет арендодателя. Если иное не предусмотрено условиями договора аренды.
(ст. 616 ГК РФ)

Учет объектов (принятие к учету в качестве основных средств, начисление амортизации и т.д.) по договорам лизинга осуществляется лизингополучателем или лизингодателем, в зависимости от условий заключенных договоров.

При начислении амортизации лизингополучателем, срок полезного использования определяется в порядке, изложенном в пункте 5.2.4 настоящего раздела.

Расходы по текущему и капитальному ремонту предмета лизинга несет лизингополучатель, если иное не предусмотрено соглашением сторон.
(п.3 ст.17 Закона РФ «О финансовой аренде (лизинге)»).

4.2.9.6 Учет расходов при замене вышедших из строя элементов компьютерной техники

При разграничении модернизации и ремонта компьютера определяющее значение имеет тот факт, что сохраняется работоспособность инвентарного объекта, не изменившего выполнение своих функций в целом.

В этой связи, расходы при замене вышедших из строя элементов компьютерной техники учитываются как расходы на ремонт компьютерной техники.

(письмо Минфина РФ от 22.06.2004 г. № 03-02-04-/5)

4.2.9.7 Учет книг, брошюр и других печатных изданий.

Указанные объекты, стоимостью свыше 10,0 тыс.руб., учитываются на счете 01 «Основные средства». При их оприходовании оформляется акт приема – передачи объекта основных средств (унифицированная форма ОС-1). Инвентарные карточки (унифицированная форма ОС-6) на данные объекты не ведутся.

Книги, брошюры и др. печатные издания стоимостью до 10,0 тыс.руб. учитываются в составе активов на балансовом счете 10 субсчет 14 «Активы стоимостью до 10,0 тыс.руб.». Документы по приходу и движению данных активов оформляется в порядке предусмотренном для аналогичных активов.

Контроль за движением книг, брошюр и других печатных изданий осуществляется в соответствии с Инструкцией по учету библиотечного фонда, утв. приказом Минкультуры РФ от 02.12.1998 г. № 590.

4.3 Материально-производственные запасы (МПЗ)

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 июня 2001 года № 44н, Методическими указаниями по бухгалтерскому учету материально-производственных запасов, утвержденными приказом Минфина РФ от 28 декабря 2001 года № 119н и Методическими указаниями по бухгалтерскому учету специального инструмента,

специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды, утвержденными приказом Минфина РФ от 26 декабря 2002 года № 135н.

Аналитический учет ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом. В качестве учетных цен принимаются договорные цены.

4.3.1 Оценка МПЗ

МПЗ принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Фактической себестоимостью МПЗ, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, за исключением НДС и иных возмещаемых налогов.

К фактическим затратам на приобретение МПЗ относятся:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором поставщику (продавцу);
- суммы, уплачиваемые организациям за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением МПЗ;
- таможенные пошлины;
- невозмещаемые налоги, уплачиваемые в связи с приобретением единицы МПЗ;
- вознаграждения, уплачиваемые посреднической организации, через которую приобретены МПЗ;
- затраты по заготовке и доставке МПЗ до места их использования, включая расходы по страхованию, транспортные расходы (если они не включены в цену МПЗ);
- начисленные проценты по кредитам, предоставленным поставщиками (коммерческим кредитам), начисленные до принятия МПЗ к бухгалтерскому учету проценты по заемным средствам, если они привлечены для приобретения этих запасов;
- затраты на доработку, сортировку, фасовку и улучшение технических характеристик полученных запасов, не связанные с производством продукции (выполнением работ, оказанием услуг) и др.

(п.п. 5,6 ПБУ 5/01)

Фактическая себестоимость МПЗ, внесенных в счет вклада в уставный капитал, определяется исходя из их денежной оценки, согласованной учредителями Общества, если иное не предусмотрено законодательством РФ.

(п. 8 ПБУ 5/01)

Фактическая себестоимость МПЗ, полученных по договору дарения или безвозмездно, а также остающихся от выбытия основных средств и другого имущества, определяется исходя из их текущей рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету.

Под текущей рыночной стоимостью понимается сумма денежных средств, которая может быть получена в результате продажи указанных активов.

(п. 9 ПБУ 5/01)

Фактической себестоимостью МПЗ, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость активов переданных или подлежащих передаче Обществом.

(п. 10 ПБУ 5/01)

4.3.2 Способ оценки МПЗ при поступлении, их отпуске в производство и ином выбытии

МПЗ учитываются на счете 10 «Материалы» по фактической себестоимости приобретения.

Счет 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счет 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей» не используются.

При отпуске в производство и при ином выбытии, МПЗ оцениваются по средней себестоимости.

(п. 16 ПБУ 5/01)

МПЗ, находящиеся в пути либо переданные покупателю под залог, в бухгалтерском учете отражаются в оценке, предусмотренной в договоре, с последующим уточнением фактической себестоимости, а в конце месяца делаются записи по дебету счета 10 «Материалы», 41 «Товары» и кредиту счета 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» без оприходования этих ценностей на склад на отдельный субсчете в разрезе аналитики таких МПЗ.

Товары учитываются на счете 41 «Товары» по покупным ценам.

4.3.3 Единица учета МПЗ

Единицей бухгалтерского учета МПЗ является номенклатурный номер.

(п. 3 ПБУ 5/01)

4.3.4 Учет транспортно-заготовительных расходов

Формирование стоимости материалов производится с учетом транспортно-заготовительных расходов, по дебету счета 10 в разрезе субсчетов с кредита счета 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками» по поставщику материалов и по поставщику услуг по доставке и заготовке.

При получении документов, подтверждающих произведенные расходы по доставке, заготовке, после оприходования МПЗ, указанные расходы учитываются как прочие расходы.

4.3.5 Учет выпуска продукции

Учет выпуска продукции отражается на счете 43 «Готовая продукция» с разбивкой по субсчетам по видам продукции.

Счет 40 «Выпуск продукции (работ, услуг)» не ведется.

4.3.6 Оценка готовой продукции

Готовая продукция отражается в бухгалтерском балансе по фактической производственной себестоимости.

4.3.7 Учет спецодежды (приказ МФ РФ от 26.12.2002г. № 135н)

Стоимость спецодежды со сроком эксплуатации более года, списывается линейным способом, по нормам, рассчитанным исходя из установленного срока полезного использования.

Нормы могут быть установлены законодательным документом РФ, коллективным договором, либо локальным документом по ОАО «ТГК-2».

(п. 26 Методических указаний)

Списание стоимости спецодежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, производится единовременно в момент её передачи (отпуска) работникам.

(п. 21 Методических указаний)

Аналитический учет специальной одежды, находящейся в производстве (эксплуатации), ведется по наименованиям (номенклатурным номерам), и количеству, с указанием даты поступления в производство (эксплуатацию) (месяц, год), мест эксплуатации (по подразделениям) и материально ответственных лиц.

(п. 22 Методических указаний)

4.3.8 Учет МПЗ полученных без расчетных документов поставщиков (неотфактурованные поставки)

Оценка МПЗ полученных без расчетных документов поставщиков, осуществляется по стоимости аналогичных МПЗ либо по цене, указанной в договоре поставки. При отсутствии указанных данных в качестве цены принимается рыночная стоимость МПЗ.

МПЗ, полученные без расчетных документов поставщиков приходятся по соответствующим субсчетам счета 10 «Материалы» по приходному ордеру формы М-4.

При получении расчетных документов поставщиков на оприходованные МПЗ, их стоимость сторнируется и составляется новая запись по фактической стоимости. В случае если цена прихода совпадает с ценой, указанной в документах поставщика, сторнировочная запись не производится.

При получении расчетных документов поставщиков по оприходованным МПЗ в следующем отчетном году, учетная стоимость МПЗ не изменяется, разница в стоимости МПЗ отражается по учету финансовых результатов (прибыли или убытки прошлых лет, выявленные в отчетном году) в корреспонденции со счетами учета расчетов.

4.3.9 Отдельные вопросы бухгалтерского учета МПЗ

4.3.9.1 Учет топлива на технологические цели.

Топливо на технологические цели (наряду с прочими видами нетехнологического топлива) учитывается на счете 10 субсчет 3 «Топливо» по видам топлива: уголь, мазут, газ, торф.

Контроль расхода технологического топлива осуществляется техническими службами территориально-обособленных структурных подразделений путем ежедневного учета количества сжигаемого топлива. Территориально-обособленные структурные подразделения составляют суточные отчеты о расходе топлива, на основе которых в конце месяца составляют технические отчеты (сводные данные о суточных отчетах). Данные технических отчетов используются для списания расхода топлива на производство.

Весь расход топлива, независимо от его вида (марки) приводится к единому измерителю путем пересчета на условное топливо с теплотой сгорания 7 000 Ккал/кг. Данные о расходе топлива в условном измерении используются для определения условного расхода топлива на единицу энергии при распределении затрат между электрической и тепловой энергией.

4.3.9.2 Учет отдельных объектов в составе МПЗ.

Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года, учитываются в составе МПЗ на счете 10 «Материалы» субсчет «Инвентарь и хозяйственные принадлежности».

Спецодежда, специальная обувь, средства индивидуальной защиты учитываются в составе материалов.

4.3.9.3 Резерв под снижение стоимости МПЗ

Резерв под снижение стоимости МПЗ не создается.

4.3.9.4 *Документальное оформление и учет материальных ценностей, демонтированных при проведении капитального ремонта основных средств, и подлежащих восстановлению в целях их дальнейшего использования.*

Материальные ценности (запасные части, узлы, агрегаты и т.п.), демонтированные при проведении капитального ремонта инвентарного объекта основных средств, и подлежащие восстановлению в целях их дальнейшего использования, передаются на склад филиала (структурного подразделения) по требованию-накладной (формы № М-11), с указанием наименования, количества передаваемых материальных ценностей и инвентарного номера ремонтируемого объекта основных средств.

Постоянно действующая инвентаризационная комиссия структурного подразделения производит осмотр и оценку сданных материальных ценностей и оформляет Акт об оценке их рыночной стоимости по утвержденной форме приложением № 2 настоящего Положения.

Материальные ценности приходятся структурным подразделением по рыночной стоимости, с учетом износа.

«Приход материальных ценностей отражается бухгалтерской записью по дебету счета 10.5 «Запасные части» и кредиту счета 91-1 «Прочие доходы».

Последующее восстановление (обработка и т.п.) оприходованных материальных ценностей может осуществляться собственными силами структурного подразделения или с привлечением подрядных организаций. Возникающие при этом расходы относятся на счета учета затрат на производство.

4.3.9.5 Учет автомобильных шин

Для целей бухгалтерского учета применяется следующая классификация авто шин: авто шины базового комплекта автомобиля; автошины для замены изношенных автошин; автошины для сезонной (летней или зимней) замены.

Авто шины базового комплекта формируют первоначальную стоимость автомобиля, как объекта основных средств и отдельно не учитываются. Если автомобиль приобретает с дополнительным комплектом сезонных автошин, стоимость такого дополнительного комплекта автошин, также формирует первоначальную стоимость автомобиля.

Авто шины, приобретаемые для замены изношенных и для сезонной замены, учитываются в составе материалов на счете 10 «Материалы» субсчет 10.5 «Запасные части». Изношенные авто шины списываются с кредита счета 10.5 на расходы по текущему содержанию авто транспорта, на основании акта на списание материалов и запасных частей.

Автошины, переданные в эксплуатацию, учитываются структурными подразделениями, осуществляющими эксплуатацию автотранспорта, с отражением данных в карточке по форме «Карточка учета работы автомобильных шин», установленной Правилами эксплуатации автомобильных шин АЭ-001-04 Минтранс от 21.04.04 № АК-9-Р приложением 12..

Затраты на ошиповку автошин учитываются в составе расходов по ремонту автотранспорта.

4.3.9.6 Учет горюче-смазочных материалов (ГСМ) и специальных жидкостей для работы автотранспорта.

ГСМ и специальные жидкости могут приобретаться как по безналичному расчету по договорам с топливо снабжающими организациями, так и за наличный расчет на АЗС.

Приобретаемые ГСМ и специальные жидкости учитываются на счете 10.1 «Материалы» субсчет «Сырье и материалы».

Списание ГСМ и специальных жидкостей осуществляется на основании путевых листов работы автотранспорта, по нормативам, рассчитанным исходя из базовой нормы и специальных коэффициентов, учитывающих различные условия работы автомобилей.

Расчетные формулы, базовые нормы и значения специальных коэффициентов, принимаются в соответствии с Нормами расхода топлив и смазочных материалов на автомобильном транспорте (РД 3112194-0366-03), утвержденными Минтрансом РФ 29 апреля 2003 года.

Нормы расхода ГСМ и смазочных материалов, устанавливаются распоряжениями руководителей по ГУ по областям, осуществляющих эксплуатацию автотранспорта.

4.3.9.7 Учет драгоценных металлов, входящих в состав деталей и узлов (лома, отходов), образующихся при списании основных средств.

Осуществляется в соответствии с Инструкцией Минфина РФ от 29 августа 2001 года № 68н «О порядке учета и хранения драгоценных металлов, драгоценных камней, продукции из них и ведения отчетности при их производстве, использовании и обращении».

Документальное оформление изъятия из объектов основных средств деталей и узлов (лома, отходов), содержащих драгоценные металлы, при выбытии объектов основных средств, их ремонте и разуклопке производится с использованием Акта (форма ДМ-1).

Детали и узлы (лом, отходы), содержащие драгоценные металлы приходятся по рыночной стоимости.

При невозможности отбора для проведения анализа представительной пробы от образовавшихся лома и отходов, учет драгоценных металлов, входящих в их состав, ведется в пересчете на массу химически чистых драгоценных металлов на основании сведений о содержании драгоценных металлов, имеющихся в технической документации на основное средство (паспортах, формулярах, руководствах по эксплуатации и т.п.).

При отсутствии этих сведений (в отношении импортного, устаревшего отечественного оборудования) – на основе сведений о содержании драгоценных металлов в аналогичных объектах или их экспертной оценке.

Оприходование деталей и узлов (лома, отходов) содержащих драгоценные металлы производится с использованием приходного ордера (унифицированной формы М-4), по дебету счета 10 «Материалы» субсчет «Лом и отходы, содержащие драгоценные металлы» с кредита счета 91 «Прочие доходы и расходы» субсчет «Прочие доходы».

Реализация специализированным организациям лома и отходов, содержащих драгоценные металлы, производится записью по дебету счета 62 «Расчеты с покупателями и заказчиками» с кредита счета 91 «Прочие доходы и расходы».

При отсутствии достоверной информации о стоимости приходуемого драгоценного металла, по причине не точных данных о содержании его в ломе и отходах, разница между их рыночной и балансовой стоимостью учитывается как прочие доходы (расходы) организации.

(Инструкция о порядке учета драгоценных металлов)

4.3.9.8 О переводе материалов из одних учетных единиц в другие

В случае, когда материал поступает от поставщика в одной единице измерения (например, по весу), а отпускается со склада в другой (например, в погонных метрах), то при оприходовании таких материалов составляется Акт перевода материалов из одной единицы в другую (форма № акт-2П). В акте перевода в другую единицу измерения указывается количество материала в единице измерения, указанной в расчетных документах поставщика, и в единице измерения, по которой материал будет отпускаться со склада. Пересчет осуществляется согласно ГОСТов регламентирующих требования к соответствующему виду материально-производственных запасов.

При формировании карточки складского учета в электронном виде (программный комплекс АИС «КУБ-3») отражение прихода от поставщика отражается на основании Акт перевода материалов из одной единицы в другую в единицах по которым материал будет отпускаться со склада.

В карточках складского учета (бумажный носитель) такие материалы приходуются в единице измерения поставщика, а также в новой единице измерения со ссылкой на акт перевода, т.е. учитывается в двух единицах измерения и соответственно все движение отражается в двух единицах измерения.

(п. 55 Методических указаний)

4.3.9.9 Учет канцелярских принадлежностей.

Стоимость приобретенных канцелярских принадлежностей, относимых к материально-производственным запасам (карандаши, ручки, стержни, клей, бумага, папки, скоросшиватели, скрепки, резинки и т.п.), списывается на затраты производства на основании акта на списание (форма № 21). Выдача канцелярских принадлежностей структурным подразделениям, осуществляется с оформлением Ведомости выдачи канцелярских принадлежностей (Приложение). При списании канцелярских принадлежностей, указанная ведомость прикладывается к акту на списание.

4.3.9.10 Учет питьевой воды

Питьевая вода учитывается в составе МПЗ и, на основании акта на списание материалов, списывается на себестоимость реализованной продукции.

4.3.9.11 Учет расходов на приобретение кофе, чая, сахара и т.п., без документального оформления их как представительские расходы

Приобретенные кофе, чай, сахар и т.п. учитываются в составе МПЗ и, на основании акта на списание материалов, списываются на прочие расходы, для целей налогообложения данные расходы не принимаются.

4.3.9.10 Учет трудовых книжек.

Трудовые книжки учитываются на счете 10 «Материалы» в корреспонденции со счетом 60 «Расчеты с поставщиками и подрядчиками».

Одновременно, трудовые книжки учитываются за бухгалтерским балансом, как бланки строгой отчетности.

Выдача трудовых книжек работникам считается реализацией и отражается записью по дебету счета 62 «Расчеты с покупателями за проданную продукцию (товары, услуги)» субсчет «Расчеты за отгруженные ТМЦ» с кредита счета 91 «Прочие доходы и расходы».

При выбытии трудовых книжек в результате их порчи, производится запись по дебету счета 99 «Прибыли и убытки» с кредита счета 10 и списание с забалансового учета.

Учет и оформление движения трудовых книжек осуществляется в соответствии с инструкцией, утвержденной Постановлением Минтруда и соц. развития от 10.10.2003г. № 69.

4.3.11 Организация ведения картотеки учета материалов

Картотека учета материалов на складах Общества (структурных подразделениях, исполнительном аппарате) формируется автоматически, в электронном виде, при вводе реквизитов приходно-расходных документов в подсистему «Бухгалтерский учет. Главная книга. Учет материалов» информационной системы КУБ-3.

Введенные в подсистему приходно-расходные документы, передаются филиалами, структурными подразделениями, по реестру в централизованную бухгалтерию, для проверки и контроля.

4.4 Расходы будущих периодов (РБП)

Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к будущим отчетным периодам, учитываются как расходы будущих периодов.

4.4.1 Состав РБП

В состав РБП включаются:

- расходы, связанные с освоением новых организаций, производств, цехов, агрегатов;
- расходы, предшествующие капитальному ремонту, реконструкции основных средств;
- расходы по оплате технического осмотра автотранспортной техники;
- расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных по договорам купли-продажи или мены, если эти активы не соответствуют условиям установленным для нематериальных активов;
- расходы на приобретение лицензий или иных прав;
- расходы по страхованию имущества организации и работников;
- транспортные расходы сезонного характера (переправы и т.п.);
- суммы страховых платежей по договору с негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики.

(Инструкция по применению плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности организаций, утв. приказом Минфина РФ от 31.10.2000 г. № 94н)

Оплата отпускных работникам, в части приходящейся на дни отпуска в месяце, следующем за текущим месяцем, учитывается в составе РБП. Аналогично учитываются суммы единого социального налога, начисляемые на отпускные.

Расходы подготовительного периода к началу производственной (операционной) деятельности Общества учитываются в составе РБП как расходы, связанные с освоением новых организаций.

4.4.2 Порядок списания РБП.

РБП списываются по видам расходов равномерно, в течение периода, к которому они относятся.

Расходы, связанные с приобретением программных продуктов учтенные в составе РБП, списываются ежемесячно, начиная со следующего дня после даты ввода в эксплуатацию и в течение срока использования программного продукта, предусмотренного договором.

Если срок использования программного продукта договором не предусмотрен, то данный срок устанавливается комиссией по вводу программного продукта в эксплуатацию, утвержденной приказом генерального директора.

Суммы отпускных работникам, а также суммы единого социального налога, начисленные на отпускные, учтенные в составе РБП, списываются в текущем месяце, в части приходящейся на дни отпуска в текущем месяце.

РБП к началу производственной деятельности, списываются с месяца начала производственной деятельности, ежемесячно равными долями до конца текущего года.

Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

4.4.3 Аналитический учет РБП

Аналитический учет РБП ведется по видам расходов на счете 97 «Расходы будущих периодов».

4.5 Финансовые вложения

Учет финансовых вложений ведется в соответствии Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 года № 126н.

4.5.1 Первоначальная стоимость финансовых вложений

Первоначальной стоимостью финансовых вложений, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на их приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов (кроме случаев, предусмотренных законодательством РФ о налогах и сборах).

Фактическими затратами на приобретение активов в качестве финансовых вложений являются:

- суммы, уплачиваемые в соответствии с договором продавцу;
- суммы, уплачиваемые организациям и иным лицам за информационные и консультационные услуги, связанные с приобретением указанных активов. В случае, если Обществу оказаны информационные и консультационные услуги, связанные с принятием решения о приобретении финансовых вложений, и Общество не принимает решения о таком приобретении, стоимость указанных услуг относится в состав прочих расходов Общества;
- вознаграждения, выплачиваемые посреднической организации или иному лицу, через которое приобретены активы в качестве финансовых вложений;
- иные затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений

(п. 9 ПБУ 19/02)

4.5.2 Единица учета финансовых вложений

Учет финансовых вложений осуществляется по единицам бухгалтерского учета финансовых вложений и организациям, в которые осуществлены такие вложения.

В качестве единицы бухгалтерского учета финансовых вложений принимается однородная совокупность финансовых вложений: ценная бумага; вклад в уставный капитал другой организации; предоставленный заем; дебиторская задолженность, приобретенная на основании уступки права требования.

4.5.3 Способ оценки финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость при их выбытии

При выбытии актива, принятого к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которому не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

(п. 26 ПБУ 19/02)

4.5.4 Начисление дисконта по векселям

Разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью векселей, в течение срока их обращения равномерно, по мере причитающихся по ним в соответствии с условиями выпуска доходами, относится на прочие доходы (расходы).

(п. 22 ПБУ 19/02)

4.5.5 Расчет оценки предоставленных займов по дисконтированной стоимости Обществом не производится.

4.5.6 О переводе долгосрочных финансовых вложений в краткосрочные.

В бухгалтерской отчетности финансовые вложения отражаются в зависимости от срока обращения (погашения) на краткосрочные и долгосрочные. (п.41 ПБУ 19/02)

В составе внеоборотных активов отражаются долгосрочные финансовые вложения (срок обращения более 12 месяцев), краткосрочные финансовые вложения отражаются как оборотные активы (срок обращения менее 12 месяцев).

(п. 20 ПБУ 4/99)

Допускается перевод долгосрочных финансовых вложений в краткосрочные, при условии отражения, в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности исходя не столько из их правовой формы, сколько их экономического содержания фактов и условий хозяйствования (требование приоритета содержания над формой).

(п.7 ПБУ 1/98)

4.6 Расчеты с дебиторами и кредиторами

4.6.1 Оценка дебиторской задолженности покупателей энергии

Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии учитывается по сумме выставленных счетов, по обоснованным ценам и тарифам.

4.6.2 Оценка прочей дебиторской задолженности

Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами и сложившихся остатков по расчетам.

Оценка прочих активов производится по фактическим затратам на момент их принятия к бухгалтерскому учету.

4.6.3 О формировании резерва по сомнительным долгам

Общество формирует Резерв по сомнительным долгам по расчетам с другими организациями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги с отнесением сумм резервов на финансовые результаты.

Сомнительным долгом признается дебиторская задолженность, которая не погашена в сроки, установленные договором.

Резерв сомнительных долгов создается на основе результатов проведенной инвентаризации дебиторской задолженности, которая проводится не реже 2-х раз в год в сроки установленные приказом генерального директора.

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Если до конца отчетного года, следующего за годом создания резерва сомнительных долгов, этот резерв в какой-либо части не будет использован, то неизрасходованные суммы присоединяются при составлении бухгалтерского баланса на конец отчетного года к финансовым результатам.

4.6.4 О дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности

Дебиторская задолженность, по которой срок исковой давности истек, другие долги не реальные к взысканию списываются на финансовые результаты.

Порядок признания дебиторской задолженности нереальной к взысканию определяется Положением о списании дебиторской задолженности, утвержденным приказом генерального директора.

4.6.5 Оценка кредиторской задолженности

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств согласно расчетным документам.

Учет расчетов по выплате дивидендов производится на счете 75 «Расчеты с учредителями».

4.6.6 О переводе долгосрочной задолженности в краткосрочную.

Долгосрочная задолженность, находящаяся в распоряжении Общества, срок погашения которой по договору свыше 12 месяцев, до истечения срока переводится в краткосрочную, когда по условиям договора до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

4.7 Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте

Осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет активов и обязательств, стоимость которых выражена в иностранной валюте» ПБУ 3/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 10 января 2000 года № 2н.

4.7.1 Курсовая разница определяется на дату совершения операции, а также на дату составления бухгалтерской отчетности.

(п. 7 ПБУ 3/2000)

4.8 Распределение и использование прибыли

4.8.1 Порядок использования чистой прибыли

Направления использования прибыли, остающейся после начисления налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, утверждаются общим собранием акционеров Общества.

4.8.2 Формирование фондов за счет чистой прибыли

Общество не формирует каких-либо фондов за счет чистой прибыли, за исключением случаев, когда формирование таких фондов предусмотрено уставом.

В этом случае, порядок их формирования и использования устанавливается на основании решения общего собрания акционеров.

4.9 Учет расчетов по налогу на прибыль

Бухгалтерский учет расчетов по налогу на прибыль осуществляется с применением Положения по бухгалтерскому учету «Учет расчетов по налогу на прибыль» ПБУ 18/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 19 ноября 2002 года № 114н.

4.9.1 Порядок формирования текущего налога на прибыль

При формировании текущего налога на прибыль применяется способ, при котором под отложенным налоговым активом и (или) отложенным налоговым обязательством понимается разница возникших и погашенных в текущем отчетном (налоговом) периоде налоговых активов и обязательств.

4.9.2 Учет операций с отложенными налоговыми активами и отложенными налоговыми обязательствами в связи с операциями выбытия объектов основных средств

Операция выбытия объекта основных средств рассматривается как две независимые операции. Одна операция – выявление результата от списания отложенного налогового актива (отложенного налогового обязательства). Вторая – выявление результата от выбытия самого объекта.

4.9.4 Учет операций с отложенными налоговыми активами и отложенными налоговыми обязательствами в связи с операциями выбытия оборотных активов (материалов, товаров).

Не считается выбытием активов отпуск материалов в производство, продажа товаров. По таким операциям имеет место погашение ранее возникших отложенных налоговых активов. Списание отложенных налоговых активов в отношении оборотных активов может иметь место в результате порчи, хищения и т.п.

4.9.5 Способ учета переплаты по налогу на прибыль.

Переплата по налогу на прибыль, образовавшаяся за счет превышения сумм внесенных авансовых платежей над суммой налога подлежащей уплате в бюджет учитывается обособленно по дебету счета 68 субсчет «Переплата по налогу на прибыль за прошлые налоговые периоды», без отражения на счете 09 «Отложенные налоговые активы».

Переплата по налогу на прибыль, образовавшаяся в связи с корректировкой (исправлением ошибок) операций прошлых налоговых периодов учитывается обособленно по дебету счета 09 «Отложенные налоговые активы».

4.9.6 Способ учета предоставленных рассрочек и отсрочек по налогу на прибыль

Рассрочки и отсрочки по налогу на прибыль учитываются обособленно по кредиту счета 68 субсчет «Суммы налога на прибыль, по которым предоставлена отсрочка (рассрочка) платежа», без отражения на счете 77 «Отложенные налоговые обязательства».

4.9.7 Отражение отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, постоянное налоговое обязательство в бухгалтерском балансе.

Отложенные налоговые активы и отложенные налоговые обязательства ежеквартально отражаются в бухгалтерском балансе организации развернуто в качестве внеоборотных активов и долгосрочных обязательств.

(п. 19 ПБУ 18/02)

Постоянное налоговое обязательство в бухгалтерском учете формируется ежеквартально на основе признака налогообложения, присвоенного в момент создания хозяйственной операции. Постоянное налоговое обязательство формируется в разрезе статей.

4.10 Займы и кредиты

Учет займов и кредитов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию» ПБУ 15/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 2 августа 2001 года № 60н.

4.10.1 О переводе долгосрочной задолженности в краткосрочную

Заемные средства, находящиеся в распоряжении Общества, срок погашения которых по договору займа или кредита свыше 12 месяцев, до истечения срока переводится в краткосрочную, когда по условиям договора до возврата основной суммы долга остается 365 дней».

(п. 6 ПБУ 15/01)

4.10.2 Учет дополнительных затрат, связанных с получением займов или кредитов

Дополнительные затраты, связанные с получением займов или кредитов, такие как: затраты на консультационные услуги, юридические услуги, затраты на проведение экспертизы, услуги связи и т.п., относятся на прочие расходы в полной сумме в том отчетном периоде, когда они были произведены.

(п. 20 ПБУ 15/01)

4.10.3 Учет расходов в виде сумм причитающихся процентов или дисконта по выданным векселям

Расходы в виде сумм причитающихся процентов или дисконта по выданным векселям относятся на прочие расходы в полной сумме в момент их начисления.

(п. 18 ПБУ 15/01)

Текущие проценты по долгосрочным кредитам и займам признаются краткосрочной задолженностью.

4.10.4 Учет доходов от размещения временно свободных средств, предназначенных на цели формирования инвестиционных активов

При использовании временно свободных средств, полученных на приобретение и (или) строительство инвестиционного актива, в качестве финансовых вложений (например, размещение их на депозитном вкладе), доходы по таким финансовым вложениям направляются на уменьшение затрат по обслуживанию полученных займов и кредитов.

4.11 Государственная помощь

Учет государственной помощи осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет государственной помощи» ПБУ 13/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 16 октября 2000 года № 92н.

5.11.1 Метод учета поступлений бюджетных средств

Бюджетные средства признаются в бухгалтерском учете по мере фактического получения ресурсов.

(п.7 ПБУ 13/2000)

4.12 Доходы от продажи товаров, продукции, работ и услуг.

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 года № 32н.

4.12.1 Метод определения выручки

Выручка от продаж продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается по отгрузке и предъявлении к оплате расчетных документов.

(п. 13 ПБУ 9/99)

4.12.2 Порядок учета выручки

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг ведется по видам деятельности.

Доходами от обычных видов деятельности организации являются:

- выручка от реализации электрической и тепловой энергии;
- от продажи прочих товаров;
- от оказания услуг промышленного характера;
- от сдачи имущества в аренду;
- от оказания услуг непромышленного характера

Доходы отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

(п. 4 ПБУ 9/99)

В бухгалтерском учете выручка от продажи электроэнергии и мощности отражается в разрезе рынков: регулируемых договоров (РД), краткосрочного рынка «на сутки вперед» (РСВ), балансирующего рынка (БР).

4.13 Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг.

Учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99, утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 года № 33н, с учетом особенностей энергетической отрасли.

Применяется Инструкция по планированию, учету и калькулированию себестоимости электрической и тепловой энергии, утвержденная Министерством энергетики и электрификации СССР от 18 марта 1970 года № 39/4, № 36-6/6.

Учет затрат и объем выпускаемой продукции в стоимостном выражении ведется отдельно по видам деятельности:

- комбинированная выработка электрической и тепловой энергии;
- выработка тепловой энергии;
- передача и распределение тепловой энергии;

Затраты, связанные с видами деятельности, не относящимися к перечисленным выше, учитываются отдельно и не включаются в состав затрат по производству и передаче энергии.

Затраты по услугам поставщиков на ОРЭ: комплексная услуга и услуга по организации функционирования торговой системы ОРЭ - формируются по каждому ГУ Общества пропорционально объему производства электроэнергии за расчетный период, а комиссионное вознаграждение в равной пропорции по всем ГУ Общества.

4.13.1 Метод учета затрат

Учет затрат на производство ведется по объектам учета затрат, к которым относятся: единица продукции или её вид, вид работ или услуг, которые могут быть измерены в количественном и

стоимостном выражении, а также могут быть отделены от других таких же объектов и самостоятельно проданы или переданы.

Затраты на производство продукции формируются по каждому подразделению в составе территориально-обособленных структурных подразделений ГУ по областям и исполнительному аппарату Общества.

Расходы на энергию, используемую на собственные технологические нужды и на потери в сетях, из затрат на производство не исключаются и входят в себестоимость товарного выпуска.

Описание применяемой Методики учета себестоимости производства электрической и тепловой энергии и прочей готовой продукции дано в Приложении № 4.

4.13.2 Способ калькулирования себестоимости единицы электрической и тепловой энергии

При калькулировании себестоимости единицы продукции применяется способ суммирования затрат.

Объектами калькулирования являются: на электростанциях – произведенная электрическая и тепловая энергия; в тепловых сетях – передача и распределение тепловой энергии.

Калькуляционной единицей являются: на электростанциях – 1 кВтч электрической энергии, отпущенной с шин электростанций и 1 Гкал тепловой энергии отпущенной с коллекторов электростанции.

Схема распределения затрат на производство электрической и тепловой энергии и исчисления себестоимости единицы энергии (Приложение 5).

4.13.3 Списание общехозяйственные расходы

Общехозяйственные расходы ежемесячно списываются на счет 20 «Основное производство» и участвуют в формировании полной себестоимости продукции. Ежемесячное закрытие счета 26 «Общехозяйственные расходы» производится в соответствии с Приложением № 4.

4.13.4 Расходы по обслуживающим производствам и хозяйствам учитываются на счете 29. Учет затрат ведется по каждому виду непромышленных хозяйств .

Затраты по содержанию столовой учитываются на счете 29.

4.14 Прочие доходы и расходы

Учет прочих доходов и расходов осуществляется в соответствии с Положениями по бухгалтерскому учету «Доходы организации» и «Расходы организации».

4.14.1 Прочими доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций, поступления от продажи основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), приход от ликвидации основных средств и другие поступления согласно п.7 ПБУ 9/99.

Прочими доходами являются штрафы, пени, неустойки за нарушение хозяйственных отношений, безвозмездное получение активов, прибыль прошлых лет, суммы кредиторской и дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, курсовые разницы и прочие доходы согласно п.7 ПБУ 9/99.

4.14.2 Отдельные виды прочих расходов

В состав прочих расходов включаются расходы по проведению факторинговых операций, проценты по реструктурированным задолженностям в бюджет и во внебюджетные фонды.

Прочими расходами являются расходы, связанные с участием в уставных капиталах других организаций, расходы связанные с продажей, выбытием и прочим списанием основных средств и иных активов, отличных от денежных средств (кроме иностранной валюты), товаров, продукции и другие расходы согласно п.11 ПБУ 10/99.

Прочими расходами являются штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров, убытки прошлых лет, суммы дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности, курсовые разницы и прочие расходы согласно п.11 ПБУ 10/99.

Прочими расходами также являются расходы, возникающие как последствия чрезвычайных обстоятельств хозяйственной деятельности (стихийного бедствия, пожара, аварии, национализации имущества и т.п.).

П.13 ПБУ 10/99

4.14.3 Выплаты произведенные членам Совета директоров, членам ревизионной комиссии, для целей налогообложения налогом на прибыль не принимаются.

4.14.4 О создании резервов

Резервы на оплату отпусков, по прекращаемой деятельности, резервного капитала не создаются.

4.14.5 Учет госпошлины

В бухгалтерском учете расходы, связанные с рассмотрением дел в судах, признаем прочими расходами и отражаем на счете 91 "Прочие доходы и расходы".

Затраты, в виде госпошлины признаем на дату принятия искового заявления к производству согласно копии определения суда. Затраты на уплату госпошлины учитываются в сумме, указанной в платежном документе (пп. 1 п.7 ст. 272 НК РФ, п.18 ПБУ 10/99).

При возврате государственной пошлины отражаем ее в прочих доходах на счете 91 "Прочие доходы и расходы" на дату вступления в законную силу соответствующего судебного решения о возврате (ст. 271 НК РФ).

При вынесении арбитражным судом решения в пользу истца сумма государственной пошлины, подлежащая возмещению должником, отражается по дебету счета 76 в корреспонденции со счетом 91-1 «Прочие доходы».

Прочий доход и задолженность налогового органа по возврату излишне уплаченной госпошлины отражаются в учете в момент подачи заявления о возврате.

Госпошлина, возникшая на расчетах до 01.01.2007г. учитывается на расчетах до завершения судебных разбирательств.

4.15 Порядок начисления налогов

В целях равномерного, в течение отчетного года, исчисления финансовых результатов деятельности Общества, налоги и платежи: налог на землю, арендная плата за землю, водный налог, налог на имущество, начисляются ежемесячно, на основании бухгалтерской справки-расчета.

Транспортный налог, налог на имущество и плата за загрязнение окружающей среды – ежеквартально на основании справки-расчета.

Начисление налога на имущество по Обществу, в т.ч. по территориально-обособленным структурным подразделениям (ГУ по областям) отражается на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

4.16 Учет выплат по Коллективному договору и прочих разовых выплат

Выплаты по коллективному договору, учитываются в составе себестоимости и в составе прочих расходов, в зависимости от характера выплат (Приложение 6).

4.17 Учет страховых платежей по договору с негосударственным пенсионным фондом (НПФ) электроэнергетики

Сумма страхового платежа отражается как расходы будущих периодов.

Применяется следующий порядок бухгалтерских записей:

1) При перечислении страхового взноса в НПФ электроэнергетики

Дт 76 с/счет «Расчеты по имущественному и личному страхованию» Кт 51- на сумму страхового взноса;

2) Сумма страхового взноса учитывается как расходы будущих периодов

Дт 97 Кт 76 с/счет «Расчеты по имущественному и личному страхованию»;

3) Равномерно (ежемесячно), в течение отчетного года

Дт (20,23,26) Кт 97 – на сумму страхового платежа, приходящегося на текущий месяц.

Начисление ЕСН производится при зачислении НПФ электроэнергетики страховых платежей на именные счета застрахованных работников.

4.18 События после отчетной даты

Отражение в бухгалтерской отчетности событий после отчетной даты осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «События после отчетной даты» ПБУ 7/98, утвержденным приказом Минфина РФ от 25 ноября 1998 года № 56н.

4.19 Условные факты хозяйственной деятельности

Отражение в бухгалтерской отчетности условных фактов хозяйственной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01, утвержденным приказом Минфина РФ от 28 ноября 2001 года № 96н.

Условные обязательства (убытки), отражаются путем начисления резерва в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета.

Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются, и информация о них раскрывается в пояснительной записке.

Раскрытие в отчетности информации об условных фактах производится на основании расчета, составленного службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями относится событие.

4.20 Информация об аффилированных лицах

Отражение в бухгалтерской отчетности информации об аффилированных лицах осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация об аффилированных лицах» ПБУ 11/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 13 января 2000 года № 5н.

4.21 Информация по сегментам

Порядок раскрытия информации по сегментам производится в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация по сегментам» ПБУ 12/2000, утвержденным приказом Минфина РФ от 27 января 2000 года № 11н.

Основным видом хозяйственной деятельности Общества являются производство электро- и теплоэнергии, которые составляют 90% выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается.

Общество осуществляет свою деятельность на территории РФ (Костромская область, Вологодская область, Тверская область, Ярославская область, Новгородская область, Архангельская область) и не выделяет отдельно географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории РФ примерно одинаковы.

4.22 Информация о прекращаемой деятельности

Порядок раскрытия информации по прекращаемой деятельности осуществляется в бухгалтерской отчетности в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Информация о прекращаемой деятельности» ПБУ 16/02, утвержденным приказом Минфина РФ от 2 августа 2002 год № 60н.

4.23 Формы бухгалтерской отчетности

Формирование бухгалтерской отчетности Общества осуществляется в соответствии с приказом Минфина РФ от 22.07.2003 г. № 67н «О формах бухгалтерской отчетности».

4.21.1. Состав бухгалтерской отчетности

Общество формирует следующий состав бухгалтерской отчетности:

- Бухгалтерский баланс (форма 1);
- Отчет о прибылях и убытках (форма 2);
- Отчет об изменениях капитала (форма 3);
- Отчет о движении денежных средств (форма 4);
- Приложение к бухгалтерскому балансу (форма 5);
- Пояснительная записка к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.

Первые две формы составляются ежемесячно и составляют промежуточную бухгалтерскую отчетность.

Промежуточная отчетность представляется по назначению ежеквартально. Все перечисленные формы входят в состав годовой бухгалтерской отчетности.

4.21.2 Уровень существенности показателей бухгалтерской отчетности

Раскрытие отдельных показателей в пояснительной записке к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках осуществляется с учетом уровня существенности таких показателей.

Существенным, признается показатель, сумма которого за отчетный год составила не менее 5 процентов валюты баланса, выручки от продажи товаров, продукции, работ, услуг.

4.24 Учет операций, связанных с осуществлением договора доверительного управления имуществом

В соответствии со статьей 1018 Гражданского кодекса Российской Федерации имущество, переданное в доверительное управление, обособляется от другого имущества доверительного управляющего. Имущество (акции) отражается у доверительного управляющего на отдельном балансе, и по нему ведется самостоятельный учет.

Ведется самостоятельный учет по каждому договору доверительного управления имуществом.

При отражении в бухгалтерском учете операций по передаче учредителем управления имуществом в доверительное управление и других операций, связанных с осуществлением договора доверительного

управления имуществом, используется счет 79 "Внутрихозяйственные расчеты", субсчет "Расчеты по договору доверительного управления имуществом".

Расходы по доверительному управлению имуществом (акциями) определяются ежеквартально на основании утвержденной сметы затрат.

Доходы определяются по факту принятия решения о выплате дивидендов в соответствии с условиями договоров.

Произведенные расходы доверительного управляющего ОАО «ТГК-2» по осуществлению деятельности, связанной с доверительным управлением акциями отражаются как расходы будущих периодов до получения доходов от управления акциями, в соответствии с условиями договоров возмещаются только за счет вознаграждения доверительного управляющего.

5. Изменения учетной политики

5.1. Изменения учетной политики Общества может производиться в случаях изменения законодательства РФ или нормативных актов по бухгалтерскому и налоговому учету.

5.2. Дополнения в учетную политику Общества могут вноситься в случае возникновения операций, особенность которых не оговорена настоящей учетной политикой.

Дополнения к учетной политике вносятся отдельным приказом по Обществу и являются неотъемлемой частью настоящей учетной политики.

5.3. Изменения и дополнения учетной политики должно быть обоснованным и подлежит оформлению соответствующей организационно-распорядительной документацией (приказом) Общества.

ПОЛОЖЕНИЕ об учетной политике для целей налогообложения за 2007 год

1. Общие положения

Настоящее положение распространяется на ОАО «ТГК-2», и является обязательной для его применения всеми структурными подразделениями, в том числе территориально-обособленными подразделениями Главными управлениями по областям входящими в конфигурацию ОАО «ТГК-2».

Налоговый учет в ОАО «ТГК-2» осуществляется в целях формирования полной и достоверной информации о порядке учета для целей налогообложения хозяйственных операций, осуществленных налогоплательщиком в течение отчетного (налогового) периода, а также обеспечения информацией внутренних и внешних пользователей для контроля за правильностью исчисления, полнотой и своевременностью исчисления и уплаты в бюджет налогов, сборов и других аналогичных обязательных платежей.

Документом, регулирующим налоговый учет, является настоящая Учетная политика.

Изменения и дополнения в настоящую учетную политику Общества вносятся приказами по предприятию при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета, а также, если Общество начало осуществлять новые виды деятельности.

Территориально-обособленные подразделения Общества составляют отдельный баланс с незаконченным финансовым результатом. Под отдельным балансом подразумевается способ группировки учетных данных, характеризующих финансовое положение обособленного подразделения по состоянию на отчетную дату, который имеет внутриорганизационное значение и данные которого включаются в отчетность Общества в целом.

2. Организация налогового учета

Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Бухгалтерский и налоговый учет ведется структурными подразделениями Общества:

Управлением по методологии бухгалтерского учета и МСФО;

Управлением по учету капитала и прибыли;

Управлением по учету затрат на производство;

Налоговым управлением;

Абонентским управлением, далее по тексту Управления по ведению бухгалтерского и налогового учета.

Бухгалтерский и налоговый учет в главных управлениях осуществляется бухгалтериями в составе ГУ, кроме ГУ по Ярославской области, где функцию бухгалтерского учета исполняют управления по учету исполнительного аппарата Общества.

В целях формирования полной и достоверной информации о порядке учета для целей налогообложения хозяйственных операций, осуществленных в течение отчетного (налогового) периода, обеспечения выполнения принципа последовательности применения норм и правил налогового учета, в Обществе организован налоговый учет, создано **Налоговое управление**, в состав которого входят отдел по налоговому учету, отдел методологии налогового учета, отдел взаимодействия с налоговыми органами, которое организационно подчиняется главному бухгалтеру, непосредственно подчиняется заместителю главного бухгалтера.

№ п/п	Элемент Учетной политики	Содержание положения	Норма НК, др. нормативного документа
2.1	Учет расчетов по налогам в целях бухгалтерского учета	Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджеты ведется непрерывно нарастающим итогом отдельно по каждому налогу, платежу и сбору в разрезе уровня бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога, платежа и сбора, пени, штраф).	
2.2	Особые требования к аналитике	По налогам, платежам и сборам, уплачиваемым централизованно, ведется раздельный учет расчетов: <ul style="list-style-type: none"> • в разрезе каждого отдельно взятого подразделения, определяемого таковым в соответствии с требованиями Налогового Кодекса РФ, в отношении которого производится уплата налогов, платежей и сборов; • по видам бюджетов; • по видам налогов, сборов, платежей. Аналитический учет расчетов по штрафным санкциям за соблюдение правил налогообложения и пеням также ведется по видам бюджетов, налогов, сборов, платежей в разрезе подразделений.	Ст. 11 НК РФ
2.3	Налоговая отчетность и регистры налогового учета	Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов. Регистры налогового учета ведутся в виде специальных форм на бумажных носителях, и в электронном виде.	
2.4	Исправление ошибок в регистрах налогового учета	Исправление ошибки в регистре налогового учета должно быть обоснованно и подтверждено подписью лица, внесшего исправления, с указанием даты и обоснованием внесенного исправления.	
2.5	Общие принципы разделения полномочий учетных и налоговых служб	<p>Ответственность за ведение налогового учета и отчетности по ЕСН, НДФЛ возлагается на Отдел учета труда и заработной платы Управления по учету затрат на производство ИА ОАО ГГК-2» и бухгалтерии в составе ГУ, кроме ГУ по Ярославской области.</p> <p>Ответственность за ведение налогового учета и отчетности по НДС возлагается на ОНУ налогового Управления ИА ОАО ГГК-2» .</p> <p>Ответственность за ведение налогового учета и отчетности по налогу на прибыль, налогу на имущество, транспортному налогу, водному налогу, по плате за загрязнение окружающей среды, налогу на землю и другим налогам возлагается на бухгалтерии в составе ГУ, кроме ГУ по Ярославской области, с обязательной передачей налоговой отчетности (деклараций), сданной в ИФНС, в ОНУ налогового Управления ИА ОАО «ГГК-2».</p> <p>Документы, обосновывающие расчеты по налогам, кроме ЕСН и НДФЛ, как по начислению, так и по оплате формирует ОНУ на основании первичных документов, поступающих в Управления по ведению бухгалтерского и налогового учета, по данным, представляемым отделами Управлений, и другими подразделениями Общества.</p> <p>Ответственность за начисление, перечисление, а также составление и представление отчетности по налогу на прибыль с доходов полученных в виде дивидендов возлагается на отдел корпоративного управления и взаимодействия с акционерами и инвесторами.</p> <p>Исчисление НДС производится головной организацией. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет организацией в целом, полностью перечисляется головной организацией по месту учета в налоговом органе.</p> <p>Территориально-обособленные подразделения уплачивают ЕСН и представляют авансовые расчеты и налоговые декларации по месту своего нахождения.</p> <p>Налог на доходы физических лиц уплачивается по месту нахождения территориально-обособленных подразделений Общества.</p>	

№ п/п	Элемент Учетной политики	Содержание положения	Норма НК, др. нормативного документа
2.6	Сроки формирования налогооблагаемых баз и отчетности по налогам и сборам	Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам подразделения Общества представляют в Управления по ведению бухгалтерского и налогового учета необходимую информацию и данные в сроки, установленные графиком документооборота, в формах и объемах, утвержденных отдельными внутренними распорядительными документами.	
2.7	Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности	<p>Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, составление налоговой отчетности в Обществе несет главный бухгалтер Общества.</p> <p>Ответственность за правильность отражения хозяйственных операций в регистрах налогового учета несут лица, составившие и подписавшие их.</p> <p>Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых самостоятельно территориально-обособленными подразделениями Общества, несут руководители соответствующих подразделений.</p> <p>Ответственность за своевременное предоставление первичных документов, согласно графика документооборота, необходимых для формирования налогооблагаемых баз по налогам и сборам несут руководители структурных подразделений Общества, в т.ч. территориально-обособленных подразделений.</p>	
2.8	Раздельный учет в целях налогообложения	В бухгалтерском учете обеспечиваются требования к раздельному учету в соответствии с положениями Налогового Кодекса Российской Федерации	
2.9	Счета – фактуры, книги покупок и продаж	Ведение счетов - фактур, книг продаж и покупок определяется отдельным разделом в настоящем Положении об учетной политике.	
2.10	Инвентаризация расчетов с бюджетом	С целью обеспечения достоверности, полноты и своевременности расчетов организации по налогам, платежам и сборам в Обществе отделом взаимодействия с налоговыми органами налогового Управления проводятся регулярные сверки расчетов с бюджетом и внебюджетными фондами, не реже 1 раза в квартал.	П. 74 Положения № 34н

3. Налоговый учет налога на прибыль

№ п/п	Элемент Учетной политики	Содержание положения	Норма НК, др. нормативного документа
3.1	Документирование хозяйственных операций в налоговом учете.	<p>Налоговый учет производится на основании первичных документов бухгалтерского учета, а в ряде случаев, когда их недостаточно, составляются первичные документы налогового учета, утвержденные Приложением №2 к настоящей Учетной политике.</p> <p>Налоговый учет построен на основе данных бухгалтерского учета, информация которого группируется в налоговых регистрах. Перечень налоговых регистров отражен в Приложении №2 (он не является исчерпывающим и может дополняться по мере необходимости) к настоящему Положению.</p> <p>Каждый налоговый регистр в обязательном порядке должен содержать следующие реквизиты :</p> <ul style="list-style-type: none"> - наименование регистра; - период (дату) составления; - измерители операции в натуральном (если это возможно) и в денежном выражении; - наименование хозяйственных операций; - подпись (расшифровку подписи) лица, ответственного за составление указанных регистров. <p>Определение облагаемого оборота по налогу на прибыль производится в расчете налоговой базы на основании информации,</p> 	Статья 313 НК РФ

№ п/п	Элемент Учетной политики	Содержание положения	Норма НК, др. нормативного документа
		<p>сформированной в налоговых регистрах. Правильность отражения хозяйственных операций в регистрах налогового учета обеспечивают лица, составившие и подписавшие их.</p> <p>При хранении регистров налогового учета должна обеспечиваться их защита от несанкционированных исправлений.</p> <p>Хранение документов, подтверждающих фактически произведенные расходы, переносимые в течение 10 лет с прошлых налоговых периодов на текущий осуществляется в течение всего срока, когда производится уменьшение налоговой базы текущего налогового периода на суммы ранее полученных убытков (по убыткам от основной деятельности, обслуживающим производствам и хозяйствам, ценным бумагам, инструментам срочных сделок).</p>	Статья 283 НК
3.2	Оценка имущества и обязательств	Налоговый учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется с округлением копеек до целых рублей.	
3.3	Метод признания доходов/расходов	Метод начисления	Пункт 3 ст.248, пункт 5 ст.252, статья 271
3.4	Учет доходов	<p>Прибылью в целях налогообложения признается полученный доход, уменьшенный на величину произведенных расходов.</p> <p>К доходам относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> - доходы от реализации товаров (работ, услуг) и имущественных прав (далее - доходы от реализации); - внереализационные доходы. <p>Доходом от реализации для целей налогообложения признаются выручка от реализации товаров (работ, услуг) как собственного производства, так и ранее приобретенных, выручка от реализации имущества (включая ценные бумаги) и имущественных прав.</p> <p>Датой получения дохода признается дата реализации имущества. Для недвижимого имущества – дата отчуждения, для движимого – дата подписания акта о приеме – передаче основных средств по форме ОС – 1.</p> <p>При определении доходов из них исключаются суммы налогов, предъявленные в соответствии с настоящим Кодексом налогоплательщиком покупателю (приобретателю) товаров (работ, услуг, имущественных прав)</p> <p>Доходы от сдачи имущества в аренду учитываются в налоговом учете как выручка от реализации и отражаются в сумме, причитающейся к оплате за отчетный период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете.</p> <p>Доходы от реализации товаров (работ, услуг), выручка от реализации имущества и имущественных прав определяются отдельно по каждому виду деятельности в случаях:</p> <ul style="list-style-type: none"> - если предусмотрен иной порядок налогообложения; - если применяется иная ставка налога; - если применяется отличный от общего порядок учета прибыли и убытка, полученного от данного вида деятельности. <p>Не учитываются в составе доходов суммы субсидий, выделяемые из бюджета для погашения расходов, связанных с оплатой процентов по кредитам на приобретение сырья.</p>	<p>Ст. 274 НК РФ</p> <p>п.1 Ст. 248 НК РФ</p> <p>Ст. 249 п.1 НК РФ</p> <p>п. 3 ст.271 НК РФ</p> <p>п.14 ст. 251 НК РФ</p>
3.5	Учет расходов	<p>Расходы, принимаемые для целей налогообложения, признаются таковыми в том отчетном (налоговом) периоде, к которому они относятся, независимо от времени фактической выплаты денежных средств и (или) иной формы их оплаты (по методу начисления).</p> <p>Расходы признаются в том отчетном (налоговом) периоде, в котором эти расходы возникают исходя из условий сделок (по сделкам с конкретными сроками исполнения) и принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов (по сделкам,</p>	п. 1 ст. 272 НК РФ

№ п/п	Элемент Учетной политики	Содержание положения	Норма НК, др. нормативного документа
		<p>длящимся более одного отчетного (налогового) периода).</p> <p>При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть определена четко или определяется косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов, в том числе, по кредитным, страховым и другим договорам на срок более 1-го налогового периода, не предусматривающим равномерное распределение затрат, в соответствии с принципом равномерного и пропорционального формирования расходов они списываются ежемесячно.</p> <p>Расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на затраты по конкретному виду деятельности, распределяются пропорционально доле соответствующего дохода в суммарном объеме всех доходов.</p> <p>Для целей налогообложения расходы на производство и реализацию, осуществленные в течение отчетного (налогового) периода, подразделяются на: прямые и косвенные.</p> <p>Перечень прямых расходов является открытым. В целях учетной политики Общества в состав прямых расходов включаются:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Материальные затраты, определяемые в соответствии с подпунктами 1 и 4 пункта 1 статьи 254 НК РФ; 2. Расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также суммы единого социального налога и расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда. <p>В случае наличия незавершенного производства, остатков готовой продукции, товаров отгруженных прямые расходы подлежат распределению в соответствии с нормами ст. 319 НК РФ.</p> <p>К косвенным расходам относятся общепроизводственные и общехозяйственные расходы, отраженные на балансовых счетах 25 и 26, расходы по добровольному страхованию всех работников организации (независимо от их участия в производственном процессе), учитываемые для целей налогообложения в соответствии с пунктом 16 статьи 255 НК РФ, а также расходы, осуществленные в течение предыдущих отчетных (налоговых) периодов и сформировавшие определенные группы расходов, часть которых, включается в состав расходов текущего периода (в частности, расходы, связанные с освоением природных ресурсов, расходы на осуществление НИОКР).</p> <p>Сумма прямых расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, уменьшает доходы от реализации отчетного (налогового) периода, за исключением сумм прямых расходов, распределяемых на остатки незавершенного производства (НЗП), готовой продукции на складе (ГП) и отгруженной, но не реализованной в отчетном (налоговом) периоде продукции.</p> <p>В связи с особенностями деятельности организации, незавершенное производство и готовая продукция основной деятельности считается равной нулю.</p> <p>Определение размера материальных расходов при списании сырья и материалов, используемых при производстве (изготовлении) товаров (выполнении работ, оказании услуг), для целей налогообложения применяется:</p> <ul style="list-style-type: none"> - метод оценки по средней себестоимости единицы запасов. <p>При реализации покупных товаров для целей налогообложения списание их стоимости производится по себестоимости единицы.</p> <p>Стоимость материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, реализуемых или списываемых в производство, определяется как сумма налога, исчисленная с дохода, предусмотренного п. п. 13 и</p>	<p>Ст. 318 НК РФ</p> <p>п.п.3 п.1 ст.268 НК РФ п.2 ст.280 НК РФ</p> <p>п.2 ст. 254 НК РФ</p>

№ п/п	Элемент Учетной политики	Содержание положения	Норма НК, др. нормативного документа
		<p>20 ч. 2 ст. 250 НК РФ.</p> <p>При реализации или ином выбытии ценных бумаг списание на расходы стоимости выбывших ценных бумаг производится по фактической стоимости.</p> <p>Расходы по ремонту списываются в периоде, в котором они были осуществлены.</p> <p>При наличии у Общества затрат, которые с равными основаниями могут быть отнесены одновременно к нескольким группам расходов, Общество вправе самостоятельно определить, к какой именно группе отнести такие расходы.</p> <p>Для целей определения даты признания расходов по услугам производственного характера при отсутствии актов приема-передачи применять иные документы (таможенная декларация, приказ о командировке, проездные документы, отчет о выполненной работе в соответствии с договором и т.д.), подтверждающие факт и дату оказания услуги, выполнения работ.</p>	<p>п.4 ст. 252 НК РФ</p> <p>п.1 ст.252</p>
3.6	Резервы	Обществом создается резерв по сомнительным долгам.	Ст. 266 НК РФ
3.7	Особенности определения налогооблагаемой базы по операциям с ценными бумагами	<p>В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, в случае отсутствия информации о результатах торгов по аналогичным (идентичным, однородным) ценным бумагам определяется расчетная цена сделки.</p> <p>Для определения расчетной цены акции используется стоимость чистых активов Эмитента, приходящаяся на соответствующую акцию.</p> <p>Для определения расчетной цены долговой бумаги может быть использована рыночная величина ставки ссудного процента на соответствующий срок в соответствующей валюте.</p>	Ст. 280 НК РФ
3.8	Предельная величина процентов, признаваемых расходом по долговым обязательствам	<p>Расходом признаются проценты, начисленные по долговому обязательству любого вида при условии, что размер начисленных налогоплательщиком по долговому обязательству процентов существенно не отклоняется от среднего уровня процентов, взимаемых по долговым обязательствам, выданным в том же квартале на сопоставимых условиях. При отсутствии долговых обязательств перед российскими организациями, выданных в том же квартале на сопоставимых условиях, предельная величина процентов, признаваемых расходом (включая проценты и суммовые разницы по обязательствам, выраженным в условных денежных единицах по установленному соглашением сторон курсу условных денежных единиц), принимается равной ставке рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - при оформлении долгового обязательства в рублях, и равной 15% - по долговым обязательствам в иностранной валюте.</p>	п. 1 ст. 269 НК РФ
3.9	Порядок учета амортизируемого имущества.	<p>Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 10 000 рублей. Единицей налогового учета амортизируемого имущества является инвентарный объект, определяемый аналогично бухгалтерскому учету.</p> <p>Стоимость амортизируемого имущества, полученного в результате реорганизации, учитывается исходя из остаточной стоимости по данным налогового учета передающей стороны на дату перехода права собственности на указанное имущество.</p> <p>В целях налогообложения обеспечивается отдельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости амортизируемого имущества по правилам налогового учета.</p> <p>Срок полезного использования по принимаемым в эксплуатацию в порядке правопреемства при реорганизации юридических лиц объектам основных средств, бывшим в употреблении, определяется постоянно действующей приемочной комиссией и утверждается заместителем технического директора, главным инженером подразделений с учетом уменьшения срока полезного использования на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества</p>	<p>п. 1 ст.256 НК РФ</p> <p>п.2.1. Ст. 252 НК РФ</p> <p>п.14 ст.259 НК РФ</p>

№ п/п	Элемент Учетной политики	Содержание положения	Норма НК, др. нормативного документа
		<p>предыдущим собственником (в порядке правопреемства при реорганизации).</p> <p>Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается приемочной комиссией самостоятельно с учетом технических условий или рекомендаций организаций – изготовителей.</p> <p>По приобретенным объектам основных средств, бывших в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками.</p> <p>Если срок фактического использования приобретенных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного использования определяется самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и других факторов, приемочной комиссией.</p> <p>В случае если на момент реализации основного средства фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации таких основных средств включается в состав прочих расходов единовременно непосредственно в момент реализации данного объекта.</p> <p>Начисление амортизации по основным средствам, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством РФ, производится с момента документально подтвержденного факта подачи документов на регистрацию указанных прав.</p> <p>Руководители территориально-обособленных подразделений обеспечивают информирование Отдела налогового учета и отчетности о направлении документов на регистрацию права собственности по объектам недвижимости.</p> <p>Начисление амортизации по амортизируемому имуществу осуществляется линейным методом.</p> <p>В налоговом учете ОАО «ТГК-2» начисляться амортизация начнет с первого числа месяца, следующего за месяцем завершения присоединения в процессе реорганизации, т.е. в налоговом учете происходит «разрыв» по начислению амортизации.</p> <p>Установить предельный размер единовременного списания в целях налогообложения расходов на капитальные вложения 10% первоначальной стоимости основных средств и расходов на достройку, дооборудование, модернизацию, техническое перевооружение и частичную ликвидацию основных средств, по объектам движимого и недвижимого имущества, вводимых в эксплуатацию с января месяца. Данные расходы не учитываются при расчете суммы амортизации. Указанный порядок не применяется по основным средствам, полученным безвозмездно.</p> <p>По основным средствам, являющимся предметом лизинга, применяется линейный метод начисления амортизации и специальный коэффициент 3.</p> <p>Начисление амортизации основных средств, используемых для работы в условиях агрессивной среды и (или) повышенной сменности, производится с повышающим коэффициентом не выше 2 в соответствии с перечнями, составленными подразделениями и утвержденными главным инженером Общества. Данные перечни составляются пообъектно по состоянию на дату присоединения и на конец года.</p> <p>В течение последующего времени перечни подлежат изменению только по поступившим и выбывшим объектам.</p>	<p>п.12 ст.259 НК РФ</p> <p>п.12 Ст. 259 НК РФ</p> <p>п.3 ст.268 НК РФ, письмо МФ РФ № 03-03-04/1/454 от 27.12.05</p> <p>п.8 ст. 258 НК РФ</p> <p>п. 1.1 ст.259 НК РФ</p> <p>п.3 ст.272 НК РФ</p> <p>п.7 ст.259 НК РФ</p>

№ п/п	Элемент Учетной политики	Содержание положения	Норма НК, др. нормативного документа
		<p>Срок полезного использования объектов нематериальных активов определяется исходя из срока действия патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами.</p> <p>Ко всем объектам нематериальных активов применяется линейный метод начисления амортизации.</p> <p>К нематериальным активам не относятся научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы (НИОКР), не давшие положительного результата, а также давшие положительный результат, стоимость которых ранее была учтена в составе расходов в соответствии со статьёй 262 НК РФ. В случае, если по окончании работы был образован нематериальный актив, его стоимость в целях налогового учета формируется как сумма затрат, которые ещё не были включены в состав расходов.</p>	<p>п.2 ст.258 НК РФ</p> <p>Ст.262 НК РФ</p>
3.10	Установление показателя, применяемого для определения доли прибыли, приходящейся на организацию и каждое её обособленное подразделение	<p>При наличии нескольких обособленных подразделений на территории одного субъекта РФ уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации, производится по месту регистрации Главного управления по области, исходя из доли прибыли, исчисленной из совокупности показателей, определенных ст.288 НК РФ.</p> <p>Доля прибыли, подлежащая уплате в бюджеты различных субъектов РФ, определяется как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества, определенной в соответствии с пунктом 1 статьи 257 настоящего Кодекса, в целом по налогоплательщику.</p> <p>Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет одного субъекта Российской Федерации, в таком случае определяется исходя из доли прибыли, исчисленной из совокупности показателей обособленных подразделений, находящихся на территории в иных субъектах Российской Федерации.</p> <p>При этом уплата налога в бюджет субъекта Российской Федерации, осуществляется через ИФНС по Главному управлению области, с уведомлением о принятом решении налоговых органов, в которых обособленные подразделения Главного управления области зарегистрированы на налоговом учете.</p> <p>Указанные в настоящем пункте удельный вес среднесписочной численности работников и удельный вес остаточной стоимости амортизируемого имущества определяются исходя из фактических показателей среднесписочной численности работников и остаточной стоимости основных средств указанных организаций и их обособленных подразделений за отчетный (налоговый) период.</p>	ст.288 НК РФ
3.11	Порядок отражения ОНА и ОНО, ПНО в бухгалтерском учете	<p>Для отражения в бухгалтерском учете и отчетности сумм ОНА и ОНО предусмотрено ведение аналитического учета в регистрах налогового учета.</p> <p>Отдел по налоговому учету ежеквартально при предоставлении информации по расчету текущего налога (регистр ТН-1) представляет Управлению учета капитала и прибыли расшифровки возникновения, использования и списания ОНА и ОНО, ПНО за отчетный период. ПНО формируется в разрезе статей.</p> <p>В бухгалтерском балансе отражается развернуто сумма ОНА и ОНО.</p>	
	Порядок уплаты авансовых платежей.	В течение отчетного периода Общество исчисляет и уплачивает сумму ежемесячного авансового платежа в порядке, установленном 286 статьей НК РФ, не используя порядок исчисления ежемесячных авансовых платежей исходя из фактически полученной прибыли.	Ст. 286 и 288 НК РФ. п.2 ст.286

4. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется на основании главы 30 НК РФ «Налог на имущество организации».

В целях правильности определения налогооблагаемой базы по налогу на имущество ведется отдельный учет движимого и недвижимого имущества, учитываемого на балансе Общества в качестве основных средств в соответствии с установленным порядком ведения бухгалтерского учета.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется отдельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с Постановлением Правительства РФ №504 от 30.09.2004г.

При вводе объектов основных средств в актах формы ОС-1 указывается код ОКОФ согласно Перечню имущества, утвержденному данным Постановлением.

Ведется ведомость наличия объектов необлагаемых налогом на имущество.

По объектам недвижимости территориально-обособленные подразделения исчисляют самостоятельно налог на имущество и представляют по местонахождению объекта недвижимости декларацию.

Налог на имущество исчисляется и уплачивается территориально-обособленными подразделениями самостоятельно в следующем порядке:

3. по движимому имуществу – по месту нахождения территориально-обособленного подразделения, на балансе которого числится указанное имущество;

4. по недвижимому имуществу – по местонахождению имущества.

Налоговая декларация представляется по местонахождению:

4. Головного офиса Главного управления области (только по имуществу, которое числится на его балансе) – по движимому имуществу и недвижимому, находящемуся на территории Главного управления;

5. Обособленного подразделения Главного управления области – по недвижимому имуществу;

6. Недвижимости, которая расположена на территории вне местонахождения Главного управления области и его обособленных подразделений.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется отдельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

5. Налог на добавленную стоимость

№ п/п	Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
5.1	Декларация	Обществом составляется и предоставляется в налоговые органы (ИФНС) единая Декларация по НДС. Налоговая декларация представляется Обществом только в ИФНС России по месту налогового учета головной организации.	
5.2	Момент определения налоговой базы	Моментом определения налоговой базы, является наиболее ранняя из следующих дат: 1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав; 2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав. По кредиторской задолженности по неоплаченным товарам, включая основные средства и нематериальные активы, а также по работам и услугам, принятым на учет до 1 января 2006 года применяется метод «по оплате». Указанное положение действует в течение 2006 и 2007 годов.	Статья 167 НК РФ п. 9 ст.2 закона № 119-ФЗ
5.3	Счета – фактуры, книги покупок и продаж	При реализации товаров (работ, услуг) через территориально-обособленные структурные подразделения, счета-фактуры оформляются в следующем порядке: счета-фактуры на отгруженные товары (выполненные работы, оказанные услуги) выставляются покупателям обособленными структурными подразделениями; при нумерации счетов-фактур используются сложные номера, составные с индексом обособленного подразделения, согласно приложения №9 к настоящему Положению. По ГУ по Тверской области ОАО «ТГК-2» нумерация счетов-фактур на	Письмо ФНС России от 06.07.05г. N 03-1-04/1166/13 @

№ п/п	Положение Учетной политики	Содержание положения	Основание
		отгрузку теплоэнергии и побочной продукции пром.характера начинается с номера 15521. Данная нумерация обусловлена тем, что в отделе реализации энергии ГУ по Тверской области используется программа по выставлению счетов-фактур, переданная ОАО «Тверьэнерго». В данной программе невозможно использовать нумерацию счетов-фактур с индексом. Услуга по транспортировке теплоэнергии отражается в счетах-фактурах по выставлению теплоэнергии и прочей побочной продукции промышленного характера. По ГУ ОАО «ТГК-2» по Вологодской области нумерация счетов-фактур на отгрузку теплоэнергии и побочной продукции пром.характера начинается с номера 2/471. При присоединении РГК к ОАО «ТГК-2» осуществляется переход на единую бухгалтерскую программу АИС «КУБ-3». При этом счета-фактуры, как выставленные, так и полученные РГК прогружаются в модуль «Книга покупок» и «Книга продаж» с соответствующими индексами регионов с целью исключения дублирования номеров счетов-фактур по регионам.	
5.4.	Право подписи счет-фактур	Право первой подписи на счет-фактуре предоставляются лицам на основании приказа по ОАО «ТГК-2» «О распределении обязанностей между руководящими работниками», а также в соответствии с выданной доверенностью. Право второй подписи на счет-фактуре предоставляется: - Первым заместителям главного бухгалтера по ГУ области; - Заместителю первого заместителя главного бухгалтера по ГУ области; - Заместителям главного бухгалтера ИА ОАО «ТГК-2»; - Бухгалтерам - кураторам ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, тепловые сети ГУ по Ярославской области с лимитом суммы до 100,0 тыс.руб.	
5.5.	Уплата НДС	Уплата НДС производится централизованно. Вся сумма НДС, подлежащая взносу в бюджет, перечисляется по месту нахождения Общества.	

6. Водный налог

Налоговый учет по водному налогу осуществляется на основании главы 25.2 НК РФ «Водный налог».

Территориально-обособленные подразделения исчисляют самостоятельно водный налог и представляют налоговую декларацию в налоговый орган по местонахождению объекта налогообложения в срок, установленный для уплаты налога.

7. Плата за негативное воздействие на окружающую среду

Расчет платы за негативное воздействие на окружающую среду (Расчет) представляется в Управление по технологическому и экологическому надзору Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по субъектам Российской Федерации по местонахождению стационарных объектов негативного воздействия и по месту государственной регистрации передвижных объектов негативного воздействия.

По каждому субъекту РФ представляется отдельный Расчет не позднее 20 числа месяца, следующего за истекшим отчетным кварталом.

8. Земельный налог.

Налог и авансовые платежи уплачиваются в региональный бюджет по месту нахождения земельных участков, признаваемых объектами налогообложения (п. 3 ст. 397 НК РФ).

При этом Общество должно уплачивать налог и представить налоговую декларацию:

- по месту нахождения головного офиса в отношении земельного участка по месту нахождения организации;
- по месту нахождения обособленного подразделения относительно земельного участка, предоставленного этому подразделению;
- по месту нахождения объекта недвижимого имущества.

9. Транспортный налог.

Порядок исчисления и уплаты транспортного налога зависит от того, где зарегистрировано транспортное средство (п. 1 ст. 363 НК РФ). Правила регистрации автотранспортных средств и прицепов к ним (утв. Приказом МВД России от 27.01.2003 №59) предусматривают возможность регистрации автотранспортных средств по месту нахождения территориально-обособленного структурного подразделения или представительства юридического лица. Согласно законодательству РФ государственная регистрация транспортных средств осуществляется за их собственником.

Уплата налога осуществляется по месту регистрации транспортного средства.



Открытое акционерное общество
"ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №2"

ПРИКАЗ

от 29.12.2007

№ 467

г. Ярославль

«Об учетной политике на 2008 год»

В соответствии с Федеральным законом РФ от 21.11.2006г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по бухгалтерскому учету «Учетная политика предприятия» ПБУ 1/98, Налоговым кодексом РФ, в целях правильной, рациональной организации бухгалтерского и налогового учета

П Р И К А З Ы В А Ю:

1. Продлить действие приказа от 29.12.2005г. № 48 «Об учетной политике на 2006 год», с учетом внесенных в него дополнений и изменений, связанных с изменением в законодательстве РФ и нормативных актов по бухгалтерскому и налоговому учету.
2. Начальнику Управления делами Гулевской Г.В. разместить настоящий приказ в локальной сети по адресу \\3-fs-tgc-2\официальная информация\сертификация\исполнительный аппарат\бухгалтерия\учетная политика\2008 год.
3. Контроль за исполнением приказа возлагаю на главного бухгалтера Иванову Ю.В.

Генеральный директор

А.А.Вагнер

СОГЛАСОВАНО:

Первый заместитель генерального
директора по экономике и финансам

М.К.Копьева

Заместитель генерального директора
по управлению персоналом
и правовым вопросам

О.С.Ломоносова

Главный бухгалтер

Ю.В.Иванова

Рассылка: список 3, список 2

Исполнитель:
Беззубенкова Л.М.
2-75-59

Контроль формы
Начальник УД

Г.В.Гулевская

[Handwritten signature]
29.12.2007

ГРУППА ТКК-2

**КОМБИНИРОВАННАЯ И КОНСОЛИДИРОВАННАЯ
ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,
ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С
МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ
ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО),
ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА**

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету Директоров Открытого акционерного общества
 "Территориальная генерирующая компания № 2" (в дальнейшем ОАО "ТГК-2");

Мы провели аудит прилагаемой комбинированной и консолидированной финансовой отчетности ОАО «ТГК-2» и его дочерних обществ (далее - «Группа»), которая включает комбинированный и консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2006 года, комбинированные и консолидированные отчет о прибылях и убытках, отчет о движении капитала, отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также существенные положения учетной политики и прочие примечания к финансовой отчетности.

Ответственность руководства за составление финансовой отчетности

Руководство Группы несет ответственность за составление и объективное представление данной комбинированной и консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, связанной с составлением и объективным представлением финансовой отчетности, которая не содержит существенных искажений в результате ошибок или недобросовестных действий; выбор и применение надлежащей учетной политики; и использование обоснованных применительно к обстоятельствам бухгалтерских оценок.

Ответственность аудитора

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной комбинированной и консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам мы должны следовать этическим нормам и планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и информации, содержащихся в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с составлением и объективным представлением финансовой отчетности компании с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля компании. Кроме того, аудит включает оценку уместности используемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими и дают нам основания для выражения мнения аудитора.

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Мнение аудитора

По нашему мнению, прилагаемая комбинированная и консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах объективно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2006 года, а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Параграф, привлекающий внимание

Не изменяя мнения об объективности комбинированной и консолидированной финансовой отчетности, мы обращаем внимание на Примечания 1 и 8 к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности. Правительству Российской Федерации принадлежит контрольный пакет акций Группы, и государственная экономическая и социальная политика оказывает влияние на финансовое положение, результаты деятельности и движение денежных средств Группы.

Не изменяя мнения об объективности комбинированной и консолидированной финансовой отчетности, мы обращаем внимание на Примечание 5 к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности. Данная комбинированная и консолидированная финансовая отчетность включает в себя показатели выделенных доходов и расходов предшествующих юридических лиц, осуществлявших другие виды деятельности: ОАО «Ярэнерго» и ОАО «Тверьэнерго», относящихся к периоду с 1 по 10 января 2005 года; ОАО «Новгородэнерго» - с 1 января по 31 марта 2005 года; ОАО «Вологдаэнерго» - с 1 января по 30 сентября 2005 года. В связи с различными допущениями, использованными при выделении данных по выручке и затратам, как указано в Примечании 5 и других разделах настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности, данные показатели выручки и затрат, относящиеся к производству электрической и тепловой энергии в составе компаний-предшественников, не могут применяться для оценки ожидаемой выручки или затрат, относящихся к деятельности по производству электрической и тепловой энергии в рамках Группы ТГК-2 как самостоятельного бизнеса в будущих периодах. Следовательно, на основе настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности невозможно оценить, будущие результаты деятельности и тенденции.

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»

Москва, Российская Федерация

17 декабря 2007 г.

Группа ТК-2

Комбинированный и консолидированный бухгалтерский баланс
по состоянию на 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

		Прим. 31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	9	10 528 368	5 714 726
Отложенные активы по налогу на прибыль	16	-	303 136
Прочие внеоборотные активы	10	284 586	133 823
Итого внеоборотные активы		10 812 954	6 151 685
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	14	69 894	122 582
Дебиторская задолженность и авансы выданные	13	1 168 912	1 334 864
Предоплата по налогу на прибыль		102 980	17 017
Товарно-материальные запасы	11	1 079 097	759 568
Прочие оборотные активы	12	278 032	100
Итого оборотные активы		2 698 915	2 234 131
ИТОГО АКТИВЫ		13 511 869	8 385 816
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Акционерный капитал	15	7 117 127	10 000
Резерв, связанный с присоединением	15	(1 872 193)	2 749 061
Нераспределенная прибыль		2 759 763	8 610
Капитал, причитающийся акционерам материнской компании		8 004 697	2 767 671
Доля меньшинства		-	3 041 116
Итого капитал		8 004 697	5 808 787
Долгосрочные обязательства			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	16	923 663	220 567
Долгосрочные займы	18	-	28 146
Пенсионные обязательства	17	142 153	130 815
Прочие долгосрочные обязательства		6 680	17 506
Итого долгосрочные обязательства		1 072 496	397 034
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные займы и краткосрочная часть долгосрочных займов	18	3 369 652	1 051 532
Кредиторская задолженность и начисления	19	735 510	596 881
Кредиторская задолженность по уплате налога на прибыль		6 330	71 045
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	20	323 184	460 537
Итого краткосрочные обязательства		4 434 676	2 179 995
Итого обязательства		5 507 172	2 577 029
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		13 511 869	8 385 816

Генеральный директор

А.А. Вагнер

Главный бухгалтер

Ю.В. Иванова

17.12.2007

Группа ТГК-2

Комбинированный и консолидированный отчет о прибылях и убытках за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2006	За год, закончившийся 31 декабря 2005
Выручка			
Продажа электроэнергии		3 781 522	3 648 951
Продажа тепловой энергии		5 301 888	4 481 918
Прочая реализация		627 015	387 404
Итого выручка		9 710 425	8 518 273
Операционные расходы	21	(10 292 468)	(8 443 832)
Прочие операционные доходы		162 211	182 619
Восстановление резерва под обесценение основных средств	9	4 323 699	-
Прибыль от текущей деятельности		3 903 867	257 060
Финансовые доходы	22	10 656	781
Финансовые расходы	22	(296 898)	(181 359)
Прибыль до налога на прибыль		3 617 625	76 482
Налог на прибыль	16	(57 107)	(133 243)
Отложенный налог на прибыль	16	(1 006 232)	94 937
Прибыль за год		2 554 286	38 176
Прибыль/(убыток), причитающиеся:			
Акционерам материнской компании		2 927 402	19 246
Миноритарным акционерам		(373 116)	18 930
Средневзвешенная прибыль на обыкновенную и привилегированную акцию - базовая и разводненная (в российских рублях)	24	0,008	0,027
Генеральный директор			А.А. Вагнер
Главный бухгалтер			Ю.В. Иванова
			17.12.2007

Группа ТГК-2

Комбинированный и консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2006	За год, закончившийся 31 декабря 2005
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Прибыль до налогообложения		3 617 625	76 482
Корректировки для увязки прибыли до налогообложения с чистой суммой денежных средств от операционной деятельности:			
Износ основных средств	9,21	471 253	600 874
Обесценение основных средств, восстановленное в отчетном периоде	9	(4 323 699)	-
Увеличение резерва по сомнительной дебиторской задолженности	13,21	301 032	290 279
Финансовые доходы	22	(10 656)	(781)
Финансовые расходы	22	286 498	175 310
Убыток от дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности	21	284 617	-
Убыток от дисконтирования займов, выданных сотрудникам	21	9 606	3 578
Прибыль от продажи дочерних компаний	23	(66 554)	-
Увеличение обязательств по пенсионному обеспечению	17	10 400	4 464
Убыток от выбытия основных средств		20 360	32 092
Прибыль от выбытия прочих активов		(1 339)	
Денежные средства от операционной деятельности до учета изменений в оборотном капитале и уплаты налога на прибыль		594 584	1 185 059
Изменения в оборотном капитале:			
Увеличение дебиторской задолженности		(651 707)	(382 974)
Увеличение товарно-материальных запасов		(306 342)	(171 318)
Увеличение кредиторской задолженности и начислений		104 708	80 720
Увеличение прочих внеоборотных активов		(54 561)	-
Уменьшение прочих долгосрочных обязательств		(13 683)	(16 852)
Уменьшение/(увеличение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		(137 353)	164 055
Налог на прибыль уплаченный		(207 785)	(62 198)
Итого чистые денежные средства, использованные/(полученные) в операционной деятельности		(672 139)	796 492
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Приобретение основных средств		(844 580)	(627 732)
Поступления от продажи основных средств		3 244	-
Поступления от продажи дочерних компаний	23	78 500	-
Займы, предоставленные другим организациям		(450 000)	-
Поступления по займам, предоставленным другим организациям		173 400	-
Проценты полученные		10 698	11
Итого чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности.		(1 028 738)	(627 721)

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Группа ТГК-2

Комбинированный и консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2006	За год, закончившийся 31 декабря 2005
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ:			
Получение займов		7 779 412	2 295 122
Погашение займов		(5 489 438)	(2 351 492)
Проценты уплаченные		(282 341)	(140 471)
Дивиденды выплаченные		(359 444)	-
Поступления в результате эмиссии акций		-	10 000
Итого чистые денежные средства, полученные/(использованные) от финансовой деятельности		1 648 189	(186 841)
Уменьшение денежных средств и их эквивалентов		(52 688)	(18 070)
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	14	122 582	140 652
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	14	69 894	122 582

Генеральный директор

А.А. Вагнер

Главный бухгалтер

Ю.В. Иванова

17.12.2007

Группа ТГК-2

Комбинированный и консолидированный отчет о движении капитала за год,
закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

	Капитал, причитающийся акционерам материнской компании				Доля меньшинства	Итого капитал
	Акционерный капитал	Резерв, связанный с присоединением	Нераспределенная прибыль	Итого		
На 01 января 2005 года	-	2 749 061	-	2 749 061	3 033 176	5 782 237
Эмиссия акций (Прим. 15)	10 000	-	-	10 000	-	10 000
Прибыль за год	-	-	19 246	19 246	18 930	38 176
Дивиденды (Прим. 15)	-	-	(10 636)	(10 636)	(10 990)	(21 626)
На 31 декабря 2005 года	10 000	2 749 061	8 610	2 767 671	3 041 116	5 808 787
На 01 января 2006 года	10 000	2 749 061	8 610	2 767 671	3 041 116	5 808 787
Прибыль за год	-	-	2 927 402	2 927 402	(373 116)	2 554 286
Дивиденды (Прим. 15)	-	-	(176 249)	(176 249)	(182 127)	(358 376)
Эмиссия акций (Прим. 15)	7 107 127	(4 621 254)	-	2 485 873	(2 485 873)	-
На 31 декабря 2006 года	7 117 127	(1 872 193)	2 759 763	8 004 697	-	8 004 697

Генеральный директор

А.А. Вагнер

Главный бухгалтер

Ю.В. Иванова

17.12.2007

Группа ТГК-2

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 1. Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 2» (в дальнейшем ОАО «ТГК-2» или Общество) было создано 19 апреля 2005 года в рамках выполнения реструктуризации электроэнергетического сектора Российской Федерации, на основании Решения Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол № 188 от 25.02.2005) и Распоряжения Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол № 93 от 18.04.2005). Конфигурация ОАО «ТГК-2» и принципы его формирования были одобрены решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 23 апреля 2004 года (протокол №168).

В соответствии с данным решением:

- 19 апреля 2005 года было учреждено ОАО «ТГК-2»;
- 13 апреля 2006 года Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» утвердил коэффициенты конвертации акций для присоединяемых к ОАО «ТГК-2» региональных генерирующих компаний (в дальнейшем РГК), согласно оценке, проведенной независимым оценщиком;
- 28 февраля, 9, 13, 27 марта и 10 апреля 2006 года на Общих собраниях акционеров ОАО «ТГК-2» и пяти РГК акционеры приняли решение о реструктуризации в форме присоединения ОАО «Ярославская энергетическая компания» (далее Ярославская ЭК), ОАО «Тверская генерирующая компания» (далее Тверская ГК), ОАО «Новгородская генерирующая компания» (далее Новгородская ГК), ОАО «Костромская генерирующая компания» (далее Костромская ГК) и ОАО «Вологодская ТЭЦ» (далее Вологодская ТЭЦ) к ОАО «ТГК-2»;
- С целью конвертации акций Общество объявило о дополнительной эмиссии и размещении 699 328 533 458 обыкновенных акций номинальной стоимостью 0,01 рубля и 11 384 171 043 привилегированных акций номинальной стоимостью 0,01 рубля на общую сумму 7 107 127 тыс. рублей. В результате конвертации, акционеры РГК стали акционерами единой компании ОАО «ТГК-2», а доля меньшинства была исключена на уровне Общества;
- 1 июля 2006 года Ярославская ЭК, Тверская ГК, Новгородская ГК, Костромская ГК и Вологодская ТЭЦ прекратили деятельность в качестве юридических лиц, а их активы были присоединены к Обществу.

В процессе присоединения ОАО «Костромаэнергоремонт», ОАО «Новгородэнергосервис» и ОАО Промышленная мини-ТЭЦ «Белый Ручей», которые являлись дочерними компаниями соответственно Костромской ГК, Новгородской ГК и Вологодской ТЭЦ, стали дочерними компаниями Общества:

Название компании	Доля собственности	Месторасположение	Вид деятельности
ОАО «Костромаэнергоремонт»	100%	Кострома	Ремонт и строительство
ОАО «Новгородэнергосервис»	100%	Новгород	Ремонт и строительство
ОАО Промышленная мини-ТЭЦ «Белый Ручей»	87,14%	Вологда	Производство электрической и тепловой энергии

ОАО «Костромаэнергоремонт» было продано в ноябре 2006 года (см. Примечание 23).

На 31 декабря 2006 года первый этап процесса присоединения к ОАО «ТГК-2» активов РГК и создания единой компании был завершен.

Присоединение к Обществу активов Архангельской генерирующей компании в ходе второго и последнего этапа формирования единой компании было завершено в мае 2007 года.

На 31 декабря 2006 года для целей подготовки комбинированной и консолидированной финансовой отчетности в Группу ТГК-2 входят ОАО «ТГК-2» и пять региональных генерирующих компаний (Ярославская ЭК, Тверская ГК, Новгородская ГК, Костромская ГК и Вологодская ТЭЦ), активы которых по состоянию на 1 июля 2006 года были присоединены к ОАО «ТГК-2», а также ее дочерние компании ОАО «Новгородэнергосервис» и ОАО Промышленная мини-ТЭЦ «Белый ручей».

ОАО «Новгородэнергосервис» было продано в 2007 году (см. Примечание 28).

Группа ТГК-2

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 1. Группа и ее деятельность (продолжение)

Финансовая информация ОАО «Архангельская генерирующая компания» (далее Архангельская ГК), активы которой были присоединены к Обществу в мае 2007 года, не включена в комбинированную и консолидированную финансовую отчетность Группы.

Основным видом деятельности Группы является выработка электрической и тепловой энергии в северном и центральном регионах России.

Группа владеет 13 электростанциями, 8 котельными и 2 предприятиями тепловых сетей. Общая установленная электрическая мощность Группы – 1 375,0 МВт; общая тепловая мощность – 8 384 Гкал/час.

Общество зарегистрировано в Инспекции Федеральной Налоговой службы России по Ленинскому району г. Ярославля.

Юридический адрес: Российская Федерация, г. Ярославль, проспект Октября, д. 42.

Условия ведения деятельности Группы. Несмотря на улучшение ситуации в экономике Российской Федерации, ей по-прежнему присущи некоторые черты развивающегося рынка. Эти характеристики включают, но не ограничиваются: неконвертируемостью российского рубля в большинстве стран и сравнительно высокой инфляцией. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Отношения с государством и действующее законодательство. По состоянию на 31 декабря 2006 года ОАО РАО «ЕЭС России» владеет 49,18% голосующих обыкновенных акций ОАО «ТГК-2». Правительству Российской Федерации принадлежит контрольный пакет акций Группы.

Среди потребителей Группы – большое количество предприятий, контролируемых или связанных с государством. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива, а также других поставщиков Группы (см. Примечание 8).

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования через Федеральную службу по тарифам (ФСТ) – оптовой реализации электроэнергии и через Региональную службу по тарифам (РСТ) – розничной реализации электрической и тепловой энергии.

Деятельность всех вырабатывающих энергию производств координируется ОАО «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой электроэнергетической системы» (СО-ЦДУ ЕЭС), дочерней компанией ОАО РАО «ЕЭС России».

Тарифы на электрическую и тепловую энергию для Группы определяются на основе как нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы исторически определяются по методу «себестоимость плюс наценка», т.е. затраты предоставления услуг плюс прибыль, при этом себестоимость определяется в соответствии с российскими нормативными документами по бухгалтерскому учету (РСБУ), представляющими собой систему бухгалтерского учета, существенно отличающуюся от Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО). На практике, при определении тарифов в значительной степени учитываются социальные и политические факторы, что, как правило, влечет за собой существенную задержку принятия решений об увеличении тарифов или же их недостаточное увеличение. Как отмечено в Примечании 2, тарифная система, лежащая в основе электроэнергетики России, находится в процессе либерализации, целью которой является создание конкурентного рынка электроэнергии на базе рыночной структуры тарифов.

Как указано в Примечаниях 2, 25 и 26, политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

Государственное регулирование и реформирование отрасли. Электроэнергетика в целом и Группа в частности в данный момент находятся в процессе реформирования, целью которого является создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой энергетические компании смогут привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей.

Примечание 1. Группа и ее деятельность (продолжение)

- Основы нормативного регулирования процесса реформирования электроэнергетики Российской Федерации, а также функционирования отрасли в переходный период и после завершения реформы, изложены в следующих законодательных актах: Федеральных законах от 26 марта 2003 года №35-ФЗ «Об электроэнергетике РФ» и №36-ФЗ «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 закона «Об электроэнергетике РФ».
- 29 мая 2003 года Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» была принята концепция, определяющая стратегию предприятий ОАО РАО «ЕЭС России» на период 2003-2008 годов (далее – Концепция стратегии). В данном документе подробно описаны основные преобразования, которые будут происходить с предприятиями, входящими в Общество РАО «ЕЭС России» в процессе реформирования электроэнергетики.
- В октябре 2003 года было издано постановление Правительства Российской Федерации №643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода». В соответствии с утвержденными правилами, на Федеральном оптовом рынке электроэнергии (мощности) (ФОРЭМ) функционировало два сектора: сектор регулируемой торговли и сектор свободной торговли. В секторе свободной торговли поставщики электроэнергии могли продавать электроэнергию, производимую с использованием до 15 процентов рабочей мощности их оборудования. С ноября 2003 года Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергетики» начало проведение торгов электроэнергией в секторе свободной торговли в соответствии с правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода. Начиная с октября 2005 года конкурентоспособный сектор отклонений начал свою работу.
- Важнейшим шагом в развитии конкурентной модели оптового рынка электроэнергии (мощности) стало принятие новых правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода (НОРЭМ), утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 года №529, которые вступили в силу с 1 сентября 2006 года. В соответствии с новыми правилами работы оптового рынка система взаимоотношений покупателей и поставщиков электрической энергии и мощности в секторе регулируемой торговли преобразуется в систему регулируемых двусторонних договоров между продавцами и покупателями электроэнергии. Начиная с 1 сентября 2006 года производство и потребление электрической энергии и мощности полностью осуществляется в рамках регулируемых договоров.

Начиная с 2007 года объемы электрической энергии и мощности, реализуемые на оптовом рынке электроэнергии по регулируемым ценам, будут существенно снижаться. Величина снижения установлена Правительством Российской Федерации в соответствии с прогнозами социально-экономического развития. В 2007 году до 95% запланированного объема производства электрической энергии и мощности будет осуществляться по регулируемым ценам. Период с 2006 до приблизительно 2013 года является переходным. По окончании этого периода будет сформирован полностью конкурентоспособный оптовый рынок электроэнергии.

В результате Группа провела переоценку своего финансового положения, а также переоценку ранее созданного резерва под обесценение основных средств (см. Примечание 9).

Примечание 2. Финансовое положение Группы

По состоянию на 31 декабря 2006 года текущие обязательства Группы превысили ее текущие активы на 1 735 761 тыс. рублей (на 31 декабря 2005 года: текущие активы Группы превышали ее текущие обязательства на 54 136 тыс. рублей).

Чистые активы Группы по состоянию на 31 декабря 2006 года были положительными и составили 8 004 697 тыс. рублей (на 31 декабря 2005 года: 5 808 787 тыс. рублей).

Группа ТГК-2

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 2. Финансовое положение Группы (продолжение)

Как указано в Примечании 1, государство оказывает существенное влияние на Группу путем контроля над тарифами и другими факторами. В последние годы региональные службы по тарифам не всегда давали разрешение на повышение тарифов пропорционально инфляции, и поэтому отдельные тарифы не достаточны для покрытия всех затрат на производство энергии. Более того, при определении этих тарифов учитываются только затраты, определяемые по российским стандартам бухгалтерского учета, и соответственно не включаются дополнительные затраты, учитываемые по МСФО. В результате тарифы зачастую не обеспечивают надлежащего уровня окупаемости, а также достаточных средств для полного замещения основных средств. Однако, возрастающий спрос на электроэнергию и мощность, наряду с увеличивающимся сектором свободной торговли на рынке оптовой электроэнергии, вызвали более высокий темп роста выручки в 2006 году и до настоящего момента в 2007 году (см. информацию о реформировании отрасли в Примечании 1 и о восстановлении резерва под обесценение в Примечании 9).

Несмотря на то, что руководству Группы удалось добиться значительного улучшения ситуации с погашением дебиторской задолженности, Группа продолжает испытывать трудности со сбором просроченной дебиторской задолженности. В настоящий период погашение дебиторской задолженности осуществляется преимущественно денежными средствами. Несмотря на достигнутый прогресс, уровень безнадежной дебиторской задолженности все еще остается высоким.

Руководство Группы принимает следующие меры для решения указанных выше вопросов и улучшения финансового положения:

- внедрение улучшенных процедур финансового анализа и планирования; концентрация усилий на обеспечении своевременного поступления денежных средств по текущей дебиторской задолженности;
- ведение переговоров со стратегическими инвесторами, определение и оценка проектов, требующих финансовых вложений;
- ведение переговоров с федеральными и региональными органами власти и регулирующими организациями по вопросу реального повышения тарифов для обеспечения достаточного объема долгосрочных инвестиций в генерирующие активы Группы.

Руководство считает, что в конечном итоге будет создана стабильная нормативная база и конкурентный рынок электроэнергии, что позволит Группе и ее преемникам привлекать необходимые средства для устойчивого развития финансово-хозяйственной деятельности. Вместе с тем, в этом вопросе не может быть полной уверенности.

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности

Принцип соответствия. Прилагаемая комбинированная и консолидированная финансовая отчетность (далее – «финансовая отчетность») была подготовлена в соответствии с требованиями Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО) и соответствующих разъяснений, утвержденных Комитетом по интерпретациям МСФО (бывшим Постоянным комитетом по интерпретациям).

Каждое предприятие Группы ведет индивидуальный учет и готовит отчетность в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации. Прилагаемая финансовая отчетность подготовлена на основании российских учетных данных с учетом корректировок и переклассификаций, выполненных для целей достоверной презентации с учетом требований МСФО.

Настоящая финансовая отчетность Группы впервые составлена в соответствии с МСФО. В соответствии с МСФО, Группа применила дату перехода 1 января 2005 года. Так как ранее Группа в качестве самостоятельного хозяйствующего субъекта не составляла финансовую отчетность по российским стандартам, то и, соответственно, не может быть представлена ее сверка с данными по МСФО.

Метод учета по балансовой стоимости предшественника. В июне 2006 года ОАО РАО «ЕЭС России» (далее – Материнская компания) передала Группе 49,18% обыкновенных акций следующих компаний: Ярославская ЭК, Тверская ГК, Новгородская ГК, Костромская ГК и Вологодская ТЭЦ.

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Данные компании контролировались материнской компанией на основе существенного владения совместно с другими факторами, которые позволяли ей осуществлять контроль, а именно: ОАО РАО «ЕЭС России» представляло большинство в Совете директоров, ОАО РАО «ЕЭС России» являлось крупнейшим владельцем и оказывало значительное влияние на деятельность компаний посредством управления Единой энергетической системой.

В настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности эта сделка была отражена Группой как объединение предприятий, находящихся под общим контролем, при этом использовался «метод учета по балансовой стоимости предшественника». Соответственно, активы и обязательства переданных предприятий были учтены по балансовой стоимости, указанной материнской компанией в своей консолидированной отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО. Сравнительные данные были скорректированы, как если бы объединение компаний было проведено в начале самого раннего из представленных периодов.

Поэтому Ярославская ЭК, Тверская ГК, Новгородская ГК, Костромская ГК и Вологодская ТЭЦ были консолидированы в отчетность Общества как его филиалы с 01 января 2005 года.

Функциональная валюта и валюта отчетности.

Национальной валютой Российской Федерации является российский рубль, который используется Группой в качестве функциональной валюты и валюты, в которой представлена прилагаемая комбинированная и консолидированная финансовая отчетность. Все финансовые показатели, представленные в рублях, округлены с точностью до ближайшей тысячи.

Учет влияния инфляции. До 1 января 2003 г. поправки и переклассификации, вносившиеся в соответствии с МСФО в бухгалтерскую отчетность, подготовленную в соответствии с РСБУ, включали пересчет остатков и операций с учетом изменения текущей покупательной способности рубля согласно МСФО (IAS) 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляционной экономики». В соответствии с требованиями МСФО (IAS) 29, финансовая отчетность, подготовленная в валюте страны с гиперинфляционной экономикой, должна быть составлена с учетом текущей покупательной способности валюты этой страны на отчетную дату. Поскольку экономическая ситуация в Российской Федерации свидетельствует об окончании гиперинфляции, с 1 января 2003 Группа прекратила применение МСФО (IAS) 29. Соответственно данные финансовой отчетности, пересчитанные с учетом текущей покупательной способности рубля по состоянию на 31 декабря 2002 г., представлены как начальные остатки в финансовой отчетности последующих периодов.

Принцип непрерывности деятельности. Прилагаемая финансовая отчетность подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности, в соответствии с которым, реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Прилагаемая финансовая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Группа не могла продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики

Принципы консолидации. Комбинированная и консолидированная финансовая отчетность включает в себя финансовую отчетность ОАО «ТГК-2» и финансовую отчетность тех предприятий, финансово-хозяйственная деятельность которых контролируется ОАО «ТГК-2». Наличие контроля признается, если ОАО «ТГК-2» владеет, прямо или через дочерние компании, более 50,00 процентами голосующих акций.

Включение данных финансовой отчетности дочерних компаний в комбинированную и консолидированную финансовую отчетность Группы осуществляется с момента фактического перехода к Группе контроля над ними и прекращается с момента фактического прекращения контроля. Доля меньшинства раскрывается в составе капитала.

При подготовке финансовой отчетности исключаются остатки по расчетам и операциям внутри Группы, а также нереализованные прибыли и убытки, возникающие в результате операций между компаниями Группы.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Передача дочерних предприятий между лицами, находящимися под общим контролем. Вклады в уставный капитал в виде долей дочерних обществ от компаний, находящихся под общим контролем, учитываются по методу учета по балансовой стоимости предшественника. В соответствии с этим методом, в финансовой отчетности объединения бизнеса отражается исходя из предположения, что оно произошло на начало наиболее раннего периода, представленного в отчетности. Разница между балансовой стоимостью чистых активов и номинальной стоимостью акционерного капитала и прочих внесенных вкладов отражена в настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности как изменение в капитале.

Операции в иностранной валюте. Денежные активы и обязательства предприятий Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по обменному курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по обменному курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в отчете о прибылях и убытках. Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2006 года, составлял 26,33 рубля за 1 долл. США (на 31 декабря 2005 года: 28,78 рубля за 1 долл. США); официальный обменный курс российского рубля к евро составлял 34,70 рубля за 1 евро (на 31 декабря 2005 года: 34,19 рубля за 1 евро).

Дивиденды. Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда отчетность утверждена к выпуску.

Основные средства. На начало 2005 года основные средства учитывались по балансовой стоимости предшественника, определенной в соответствии с МСФО на дату передачи их Группе предшественником.

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации. Объекты незавершенного строительства отражены по первоначальной стоимости. Начисление амортизации на данные объекты производится с момента ввода этих объектов в эксплуатацию.

На каждую отчетную дату руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то руководство Группы оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: чистой цены продажи актива или стоимости его использования. Балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой суммы, а разница отражается как расход (убыток от обесценения) в отчете о прибылях и убытках. Убыток от экономического устаревания основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Расходы на модернизацию и усовершенствование капитализируются с одновременным списанием с учета заменяемых частей. Расходы на техническое обслуживание и текущий ремонт относятся на затраты по мере их возникновения.

Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в отчете о прибылях и убытках.

Начисление износа по основным средствам производится линейным методом в течение расчетного срока полезного использования того или иного актива с момента ввода его в эксплуатацию. Для объектов основных средств, которые были оценены независимым оценщиком по состоянию на 31 декабря 1997 года, применялась ставка амортизации, основанная на остаточном расчетном сроке полезного использования на дату оценки. Сроки полезного использования основных средств ежегодно пересматриваются.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Сроки полезного использования (в годах) по типам основных средств составляют:

Тип основных средств	Приобретенные до 31 декабря 1997 года	Приобретенные после 31 декабря 1997 года
Производство тепловой и электрической энергии	12-50	20-50
Распределение электроэнергии	6-26	25-30
Тепловые сети	6-13	20-25
Прочие	8	10

Объекты социальной сферы не отражаются в данной финансовой отчетности, поскольку считается, что в будущем они не принесут Группе экономических выгод. Расходы по содержанию объектов социальной сферы относятся на затраты по мере их возникновения.

Операционная аренда. В случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, не предусматривающему переход от арендодателя к Группе существенных рисков и выгод, возникающих из права собственности, общая сумма арендных платежей отражается в отчете о прибылях и убытках равномерно в течение всего срока аренды.

Платежи по договорам операционной аренды (за вычетом льгот, предоставляемых арендодателем) отражаются в отчете о прибылях и убытках пропорционально сроку аренды.

Финансовая аренда. В тех случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, по условиям которого к ней переходят все существенные риски и выгоды, связанные с правом собственности, арендуемые активы капитализируются в составе основных средств с даты начала арендных отношений по наименьшей из справедливой стоимости арендуемых активов или текущей стоимости минимальных арендных платежей. Все арендные платежи распределяются между обязательствами и финансовыми платежами, с тем чтобы обеспечить постоянное соотношение по задолженности по финансовой аренде. Соответствующие арендные обязательства (за вычетом будущих финансовых выплат) включаются в состав задолженности. Затраты на выплату процентов отражаются в отчете о прибылях и убытках в течение всего срока аренды по методу эффективной ставки процента. Активы, приобретенные по договорам финансовой аренды, амортизируются в течение срока их полезного использования или более короткого срока аренды, если у Группы нет достаточной уверенности в том, что она получит право собственности на этот актив на момент окончания срока аренды.

Денежные средства и их эквиваленты. К денежным средствам относятся наличные денежные средства и депозиты до востребования в банках. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, сроки выплат по которым наступают не более чем через три месяца с момента приобретения и стоимость которых подвержена незначительным колебаниям.

Товарно-материальные запасы. Запасы учитываются по наименьшей из двух величин: стоимости приобретения и возможной чистой цены реализации. Чистая возможная цена реализации – это оценочная цена реализации, определенная в процессе обычной деятельности, за вычетом расходов на завершение производства и расходов на реализацию. Себестоимость запасов определяется методом средневзвешенной стоимости. На случай потенциальных убытков от устаревших товарно-материальных запасов и товарно-материальных запасов с низкой оборачиваемостью создан резерв с учетом их ожидаемого использования и ожидаемых цен реализации в будущем.

Налог на добавленную стоимость по закупкам и реализации. Налог на добавленную стоимость, возникающий при реализации продукции, подлежит перечислению в государственный бюджет при наступлении наиболее ранней из дат: (а) момента поступления оплаты от покупателей или (б) момента перехода права собственности на товары к покупателю. Входящий НДС подлежит возмещению путем зачета против суммы исходящего НДС товаров момент приобретения товаров и услуг и получения счета-фактуры. НДС отражается в бухгалтерском балансе в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе активов и обязательств. При создании резерва под обесценение дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Дебиторская задолженность и авансы выданные. Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС. Дебиторская задолженность по расчетам с покупателями и заказчиками отражается за вычетом резерва, сформированного под ее обесценение. Такой резерв по сомнительной дебиторской задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения Группой всех сумм задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Величина резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью и возмещаемой суммой, которая является текущей стоимостью ожидаемых денежных потоков, дисконтированных с учетом эффективной ставки процента.

Налог на прибыль. Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги. Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить в отношении налогооблагаемой прибыли за период. Налогооблагаемая прибыль отличается от бухгалтерской прибыли в отчете о прибылях и убытках, так как из нее исключены доходы или расходы, учитываемые при налогообложении в других отчетных периодах, а также исключены доходы и расходы, никогда не принимаемые для целей налогообложения. Обязательства Группы по текущему налогу на прибыль рассчитываются с учетом ставок налогообложения, действующих на отчетную дату.

Отложенный налог на прибыль. Отложенный налог на прибыль отражается по балансовому методу учета обязательств и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой оценкой активов и обязательств и их балансовой стоимостью. В соответствии с принципом непризнания отложенных налогов при первоначальном отражении операций, отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по объединению компаний, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Остатки по отложенному налогу на прибыль рассчитываются по налоговым ставкам, принятым или действующим на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в период восстановления временных разниц или погашения налоговых убытков. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль отражаются в сальдированной сумме только в рамках отдельных предприятий Группы. Отложенные налоговые активы в отношении временных разниц и убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их погашения. Отложенный налог на прибыль не начисляется на нераспределенную прибыль дочерних компаний, так как в соответствии с требованиями Группы прибыль должна быть реинвестирована, и объявляются только незначительные суммы дивидендов.

Кредиторская задолженность и начисления. Задолженность перед поставщиками и подрядчиками начисляется по факту исполнения контрагентом своих договорных обязательств и учитывается по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента. Кредиторская задолженность показана с учетом налога на добавленную стоимость.

Кредиты и займы. Заемные средства первоначально признаются по справедливой стоимости. Справедливая стоимость определяется с учетом рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам в случае их существенного отличия от процентных ставок по полученному займу. В последующих периодах заемные средства отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной ставки процента; вся разница между суммой при первоначальном признании и суммой к погашению отражается в отчете о прибылях и убытках как расходы на выплату процентов в течение всего периода существования обязательств по погашению заемных средств. Все затраты по займам, включая затраты по займам на строительство основных средств, признаются в составе расходов по мере их возникновения.

Доля меньшинства. Доля меньшинства представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале дочерних компаний Группы и результатах их деятельности. Она рассчитывается на основе доли владения миноритарных акционеров в этих дочерних компаниях. При приобретении миноритарных долей разница между балансовой стоимостью миноритарной доли и суммой, выплачиваемой для ее приобретения, отражается напрямую в капитале.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Резервы. Резервы признаются в том случае, если у Группы имеются юридические или вытекающие из практики обязательства, возникшие в результате прошлых событий, существует вероятность того, что для погашения этого обязательства потребуется выбытие ресурсов Группы, и может быть сделана надежная оценка величины обязательства.

Пенсионные выплаты и прочие социальные обязательства. В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд относятся на затраты по мере их возникновения. Дополнительные пенсии и прочие вознаграждения работникам после выхода на пенсию отражаются в составе расходов на зарплату, выплат работникам и налогов, связанных с зарплатой в отчете о прибылях и убытках.

На предприятиях Группы действуют планы пенсионного обеспечения с установленными выплатами, которые распространяются на большинство работников Группы. Планы с установленными выплатами представляют собой суммы пенсионных выплат, которые работник будет получать при выходе на пенсию; размер выплат обычно зависит от одного или нескольких факторов, таких как возраст, продолжительность работы в компании и размер получаемой заработной платы. Обязательство, отраженное на отчетную дату в бухгалтерском балансе в связи с пенсионным планом с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства осуществлять установленные выплаты за вычетом справедливой стоимости активов плана, включая корректировки по непризнанным актуарным прибылям и убыткам. Обязательство по плану с установленными выплатами рассчитывается по методу «прогнозируемой условной единицы будущих выплат». Текущая стоимость обязательств по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования расчетного будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, деноминированным в той же валюте, что и пенсионные выплаты, срок погашения которых практически равен срокам урегулирования соответствующих пенсионных обязательств.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате корректировок актуарных оценок, превышающие 10% от стоимости активов плана, либо 10% от признанных обязательств по плану с установленными выплатами, отражаются в отчете о прибылях и убытках в течение периода ожидаемой средней продолжительности трудовой деятельности работников.

Признание выручки. Выручка отражается по факту поставки электроэнергии и тепловой энергии, а также по факту реализации не относящихся к энергетике товаров и услуг в течение периода. Показатели выручки приведены без учета НДС.

Финансовые гарантии. Финансовыми гарантиями являются договора, согласно которым Группа обязана оплатить держателю поручительства определенную сумму убытка, понесенного им в связи с неосуществлением определенным заемщиком платежа в соответствии с условиями долгового инструмента. Финансовые гарантии первоначально отражаются в учете по справедливой стоимости. Амортизация на эту сумму начисляется по линейному методу в течение срока действия гарантии. На каждую отчетную дату гарантии оцениваются по наибольшему из (i) неамортизированного остатка справедливой стоимости при первоначальном признании и (ii) наиболее точной оценки расходов, требующихся для урегулирования обязательства на отчетную дату.

Прибыль на акцию. Привилегированные акции участвуют в расчете прибыли на акцию, так как относящиеся к ним дивиденды не могут быть меньше, чем дивиденды по обыкновенным акциям. Прибыль на акцию определяется путем деления чистой прибыли на средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций, находящихся в обращении в течение отчетного года, за вычетом среднего количества собственных выкупленных акций, имеющихся у Общества. Убытки распределяются на привилегированные акции.

Сегментная отчетность. Группа действует в одном географическом и в одном отраслевом сегменте – выработка электроэнергии и тепловой энергии на территории Российской Федерации. Выработка электроэнергии и тепловой энергии являются взаимозависимыми видами деятельности и подвержены влиянию сходных факторов риска, что позволяет отразить их в отчетности в качестве единого сегмента.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Сезонный характер деятельности. Время года и погодные условия оказывают влияние на спрос на тепловую и электроэнергию. Основной объем выручки от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март. Аналогичным образом, хотя и не так явно, основной объем реализации электроэнергии приходится на этот же период. Сезонный характер производства тепловой и электрической энергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупки энергии.

Кроме того, в период снижения производства с апреля по сентябрь возрастают расходы на ремонт и техническое обслуживание. Сезонный характер деятельности не оказывает влияния на порядок отражения Группой выручки или расходов.

Примечание 5. Важнейшие принятые оценки и допущения

Группа делает ряд допущений и использует оценки, которые в течение следующего финансового года повлияют на отражение в отчетности суммы активов и обязательств. Оценки и суждения подвергаются постоянному критическому анализу и основаны на практическом опыте руководства и других факторах, в том числе на ожиданиях относительно будущих событий, которые считаются обоснованными в сложившихся обстоятельствах. Помимо суждений, предполагающих подготовку оценок, руководство Группы также подготавливает соответствующие суждения в процессе применения принципов учетной политики. Суждения, которые оказывают наибольшее влияние на показатели, отраженные в финансовой отчетности, и оценочные значения, которые могут послужить причиной существенной корректировки балансовой стоимости активов и обязательств в следующем финансовом году, включают следующие:

Резерв под обесценение дебиторской задолженности. Резерв под обесценение дебиторской задолженности создается исходя из оценки Группой платежеспособности конкретных покупателей. Если происходит ухудшение кредитоспособности какого-либо из крупных покупателей или фактические убытки от невыполнения обязательств должниками превышают оценки Группы, фактические результаты могут отличаться от указанных оценок.

Обесценение нефинансовых активов. На каждую отчетную дату руководство Группы проводит оценку на предмет выявления признаков того, что балансовая стоимость активов Группы превышает их возмещаемую стоимость. Возмещаемая стоимость определяется по наибольшей из двух величин: справедливой стоимости актива за вычетом расходов по продаже и его ценности использования. При выявлении признаков обесценения балансовая стоимость снижается до возмещаемой стоимости. Сумма обесценения отражается в отчете о прибылях и убытках в том периоде, в котором факт обесценения был установлен. Если обстоятельства изменятся, и руководство Группы придет к выводу о том, что стоимость актива увеличилась, резерв под обесценение будет полностью или частично восстановлен. Учет обесценения включает формирование резервов под обесценение основных средств и резерва под устаревание запасов (см. Примечание 9).

Условные обязательства по уплате налогов. Российское налоговое законодательство содержит зачастую противоречивые формулировки и интерпретации и подвержено частым изменениям. В тех случаях, когда, по мнению руководства Группы, велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с его интерпретацией применимого законодательства и позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в финансовой отчетности по МСФО формируется соответствующий резерв (см. Примечание 26).

Сроки полезного использования основных средств. Оценка сроков полезного использования того или иного объекта основных средств является предметом суждения руководства Группы, которое формируется с учетом опыта подготовки суждений о других аналогичных активах. При определении срока полезного использования того или иного актива руководство учитывает предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, а также фактические условия использования актива. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке ставок амортизационных отчислений в будущих периодах.

Группа ТГК-2

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 5. Важнейшие принятые оценки и допущения (продолжение)

Методология выделения данных из отчетности предшественника. Данная комбинированная и консолидированная финансовая отчетность включает в себя показатели финансовой отчетности Ярославской ЭК, Тверской ГК, Вологодской ТЭЦ и Новгородской ГК за период до их выделения из компаний-предшественников, как представлено в таблице ниже.

Филиал	Компания-предшественник	Период выделения данных
Ярославская ЭК	Ярэнерго	10 дней, закончившиеся 10 января 2005 г.
Тверская ГК	Тверзэнерго	10 дней, закончившиеся 10 января 2005 г.
Вологодская ТЭЦ	Вологдаэнерго	Девять месяцев, закончившиеся 30 сентября 2005 г.
Новгородская ГК	Новгородэнерго	Три месяца, закончившиеся 31 марта 2005 г.

При выделении данной финансовой информации были сделаны следующие допущения:

- показатели реализации тепловой и электрической энергии рассчитаны исходя из фактического объема производства тепловой и электрической энергии, умноженного на фактические тарифы, утвержденные РСТ на 2005 год для электростанций (Ярославской ЭК, Тверской ГК, Вологодской ТЭЦ и Новгородской ГК), после их выделения из компаний-предшественников;
- суммы операционных расходов рассчитаны на основе фактических данных учета предшественника для каждой электростанции;
- расходы по амортизации рассчитаны на основании стоимости основных средств по МСФО, используемой предшественником;
- общехозяйственные и административные расходы не распределялись, а рассчитывались на основе фактических данных, т.е. были выделены только расходы, которые могут быть напрямую отнесены к активам/обязательствам, относящимся к производству электроэнергии;
- текущий налог на прибыль был определен с использованием эффективной ставки налога на прибыль компаний-предшественников;
- отложенный налог на прибыль определен на основе изменения отложенных налоговых активов/обязательств в период между 1 января 2005 года и датой, когда данные электростанции стали самостоятельными юридическими лицами;
- стоимость основных средств определена на основе данных учета предшественника по МСФО и рассчитана на 1 января 2005 года с учетом движения основных средств и объектов незавершенного строительства по каждой электростанции до их выделения;
- кредиторская задолженность, задолженность по налогам, дебиторская задолженность (кроме торговой дебиторской задолженности), товарно-материальные запасы определены на основе фактических данных;
- торговая дебиторская задолженность была определена на основе остатков, переданных предшественниками в соответствующие выделенные компании.

Примечание 6. Новые и пересмотренные стандарты и интерпретации

Несколько новых Стандартов вступают в силу с 1 января 2006 года. Ниже представлены новые или скорректированные стандарты и интерпретации, которые в настоящий момент или в будущем могут оказать воздействие на деятельность Группы, а также характер их влияния на учетную политику Группы:

- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 4 «Определение наличия признаков аренды в договоре» (введена в действие с 1 января 2006 года). В соответствии с КИМФО (IFRIC) 4 порядок определения наличия в договоре признаков аренды должен основываться на содержании соглашения. Для этого требуется определить (а) связано ли исполнение договора с использованием конкретного актива или активов (далее – «актив»); и (б) предусматривает ли договор передачу права на использование актива. Группа пересмотрела такие договоры и пришла к заключению, что в результате принятия интерпретации КИМФО (IFRIC) 4 корректировки не потребуются.

Примечание 6. Новые и пересмотренные стандарты и интерпретации (продолжение)

- МСФО (IAS) 39 (Поправка) «Возможность оценки по справедливой стоимости» (введена в действие с 1 января 2006г.) Согласно МСФО (IAS) 39 (в редакции 2003 года) компании могли при первоначальном признании окончательно классифицировать практически любой финансовый инструмент как подлежащий отражению по справедливой стоимости с отнесением изменений в отчет о прибылях и убытках («по справедливой стоимости с отнесением изменений в отчет о прибылях и убытках»). Данная поправка изменила определение финансовых активов, «отражаемых по справедливой стоимости с отнесением изменений в отчет о прибылях и убытках», и ограничила возможность включения в эту категорию любых финансовых активов. Теперь Группа может включать финансовые инструменты в данную категорию только в том случае, если (а) такая классификация исключает или значительно снижает несоответствие в бухгалтерском учете, которое в противном случае может возникнуть при оценке активов или обязательств или при признании прибылей или убытков по ним с использованием разных методов, или (б) осуществляется управление Группой финансовых активов, финансовых обязательств или и тех и других и результаты оцениваются на основании справедливой стоимости данной группы в соответствии с подтвержденной документально стратегией управления рисками или инвестиционной политикой, и соответствующая информация регулярно предоставляется Совету директоров Общества и рассматривается им; или (с) контракт содержит один и более встроенных производных инструментов за исключением случаев, когда (i) встроенные производные инструменты не приводят к значительному изменению потоков денежных средств, которые в других случаях возникали бы по договору; или (ii) на момент рассмотрения встроенного производного инструмента при проведении поверхностного анализа или без него очевидно, что отделение встроенных производных инструментов запрещено. Группа применяет поправку о возможности оценки по справедливой стоимости к МСФО (IAS) 39 ретроспективно в соответствии с положениями о переходном периоде. Данная поправка не оказала влияния на настоящую финансовую отчетность.
- МСФО (IAS) 39 (Поправка) «Учет хеджирования денежных потоков, связанных с прогнозируемыми операциями внутри группы» (введена в действие с 1 января 2006 года). В соответствии с пересмотренным вариантом, валютный риск, связанный с высоко вероятной прогнозируемой операцией внутри группы, может рассматриваться в качестве хеджируемой статьи в консолидированной финансовой отчетности, если операция выражена в валюте, не являющейся функциональной валютой компании, принимающей участие в данной операции, и если валютный риск влияет на консолидированную прибыль или убыток. Группа не применяет учет хеджирования, и, следовательно, поправка не оказала влияния на настоящую финансовую отчетность.
- МСФО (IAS) 39 (Поправка) «Договоры финансовой гарантии» (введена в действие с 1 января 2006 года). В соответствии с данной поправкой Группа проводит первоначальную оценку выданных финансовых гарантий по их справедливой стоимости, что обычно подтверждается суммой полученного вознаграждения. Затем данная сумма амортизируется по методу прямолинейного начисления износа в течение срока действия гарантии. Переоценка гарантий проводится на каждую отчетную дату по наибольшей из сумм (i) неамортизированного остатка от суммы при первоначальном признании и (ii) наиболее точной оценки затрат, необходимых для урегулирования обязательства на отчетную дату. Данная поправка не оказала значительного влияния на настоящую финансовую отчетность.
- МСФО (IAS) 21 (Поправка) «Чистые инвестиции в иностранную компанию» (введена в действие с 1 января 2006 года). Согласно требованиям данной поправки курсовые прибыли и убытки по денежным статьям, составляющим часть чистых инвестиций в иностранную компанию (например, договоры займа, имеющие характеристики квазикапитала, между компаниями группы) должны отражаться в составе консолидированного капитала даже в том случае, когда данные займы не выражены в функциональной валюте либо заимодавца, либо заемщика. Ранее данные курсовые разницы должны были признаваться в составе консолидированной прибыли или убытка. Поправка также дает более широкое определение понятию «чистые инвестиции в иностранную компанию», в которое теперь включаются займы между филиалами компании. Данная поправка не оказала значительного влияния на настоящую финансовую отчетность.

Примечание 6. Новые и пересмотренные стандарты и интерпретации (продолжение)

- МСФО (IAS) 19 (Поправка) «Вознаграждения сотрудникам» (введена в действие с 1 января 2006 года). Поправка предусматривает дополнительную возможность отнесения в полном объеме актуарных прибылей и убытков, связанных с выплатой вознаграждений по окончании трудовой деятельности в рамках пенсионных планов с установленными выплатами, непосредственно на нераспределенную прибыль в составе капитала. Пересмотренный МСФО также расширил объем раскрытия обязательной информации в отношении пенсионных планов с установленными выплатами и разъяснил методы учета соглашения между группой работодателей и работниками – участниками пенсионного плана. Данная поправка не оказала значительного влияния на настоящую финансовую отчетность.
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 5 «Права на доли участия в фондах на утилизацию активов, рекультивацию и восстановление окружающей среды» (введена в действие с 1 января 2006 года). За исключением некоторых случаев, в данной интерпретации запрещается проводить взаимозачет расходов по взятым на себя обязательствам по выводу объектов из эксплуатации против активов, представляющих долю участия в фондах по выводу активов из эксплуатации или аналогичных фондах, и разъясняется подход к оценке возмещающего актива. Данная интерпретация не оказывает значительного влияния на настоящую финансовую отчетность.
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 6 «Обязательства, возникающие в результате операций на определенном рынке – электрическое или электронное оборудование, списываемое в утиль» (введена в действие в отношении периодов, начинающихся 1 декабря 2006 года и позже, т.е. с 1 января 2006 года). В интерпретации указывается, что обязательство, распределяемое между участниками рынка пропорционально их доле рынка, в частности обязательство по выводу из эксплуатации первоначального электрического и электронного оборудования в Европейском Союзе, не должно отражаться в отчетности до начала периода оценки, так как участие в рынке в период оценки является обязывающим событием в соответствии с МСФО (IAS) 37. Данная интерпретация не оказывает значительного влияния на настоящую финансовую отчетность.
- МСФО (IFRS) 6 «Геологоразведка и оценка минерально-сырьевых запасов» (введена в действие с 1 января 2006 года). Согласно МСФО (IFRS) 6, компания может продолжать использовать в отношении активов, связанных с геологоразведкой и оценкой минерально-сырьевых запасов, ту же учетную политику, которая применялась непосредственно перед переходом на МСФО, при условии проведения теста на предмет обесценения. Данный стандарт не оказывает значительного влияния на настоящую финансовую отчетность.

Примечание 7. Новые стандарты и интерпретации бухгалтерского учета

Перечисленные далее новые Стандарты и Интерпретации еще не вступили в силу и не применялись Группой при подготовке настоящей финансовой отчетности:

- МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 01 января 2007 года или после этой даты. Стандарт будет требовать более подробного раскрытия информации о финансовых инструментах Группы.
- Поправка к МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности – раскрытие информации о капитале» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2007 года или после этой даты. Стандарт будет требовать более подробного раскрытия информации о капитале Группы.
- Поправка к МСФО (IAS) 23 «Затраты по займам» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2009 года или после этой даты. Согласно данной поправке, отменена возможность выбора между признанием затрат по займам, относящихся к квалифицируемым активам, расходами отчетного периода, и их капитализацией в стоимость квалифицируемого актива. Начиная с 1 января 2009 года единственным допустимым методом учета таких затрат является их капитализация.

Примечание 7. Новые стандарты и интерпретации бухгалтерского учета (продолжение)

- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 7 «Применение подхода по изменению начальных остатков по МСФО (IAS) 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции» (распространяется на отчетные периоды, начинающиеся с 01 марта 2006 года или после этой даты, т.е. с 01 января 2007 года). Интерпретация уточняет порядок применения МСФО (IAS) 29 в отчетный период, в котором впервые был установлен факт гиперинфляции. В ней указывается, что МСФО (IAS) 29 применяется изначально как если бы экономика всегда была гиперинфляционной. Далее в ней разъясняется порядок расчета отложенного налога на прибыль в бухгалтерском балансе на начало отчетного периода, пересчитанном для целей учета в условиях гиперинфляции в соответствии с положениями МСФО (IAS) 29.
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 8 «Область применения МСФО (IFRS) 2» распространяется на отчетные периоды, начинающиеся с 01 марта 2006 года или после этой даты, т.е. 01 января 2007 года. Интерпретация указывает, что МСФО (IFRS) 2 также применяется к сделкам, по результатам которых организация получает неидентифицируемые товары или услуги, и что такие статьи должны оцениваться как разница между справедливой стоимостью выплат, увязываемых с акциями, и справедливой стоимостью любых полученных (или подлежащих получению) идентифицируемых товаров или услуг.
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 9 «Переоценка встроенных производных инструментов» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 июня 2006 года или после этой даты. В Интерпретации разъясняется, что организация должна рассмотреть необходимость учета встроенного производного инструмента отдельно от основного договора в случае, когда она впервые является стороной по договору. Организация повторно рассматривает необходимость отдельного учета встроенного производного инструмента либо отсутствие такой необходимости, только если договор в дальнейшем подвергается значительным изменениям.
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 10 «Промежуточная финансовая отчетность и обесценение» распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 01 ноября 2006 года или после отчетной даты. Интерпретация заключает, что в случае, когда предприятие признало обесценение в отношении гудвилла или инвестиций, обесценение не может быть восстановлено в последующих промежуточных и годовом периодах составления финансовой отчетности.
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 11, Применение МСФО (IFRS) 2 «Учет сделок с собственными (казначейскими) акциями и инструментами», распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 01 марта 2007 г. или после этой даты. Данная интерпретация поясняет применение МСФО (IFRS) 2 «Выплаты долевыми инструментами» к схемам выплаты долевыми инструментами, включающими собственные долевыми инструментами предприятия или долевыми инструментами другого предприятия в том же самом Обществе (например, долевыми инструментами его материнской компании).
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 12 «Концессионные договоры на обслуживание» применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2008 г. или после этой даты.
- МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2009 года или после этой даты. Стандарт применяется к предприятиям, долговые или ценные бумаги которых обращаются на публичных торгах, или финансовая отчетность которых зарегистрирована (или в процессе регистрации) в управляющем органе с целью выпуска любого вида финансовых инструментов на публичный рынок. МСФО 8 требует раскрытия финансовой и прочей информации об операционных сегментах и определяет в каком виде должна быть представлена данная информация. В настоящее время Группа производит оценку влияния применения нового МСФО на раскрытие информации в финансовой отчетности.
- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 13 «Программы поощрения постоянных клиентов» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 июля 2008 года.

Группа ТГК-2

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 7. Новые стандарты и интерпретации бухгалтерского учета (продолжение)

- Интерпретация КИМФО (IFRIC) 14, МСФО (IAS) 19 «Лимит актива по плану с установленными выплатами, минимальные требования к финансированию и их взаимозависимость» вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2008 года или после этой даты.

На основе проведенного Группой анализа новых стандартов и интерпретаций предполагается, что за исключением перечисленных выше особенностей, новые стандарты и интерпретации не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

Примечание 8. Связанные стороны

Для целей составления настоящей финансовой отчетности стороны признаются связанными, если одна сторона может контролировать другую, находится под общим контролем одного акционера с другой стороной или может оказывать существенное влияние в принятии финансовых и операционных решений. При решении вопроса о том, являются ли стороны связанными, принимается во внимание характер взаимоотношений сторон, а не только их юридическая форма.

Связанные стороны включают акционеров, директоров, дочерние и зависимые предприятия, а также предприятия, контролируемые государством.

ОАО РАО «ЕЭС России» является крупнейшим акционером ОАО «ТГК-2» и имеет существенный контроль над деятельностью Группы.

Характер взаимоотношений с теми связанными сторонами, с которыми Группа осуществляла существенные операции в 2006 и 2005 гг. или имеет значительные остатки по операциям на 31 декабря 2006 г. и 31 декабря 2005 г., представлен ниже.

Материнская компания

Остатки по расчетам с ОАО РАО «ЕЭС России»:

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Кредиторская задолженность по дивидендам	-	10 241
Заемные средства	28 130	215 045

Операции с ОАО РАО «ЕЭС России»:

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Расходы по процентам	94 225	67 647

Операции с дочерними и зависимыми обществами ОАО РАО «ЕЭС России»

Операции с дочерними и зависимыми обществами Материнской компании включают:

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Продажа электрической и тепловой энергии	3 275 227	4 139 900
Прочие доходы	1 550	33 785

Группа ТГК-2

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 8. Связанные стороны (продолжение)

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Убыток от дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности	232 863	-
Приобретение электроэнергии	196 569	130 882
Передача электроэнергии	59 851	-
Расходы на ремонт и эксплуатацию	27 325	142 535
Расходы по аренде	9 784	6 056

Остатки по расчетам с дочерними и зависимыми обществами Материнской компании на конец периода приведены ниже:

	Валюта	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Дебиторская задолженность	руб.	530 435	517 292
Кредиторская задолженность	руб.	64 345	22 493
Задолженность по займам выданным (срок погашения – апрель 2008 года)	руб.	276 600	-

Статья «Задолженность по займам выданным» представляет собой задолженность по договору займа, заключенному с ОАО «Архангельская генерирующая компания» (450 000 тыс. рублей). Согласно договору займа Общество передало ценные бумаги ОАО «Сбербанк» на эту сумму, и задолженность должна быть погашена ценными бумагами ОАО «Сбербанк» или денежными средствами. Процентная ставка по займу составляет 11% годовых. По состоянию на 31 декабря 2006 года заем был погашен денежными средствами (173 400 тыс. рублей).

Предприятия, контролируемые государством

В процессе своей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими компаниями, контролируемые государством. Цены на природный газ, электроэнергию и тепловую энергию основаны на тарифах, установленных ФСТ и РСТ. Банковские кредиты представлены по рыночным ставкам. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Компания проводила следующие существенные операции с предприятиями, контролируемые государством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Приобретение топлива	(4 605 282)	(3 827 359)
Продажа электрической и тепловой энергии	864 363	841 787
Расходы по процентам	(90 815)	(63 786)

Группа имела следующие существенные остатки по расчетам с предприятиями, контролируемые государством:

	Валюта	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Денежные средства	руб.	7 219	21 537
Краткосрочная дебиторская задолженность и авансы выданные	руб.	-	75 397
Заемные средства	руб.	2 575 306	546 500
Кредиторская задолженность и начисления	руб.	16 496	87 348

Информация о налоговых остатках раскрыта в бухгалтерском балансе и Примечаниях 13 и 20. Информация об операциях по расчетам с бюджетом раскрыта в комбинированном и консолидированном отчете о прибылях и убытках и Примечании 21.

Группа ТГК-2

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 8. Связанные стороны (продолжение)

Операции с Советом директоров и высшим руководством

Вознаграждение выплачивается членам Правления ОАО «ТГК-2» за выполнение ими своих обязанностей и складывается из предусмотренной контрактом заработной платы и премий, определяемых по результатам работы за период на основании показателей российской финансовой отчетности. Сумма вознаграждения утверждается Советом директоров. Членам Правления выплачиваются также дополнительные премии, сумма которых утверждается Председателем Правления исходя из его оценки их вклада.

Членам Совета директоров за их работу в этих должностях и за участие в заседаниях Совета директоров выплачиваются вознаграждения и компенсации в зависимости от финансовых результатов за год.

Общая сумма выплат членам Совета директоров, Правления и высшему руководству в виде заработной платы и премий составила 8 635 тыс. рублей за год, закончившийся 31 декабря 2006 г., и 3 902 тыс. рублей на 31 декабря 2005 года.

Группа не имеет других программ выплаты вознаграждений.

Группа ТГК-2

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 9. Основные средства

	Производ- ство	Передача электро- энергии	Тепловые сети	Незавер- шенное строитель- ство	Прочее	Итого
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2006 года	11 794 439	895 871	4 162 497	1 279 130	2 597 071	20 729 008
Поступления	13 961	126	140	927 241	67 228	1 008 696
Внутренние перемещения	135 219	45 864	83 561	(596 550)	332 106	-
Выбытия	(13 635)	(96)	-	(12 888)	(14 374)	(40 993)
Сальдо на 31 декабря 2006 года	11 929 984	941 565	4 246 198	1 596 933	2 982 031	21 696 711
Накопленный износ (включая эффект экономического устаревания)						
Сальдо на 1 января 2006 года	(8 552 564)	(673 261)	(3 569 795)	-	(2 218 663)	(15 014 283)
Начислено за период	(273 189)	(18 223)	(108 317)	-	(71 524)	(471 253)
Выбытия	(3 782)	(29)	-	-	(2 695)	(6 506)
Восстановление убытка от обесценения	3 633 705	219 162	374 677	-	96 155	4 323 699
Сальдо на 31 декабря 2006 года	(5 195 830)	(472 351)	(3 303 435)	-	(2 196 727)	(11 168 343)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 года	3 241 875	222 610	592 702	1 279 130	378 408	5 714 725
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 года	6 734 154	469 214	942 763	1 596 933	785 304	10 528 368
Первоначальная стоимость						
Сальдо на 1 января 2005 года	11 687 003	867 639	4 077 959	982 388	2 524 931	20 139 920
Поступления	6 768	195	1 238	573 842	31 510	613 553
Внутренние перемещения	102 461	28 041	83 316	(261 629)	47 811	-
Выбытия	(1 793)	(4)	(16)	(15 471)	(7 181)	(24 465)
Сальдо на 31 декабря 2005 года	11 794 439	895 871	4 162 497	1 279 130	2 597 071	20 729 008
Накопленный износ (включая эффект экономического устаревания)						
Сальдо на 1 января 2005 года	(8 293 065)	(656 099)	(3 466 852)	-	(2 003 945)	(14 419 961)
Начислено за период	(260 994)	(17 162)	(102 944)	-	(219 774)	(600 874)
Выбытия	1 495	-	1	-	5 056	6 552
Сальдо на 31 декабря 2005 года	(8 552 564)	(673 261)	(3 569 795)	-	(2 218 663)	(15 014 283)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 года	3 393 938	211 540	611 107	982 388	520 986	5 719 959
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 года	3 241 875	222 610	592 702	1 279 130	378 408	5 714 725

Примечание 9. Основные средства (продолжение)

Объекты незавершенного строительства представляют собой основные средства, которые не были введены в эксплуатацию.

Износ на объекты основных средств начисляется с момента их ввода в эксплуатацию.

На 31 декабря 2006 г. основные средства включали полностью амортизированные объекты на сумму 3 643 611 тыс. рублей (на 31 декабря 2005 г.: 1 891 431 тыс. рублей).

К прочим основным средствам относятся транспортные средства, компьютерное оборудование, офисная мебель и прочее оборудование.

Экономическое обесценение основных средств

Руководство рассмотрело позитивные изменения, произошедшие за последнее время на российском рынке электроэнергетики (см. Примечание 1, раздел «Государственное регулирование и реформирование отрасли») и провело переоценку возмещаемой стоимости основных средств Группы на 31 декабря 2006 г. до ценности их использования. По результатам переоценки руководство пришло к заключению, что резерв под экономическое обесценение основных средств, отраженный Группой на 1 января 2005 г. и 31 декабря 2005 г. по методу учета предшественника в отношении активов, задействованных в производстве тепловой энергии и электроэнергии, должен быть полностью восстановлен по состоянию на 31 декабря 2006 г. По оценкам руководства сумма восстановления составляет 4 323 699 тыс. рублей.

При оценке стоимости использования основных средств на 31 декабря 2006 г. и для оценки суммы резерва под экономическое обесценение на 31 декабря 2006 г., руководство использовало следующие существенные допущения:

- ежегодный прирост тарифов на электроэнергию оценивается руководством как 15%-27% за каждый год в 2008-2011 гг. и 5% за каждый год, начиная с 2012 года;
- ежегодный прирост тарифов на тепловую энергию оценивается руководством как 17%-18% за каждый год в 2008-2011 гг. и 5% за каждый год, начиная с 2012 года;
- ежегодный рост цен на газ оценивается руководством как 23%-26% за каждый год в 2008-2011 гг. и 4% за каждый год, начиная с 2012 года;
- ежегодный рост цен на уголь оценивается руководством как 5%-10% за каждый год в 2008-2011 гг. и 3% за каждый год, начиная с 2012 года;
- рост цен на мазут для Группы оценен как 5%-6% в 2008-2011 гг. и 5% за каждый год, начиная с 2012 года;
- рост цен на торф для Группы оценен как 5%-7% в 2008-2011 гг. и 4% за каждый год, начиная с 2012 года;
- предполагается, что производство электроэнергии и тепловой энергии будет оставаться на текущем уровне для всего периода проведения теста на обесценение (без учета инвестиционной программы);
- рост остальных категорий расходов (исключая топливо) не превысит показателя инфляции;
- средневзвешенная стоимость капитала по ставке 14% была использована для дисконтирования будущих денежных потоков от операционной деятельности Группы для всех активов, генерирующих денежные средства;
- реструктуризация Группы не повлияла на метод восстановления активов – тарифы, ранее установленные государственными регулирующими органами для вертикально интегрированных энергетических компаний, были перераспределены среди вновь созданных компаний.

Группа ТГК-2

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 9. Основные средства (продолжение)

Аренда основных средств

Операционная аренда. Группа арендует земельные участки, принадлежащие местным органам власти, на условиях операционной аренды. Плата за аренду земли определяется на основании договоров аренды.

Арендная плата по договорам операционной аренды составляет:

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Менее одного года	107 360	76 486
От одного до пяти лет	316 606	244 687
Более пяти лет	2 217 504	1 556 216
Итого	2 641 470	1 877 389

На участках земли, арендуемых Группой, расположены электростанции, тепловые станции и прочие активы. Срок действия некоторых договоров по аренде земельных участков составляет 49 лет; ряд договоров заключаются на один год с возможностью продления. Арендные платежи регулярно анализируются на предмет соответствия рыночным условиям.

Финансовая аренда. На 31 декабря 2006 и 2005 гг. активы, арендуемые в рамках финансовой аренды и включенные в категорию «Прочие» в составе основных средств, приведены ниже:

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Первоначальная стоимость активов, арендованных в рамках финансовой аренды	149 624	149 624
Накопленная амортизация	(35 045)	(20 083)
Остаточная стоимость	114 579	129 541

Анализ платежей по срокам погашения и информация о минимальных арендных платежах по обязательствам финансовой аренды представлены в таблице:

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Менее одного года	2 978	13 705
От одного до пяти лет	4 733	7 341
Более пяти лет	430	800
Итого	8 141	21 846

Активы в рамках договоров финансовой аренды были получены от ООО «РосБизнесЛизинг» и ООО «Верхневолжская лизинговая компания».

Группа ТГК-2

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 10. Прочие внеоборотные активы

	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Долгосрочная задолженность покупателей и заказчиков и прочая дебиторская задолженность (срок платежа 2007-2029 гг.)	руб.	12	150 989	-
Долгосрочный НДС к возмещению не ранее чем через 1 год после отчетной даты	руб.	-	74 898	89 696
Прочие	руб.	-	39 517	36 338
Займы, предоставленные сотрудникам	руб.	12	19 182	7 789
Итого прочие внеоборотные активы		-	284 586	133 823

Долгосрочная задолженность покупателей и заказчиков на 31 декабря 2006 г. включает 150 989 тыс. рублей по задолженности ОАО «Тверские коммунальные системы».

12 сентября 2006 г. ОАО «ТГК-2» и ОАО «Тверские коммунальные системы» подписали график платежей, в соответствии с которым дебиторская задолженность в сумме 437 286 тыс. рублей будет погашена в течение 22 лет.

Убыток от дисконтирования реструктурированной дебиторской задолженности в сумме 284 617 тыс. рублей включен в состав расходов по операционной деятельности (см. Примечание 21).

Примечание 11. Товарно-материальные запасы

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Топливо	669 646	420 832
Запасные части	181 959	180 688
Прочие товарно-материальные запасы	227 492	158 048
Итого товарно-материальные запасы	1 079 097	759 568

Стоимость прочих товарно-материальных запасов показана за вычетом резерва на их устаревание в сумме 13 187 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2005 г. и 0 тыс. рублей на 31 декабря 2006 г.

Остатки товарно-материальных запасов по состоянию на 31 декабря 2006 и 2005 гг. включали материалы в суммах 388 823 тыс. рублей и 130 524 тыс. рублей соответственно, находящиеся в залоге в соответствии с условиями кредитных договоров.

Примечание 12. Прочие оборотные активы

	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Заем, выданный связанной стороне (подлежит погашению в апреле 2008 г.) (Прим. 8)	руб.	11	276 600	-
Прочие оборотные активы	руб.	-	1 432	100
Итого прочие оборотные активы			278 032	100

Группа ТК-2

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 13. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	Валюта	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 1 215 214 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 г. и в сумме 915 460 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2005 г.)	руб.	726 673	846 639
Авансы поставщикам (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 0 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2006 г. и в сумме 1 462 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2005 г.)	руб.	211 012	169 091
НДС к возмещению	руб.	107 436	174 681
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме 106 305 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 г. и в сумме 103 565 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2005 г.)	руб.	108 679	139 877
Предоплаты в бюджет (кроме налога на прибыль)	руб.	15 112	4 576
Итого		1 168 912	1 334 864

Сумма резерва по сомнительной задолженности определена руководством Группы основываясь на платежеспособности конкретных потребителей, тенденций, перспектив получения оплат и погашения задолженности, а также анализа предполагаемых денежных потоков. Руководство Группы считает, что компании Группы смогут получить чистую стоимость реализации дебиторской задолженности путем прямого получения денежных средств и проведения неденежных расчетов, вследствие чего, указанная сумма отражает их справедливую стоимость.

Часть дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности была реструктуризирована, и должна быть реализована в период, превышающий один год после отчетной даты (см. Примечание 10).

Примечание 14. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе	69 393	122 582
Денежные эквиваленты	501	-
Итого	69 894	122 582

Все денежные средства и их эквиваленты выражены в российских рублях.

Денежные эквиваленты включают финансовые вложения в банковские векселя со сроком погашения не более трех месяцев.

Примечание 15. Капитал

Основа представления информации о движении капитала. Группа была сформирована путем объединения ряда компаний, находившихся под общим контролем. В результате применения метода учета предшественника (см. Примечание 3) основной компонент чистого капитала Группы является скорее первоначальной стоимостью чистых активов, внесенных в ходе формирования Группы, отраженной в финансовой отчетности по МСФО компаний-предшественников, а не их справедливой стоимостью. Так как Группа фактически была сформирована в результате нескольких эмиссий акций после 1 января 2005 года, в отчете об изменении капитала отражено увеличение уставного капитала на указанные даты в суммах, равных номинальной стоимости выпущенных акций, которая, в свою очередь, базируется на справедливой стоимости внесенных чистых активов. В соответствии с методом учета предшественника, эффект от такого увеличения капитала был компенсирован соответствующим увеличением резерва, связанного с присоединением, и уменьшением доли меньшинства.

Группа ТГК-2

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 15. Капитал (продолжение)

Уставный капитал

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Количество обыкновенных и привилегированных акций, утвержденных к выпуску, выпущенных и полностью оплаченных	711 712 704 501	1 000 000 000
Номинальная стоимость (руб.)	0,01	0,01
Итого уставный капитал (тыс. руб.)	7 117 127	10 000

На 19 апреля 2005 г., т. е. на дату образования Общества, количество выпущенных обыкновенных акций составило 1 000 000 000 номинальной стоимостью 0,01 руб. за акцию.

Взносы в уставный капитал Общества в 2005 году были осуществлены денежными средствами в сумме 10 000 тыс. рублей.

29 июня 2006 г. Общество увеличило уставный капитал на 7 107 127 тыс. рублей путем конвертации обыкновенных и привилегированных акций ОАО «Вологодская ТЭЦ», ОАО «Костромская генерирующая компания», ОАО «Новгородская генерирующая компания», ОАО «Тверская генерирующая компания», ОАО «Ярославская энергетическая компания» в обыкновенные акции ОАО «ТГК-2».

В результате конвертации пакет акций, находящийся в собственности ОАО «РАО ЕЭС» (49,18% акций ОАО «Вологодская ТЭЦ», ОАО «Костромская генерирующая компания», ОАО «Новгородская генерирующая компания», ОАО «Тверская генерирующая компания», ОАО «Ярославская энергетическая компания»), и пакеты акций, находящиеся у миноритарных акционеров (50,82%), были обменены на акции Общества.

На 31 декабря 2006 г. количество выпущенных обыкновенных акций составило 700 328 533 458 номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая и количество привилегированных акций составило 11 384 171 043 штук номинальной стоимостью 0,01 руб. каждая.

Обыкновенные и привилегированные акции. Привилегированные акции не могут быть конвертированы в обыкновенные акции или выкуплены. При этом, в целом величина дивиденда по привилегированным акциям не может быть меньше величины дивиденда по обыкновенным акциям и не подлежит накоплению. Привилегированные акции не дают права голоса, за исключением случаев, когда дивиденды по ним не были полностью объявлены на Общем собрании акционеров. В случае ликвидации держателям привилегированных акций сначала выплачиваются объявленные, но не выплаченные дивиденды по этим акциям, затем ликвидационная стоимость акций, после этого на привилегированные акции наравне с обыкновенными распределяется остающееся имущество.

На начало отчетного периода резерв, связанный с присоединением, в сумме 2 749 061 тыс. рублей представляет собой разницу между балансовой стоимостью внесенных чистых активов по МСФО в сумме 5 808 787 тыс. рублей, и долей меньшинства в сумме 3 041 116 тыс. рублей. В дальнейшем, резерв, связанный с присоединением, был скорректирован на сумму уставного капитала, выпущенного ОАО «ТГК-2», для отражения передачи компаний, находившихся под общим контролем.

Дивиденды. Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности Группы, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль. При этом законодательство и другие официальные законы и акты, регулирующие распределение прибыли, открыты для правовой интерпретации. Соответственно, по мнению руководства, в настоящее время нецелесообразно раскрывать в настоящей финансовой отчетности сумму распределяемых резервов.

Группа ТГК-2

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 15. Капитал (продолжение)

Группа объявила о выплате следующих дивидендов, которые были признаны как обязательство и вычтены из состава капитала за следующие отчетные периоды:

	За год, закончившийся 31 декабря 2006		За год, закончившийся 31 декабря 2005	
	Объявленные дивиденды, тыс. рублей	Дивиденды в расчете на акцию, руб.	Объявленные дивиденды, тыс. рублей	Дивиденды в расчете на акцию, руб.
ОАО «Ярославская энергетическая компания» - за девять месяцев, закончившихся 30 сентября 2005 г.	-	-	21 626	0,99885
ОАО «Ярославская энергетическая компания» - за год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	76 620	3,538605	-	-
ОАО «Костромская генерирующая компания» за год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	60 000	0,110025	-	-
ОАО «Новгородская генерирующая компания» - за год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	16 222	0,076311	-	-
ОАО «Тверская генерирующая компания» - за год, закончившийся 31 декабря 2005 г.	25 540	0,05534	-	-
ОАО «Ярославская энергетическая компания - за три месяца, закончившиеся 31 марта 2006 г.	90 241	4,1680015	-	-
ОАО «Костромская генерирующая компания» - за три месяца, закончившиеся 31 марта 2006 г.	23 241	0,042629	-	-
ОАО «Новгородская генерирующая компания» - за три месяца, закончившиеся 31 марта 2006 г.	11 100	0,052216	-	-
ОАО «Тверская генерирующая компания» - за три месяца, закончившиеся 31 марта 2006 г.	33 703	0,073027	-	-
ОАО «Вологодская ТЭЦ» - за три месяца, закончившиеся 31 марта 2006 г.	21 709	1,0675684	-	-
Итого дивиденды	358 376	-	21 626	-

Примечание 16. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Текущий налог на прибыль	(57 107)	(133 243)
(Расход)/доход по отложенному налогу на прибыль	(1 006 232)	94 937
Итого расходы по налогу на прибыль	(1 063 339)	(38 306)

В течение 2006 и 2005 г.г. компании Группы облагались налогом на прибыль по ставке 24 процента.

Группа ТГК-2

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 16. Налог на прибыль (продолжение)

Ниже приведена сверка предполагаемой и фактической суммы налога на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Прибыль до налогообложения	3 617 625	76 482
Теоретический налог на прибыль по ставке 24%	(868 230)	(18 356)
Налоговый эффект статей, которые не принимаются к учету для целей налогообложения:	(195 109)	(19 950)
Итого налог на прибыль	(1 063 339)	(38 306)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Различие в подходах к налоговому регулированию с точки зрения МСФО и российского налогового законодательства приводит к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 24 процента, которая предположительно будет применима, когда активы реализуются и обязательства погашаются.

При существующей структуре Группы налоговые убытки и текущие налоговые активы различных консолидируемых предприятий не могут быть зачтены против текущей задолженности по налогу на прибыль и налогооблагаемой прибыли других консолидируемых компаний Группы, и, соответственно, налоги могут быть начислены, даже если имеет место консолидированный налоговый убыток. Поэтому взаимозачет отложенных налоговых активов и обязательств возможен, только если они выявлены у одного и того же налогоплательщика.

По состоянию на 31 декабря 2006 г. отложенные налоговые активы и обязательства были сальдированы на уровне Группы, что привело к чистым обязательствам в сумме 923 663 тыс. рублей.

	31 декабря 2006 года	Движение в течение года, отраженное в отчете о прибылях и убытках	31 декабря 2005 года
Дебиторская задолженность и предоплата	281 824	36 464	245 360
Кредиторская задолженность и начисления	25 684	10 598	15 086
Пенсионные обязательства	34 117	2 721	31 396
Прочее	-	(11 294)	11 294
Отложенные налоговые активы	341 625	38 489	303 136
Основные средства	(1 252 474)	(1 043 387)	(209 087)
Прочее	(12 814)	(1 334)	(11 480)
Отложенные налоговые обязательства	(1 265 288)	(1 044 721)	(220 567)
Чистые отложенные налоговые обязательства	(923 663)	(1 006 232)	(82 569)

Основные средства включают расходы по отложенному налогу на прибыль в сумме 1 342 892 тыс. рублей, связанные с восстановлением ранее отраженного убытка от экономического обесценения.

Группа ТГК-2

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 16. Налог на прибыль (продолжение)

	31 декабря 2005 года	Движение в течение года, отраженное в отчете о прибылях и убытках	31 декабря 2004 года
Дебиторская задолженность и предоплата	245 360	69 196	176 164
Кредиторская задолженность и начисления	15 086	13 798	1 288
Пенсионные обязательства	31 396	3 383	28 013
Прочее	11 294	5 204	6 090
Отложенные налоговые активы	303 136	91 581	211 555
Основные средства	(209 087)	2 046	(211 133)
Прочее	(11 480)	1 310	(12 790)
Отложенные налоговые обязательства	(220 567)	3 356	(223 923)
Чистые отложенные налоговые активы/(обязательства)	82 569	94 937	(12 368)

Группа не отражает отложенные налоговые обязательства в отношении налогооблагаемых временных разниц, связанных с инвестициями в дочерние компании, так как Группа может контролировать восстановление временных разниц и не имеет планов такого восстановления в обозримом будущем.

Примечание 17. Пенсионные обязательства

Группа использует план пенсионного обеспечения с установленными выплатами, и план пенсионного обеспечения с определенными пенсионными взносами. В рамках некоторых планов Группа заключает договор с пенсионным фондом «Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики» (НПФЭ), который является отдельным юридическим лицом; по другим планам пенсионного обеспечения, используемым Группой, договоры с пенсионными фондами не заключаются. Планы пенсионного обеспечения с определенными пенсионными взносами не раскрываются в связи с их несущественностью.

План пенсионного обеспечения с установленными выплатами в рамках договора с НПФЭ предусматривает ежемесячные пенсионные выплаты по окончании трудовой деятельности. Группа осуществляет ежегодные взносы на счет солидарной ответственности негосударственного пенсионного фонда. Сумма вышеуказанных взносов определяется в бюджете ОАО «ТГК-2» и, по мнению руководства, является достаточной для финансирования текущих пенсионных выплат. Ни одна из частей этих взносов не признается в качестве активов плана в связи с тем, что ОАО «ТГК-2» может изъять сделанные взносы. Поэтому данный план является нефондируемым. Пенсии выплачиваются со счета солидарной ответственности на основе «немедленных выплат».

Кроме того, Группа оказывает пенсионерам, которые завершили трудовую деятельность, финансовую помощь в виде установленных выплат, а также прочих вознаграждений по окончании трудовой деятельности, таких как единовременные выплаты, материальная помощь и т.п.

На 31 декабря 2006 г. активными участниками негосударственного пенсионного плана, в рамках которого осуществляются ежемесячные выплаты пенсий, являются 7 900 человек. 1 700 пенсионеров получают финансовую помощь от работодателя.

Ниже приводится оценка величины пенсионных обязательств, активов пенсионного плана, а также актуарных допущений по состоянию на 31 декабря 2006 г. и 31 декабря 2005 г.

Группа ТГК-2

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 17. Пенсионные обязательства (продолжение)

Суммы пенсионных отчислений, отраженные в бухгалтерском балансе:

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Обязательства по пенсионному плану с установленными выплатами	222 019	148 570
Непризнанные чистые актуарные убытки	(35 815)	(17 755)
Непризнанная стоимость прошлых услуг	(44 051)	-
Чистые пенсионные обязательства, отраженные в бухгалтерском балансе	142 153	130 815

Суммы пенсионных отчислений, отраженные в отчете о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Стоимость текущих услуг	8 305	7 678
Процентные расходы	10 400	9 630
Признанный чистый актуарный убыток	192	-
Итого	18 897	17 308

Изменения в текущей стоимости установленных пенсионных обязательств Группы представлены ниже:

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Пенсионные обязательства		
Пенсионные обязательства на начало года	148 570	116 722
Стоимость текущих услуг	8 305	7 678
Процентные расходы	10 400	9 630
Стоимость прошлых услуг	44 051	-
Выплаченные пенсии	(7 559)	(3 215)
Актуарные убытки	18 252	17 755
Пенсионные обязательства на конец года	222 019	148 570

Ниже представлены основные актуарные допущения:

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Дисконтированная ставка по выплатам на этапе аккумуляции	6,75%	7,0%
Будущее увеличение заработной платы	7,0%	7,0%
Будущие темпы инфляции	5,0%	5,0%

Примечание 18. Заемные средства

Долгосрочные заемные средства

Кредитор	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
ОАО РАО «ЕЭС России»	руб.	34	-	28 146
Итого долгосрочные заемные средства			-	28 146

Группа ТГК-2

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 18. Заемные средства (продолжение)

Краткосрочные заемные средства

Кредитор	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
ОАО «Внешторгбанк»*	руб.	8,75	1 716 381	139 000
ОАО «Альфа-Банк»	руб.	8,70-10,20	699 319	165 198
ОАО «ТрансКредитБанк»	руб.	9,50-10,20	458 101	304 393
ОАО «Сбергательный банк РФ»*	руб.	8,75-11,00	447 733	144 668
ОАО «РАО ЕЭС»	руб.	34,0	28 130	186 899
ОАО «Сбергательный банк РФ»	руб.	12,0	19 988	-
ОАО НБ «Траст»*	руб.	11,00-13,50	-	111 374
Итого краткосрочные заемные средства			3 369 652	1 051 532

* - в качестве обеспечения в рамках кредитных соглашений используются товарно-материальные запасы (см. Примечание 11).

Примечание 19. Кредиторская задолженность и начисления

	Валюта	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Задолженность перед поставщиками и подрядчиками	руб.	268 757	223 706
Задолженность перед персоналом по оплате труда	руб.	141 558	128 205
Авансы от покупателей	руб.	138 382	87 993
Задолженность перед подрядчиками по капитальному строительству	руб.	128 955	58 968
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	руб.	37 300	76 383
Дивиденды	руб.	20 558	21 626
Итого		735 510	596 881

Примечание 20. Налоги, кроме налога на прибыль

	31 декабря 2006	31 декабря 2005
Налог на добавленную стоимость	210 350	382 767
Налог на имущество	43 290	30 544
Единый социальный налог	36 885	21 461
Водный налог	14 916	6 858
Прочие налоги	17 743	18 907
Итого	323 184	460 537

Отложенный налог на добавленную стоимость в сумме 151 532 тыс. рублей на 31 декабря 2006 года (299 525 тыс. рублей на 31 декабря 2005 года), включенный в налог на добавленную стоимость, относится к дебиторской задолженности и подлежит уплате налоговыми органами только после погашения соответствующей дебиторской задолженности или ее списания.

Группа ТГК-2

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 21. Операционные расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Расходы на топливо	5 194 165	4 292 526
Затраты на оплату труда	1 317 656	1 063 980
Прочие материалы	492 937	397 148
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	404 118	570 754
Износ основных средств	471 253	600 874
Расходы на приобретение электроэнергии	309 765	175 735
Расходы на создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности	301 032	290 279
Эффект от дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности	284 617	-
Налоги, кроме налога на прибыль	266 503	214 887
Расходы на транспортировку газа	178 573	221 791
Расходы по аренде	111 485	89 393
Транспортные услуги	107 987	25 129
Расходы на передачу тепловой и электроэнергии	63 132	75 418
Диспетчерские услуги	59 851	-
Расходы по страхованию	43 100	24 029
Расходы на водоснабжение	40 932	32 464
Консультационные услуги	35 467	41 609
Услуги по охране	31 925	40 252
Расходы на реструктуризацию	25 375	2 835
НДС, не подлежащий возмещению	22 523	-
Эффект от дисконтирования займов, выданных сотрудникам	9 606	3 578
Списание дебиторской задолженности	8 628	1 802
Прочие расходы	511 838	279 349
Итого операционные расходы	10 292 468	8 443 832

Примечание 22. Финансовые доходы и расходы

Финансовые доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Доходы по процентам	10 656	781
Итого финансовые доходы	10 656	781

Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Расходы по процентам	283 641	153 639
Расходы на выплату процентов по пенсионным обязательствам (Прим. 17)	10 400	9 630
Расходы на выплату процентов (лизинг)	2 857	18 090
Итого финансовые расходы	296 898	181 359

Примечание 23. Выбытие дочерних компаний

В ноябре 2006 г. Группа продала 100% акций непрофильной дочерней компании ОАО «Костромаэнергоремонт» за 78 500 тыс. рублей. Прибыль от выбытия составила 66 554 тыс. рублей и была включена в состав прочих операционных доходов.

Группа ТГК-2

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 23. Выбытие дочерних компаний (продолжение)

На дату продажи чистые активы ОАО «Костромаэнергоремонт» составили:

	Чистые активы ОАО «Костромаэнергоремонт»
Оборотные активы	51 404
Внеоборотные активы	7 658
Краткосрочные обязательства	(46 986)
Долгосрочные обязательства	(130)
Итого чистые активы	11 946
Доля Группы в чистых активах	100%
Чистые активы, принадлежащие Обществу	(11 946)
Цена реализации	78 500
Прибыль от продажи компании	66 554

Примечание 24. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение года (тысяч штук)	355 454 188	701 370
Средневзвешенное количество привилегированных акций в обращении в течение года (тысяч штук)	5 770 059	-
Средневзвешенное количество обыкновенных и привилегированных акций в обращении в течение года (тысяч штук)	361 224 247	701 370
Прибыль (убыток), причитающаяся акционерам ОАО «ТГК-2»	2 927 402	19 246
Средневзвешенная прибыль на обыкновенную и привилегированную акцию – базовая и разводненная (в руб.)	0,008	0,027

Примечание 25. Договорные обязательства

Обязательства по реализации. Предприятия Группы осуществляют реализацию электроэнергии (мощности) на оптовом рынке в двух секторах: секторе свободной торговли и регулируемом секторе. Тарифы (цены) на электрическую энергию (мощность), продаваемую/покупаемую в регулируемом секторе оптового рынка (в т.ч. в секторе отклонений) устанавливаются Федеральной службой по тарифам.

Группа заключила договоры на реализацию электроэнергии с ЗАО «Центр финансовых расчетов», энергосбытовыми компаниями и крупными промышленными потребителями.

Обязательства по поставкам топлива. Группой заключен ряд договоров на покупку природного газа и угля. Количество поставляемого природного газа ежегодно распределяется ОАО «РАО ЕЭС» совместно с ОАО «Газпром» с учетом объема потребления альтернативных источников топлива и требуемого запаса топлива, установленного ОАО «РАО ЕЭС». Цены на природный газ устанавливаются Федеральной службой по тарифам.

Примечание 26. Условные обязательства

Политическая обстановка. хозяйственная деятельность и получаемая компаниями Группы прибыль в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

Группа ТГК-2

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 26. Условные обязательства (продолжение)

Страхование. Группа страхует некоторые активы, операции, гражданскую ответственность и прочие страхуемые риски. Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Судебные разбирательства. Компании Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе и вынесенных по ним окончательных решений нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Финансовые гарантии. Группа заключила ряд договоров финансовых гарантий, в соответствии с которыми она выступила гарантом третьих сторон в случае неплатежеспособности основного должника. По состоянию на 31 декабря 2006 г. сумма гарантий составила 1 400 млн. рублей (на 31 декабря 2005 г. – 52,5 млн. рублей).

	31 декабря 2006	31 декабря 2005
ОАО «Вологдаэнерго»	-	52 500
ОАО «Архангельская генерирующая компания»	1 400 000	-
Итого поручительства	1 400 000	52 500

Гарантии выданы на срок от 1 до 2 лет. Все гарантии выражены в российских рублях.

Группа осуществила оценку справедливой стоимости указанных гарантий и отразила ее в составе кредиторской задолженности и начислений.

Резерв под снижение стоимости товарно-материальных запасов и дебиторской задолженности. Ниже в таблице представлено изменение резерва под снижение стоимости товарно-материальных запасов и дебиторской задолженности:

	Итого резерв под устаревание товарно-материальных запасов (Прим.11)	Резерв под снижение стоимости дебиторской задолженности (Прим. 13,21)
Остаток на 1 января 2005	12 229	730 208
Списание стоимости товарно-материальных запасов до чистой цены реализации/снижение стоимости дебиторской задолженности	958	290 279
Остаток на 31 декабря 2005	13 187	1 020 487
Снижение стоимости дебиторской задолженности	-	303 535
Восстановление списания стоимости товарно-материальных запасов до чистой цены реализации / восстановление стоимости дебиторской задолженности	(13 187)	(2 503)
Остаток на 31 декабря 2006	-	1 321 519

Налогообложение. Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

Группа ТГК-2

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 26. Условные обязательства (продолжение)

В связи с тем, что законодательством, включая налоговое, не регулируются все аспекты реорганизации Группы, могут существовать соответствующие правовые и налоговые риски.

По мнению руководства, по состоянию на 31 декабря 2006 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным. Соответственно по состоянию на 31 декабря 2006 г. и 31 декабря 2005 г. резервы по потенциальным налоговым обязательствам не создавались.

Окружающая среда. Предприятия Группы и предприятия, преемником которых она является, осуществляли деятельность в области электроэнергетики в Российской Федерации в течение многих лет. В настоящее время в России ужесточается природоохранное законодательство и позиция государственных органов Российской Федерации относительно обеспечения его соблюдения постоянно меняется. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства могут возникнуть в результате изменений требований существующего законодательства и регулирования гражданских споров. Указанные потенциальные обязательства невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. В настоящий момент руководство Группы полагает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды не существует.

Примечание 27. Финансовые инструменты и финансовые риски

Финансовые риски. Деятельность Группы подвержена влиянию различных рисков, включая изменение валютного курса, изменение процентных ставок, собираемость дебиторской задолженности. Группа не хеджирует свои финансовые риски.

Кредитный риск. Финансовые активы, по которым у Группы возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство Группы полагает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв под снижение стоимости, отсутствует.

Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта.

Риск изменения процентных ставок. Прибыль и потоки денежных средств от операционной деятельности Группы в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Процентные ставки по долгосрочным и краткосрочным займам в большинстве случаев являются фиксированными; данная информация раскрыта в Примечании 18.

Справедливая стоимость. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств незначительно отличается от их текущей стоимости.

Примечание 28. События после отчетной даты

Переоценка основных средств

В 2006 г. Группа привлекла ЗАО «Эрнст энд Янг» в качестве независимого оценщика для проведения переоценки основных средств Группы по состоянию на 1 января 2007 г. Результаты переоценки будут отражены в финансовой отчетности Группы за 2007 год.

Реформирование Компании

На внеочередном общем собрании акционеров Общества (Протокол заседания Правления ОАО РАО «ЕЭС России» № 1436пр/4 от 13.04.2006г.) было принято решение о присоединении ОАО «Архангельская генерирующая компания», которое должно завершиться в мае 2007 года. Объединение компаний было завершено 11 мая 2007 г.

Группа ТГК-2

Примечания к комбинированной и консолидированной финансовой отчетности за год, закончившийся 31 декабря 2006 года
(в тысячах российских рублей)

Примечание 28. События после отчетной даты (продолжение)

Дивиденды

11 мая 2007 г. общее собрание акционеров Общества утвердило выплату дивидендов за 2006 г. на общую сумму 406 тыс. рублей.

Продажа дочерней компании.

В августе 2006 г. Совет директоров Общества утвердил продажу непрофильной дочерней компании ОАО «Новгородэнергосервис». В апреле 2007 г. Группа продала 100% акций ОАО «Новгородэнергосервис» за 34 733 тыс. рублей. По состоянию на 31 декабря 2006 г. чистые активы ОАО «Новгородэнергосервис» составили:

Чистые активы ОАО «Новгородэнергосервис»	
Оборотные активы	7 687
Основные средства	33 425
Прочие внеоборотные активы	887
Краткосрочные обязательства	(1 588)
Долгосрочные обязательства	(348)
Чистые активы	40 063

Выпуск векселей

2 июня 2007 г. Группа выпустила векселя на общую сумму 1 500 000 тыс. рублей; срок погашения данных векселей – 29 декабря 2007 г., процентная ставка составляет 8,5%.

Реорганизация Группы и дополнительный выпуск акций

Внеочередное общее собрание акционеров, прошедшее 5 декабря 2007 года, приняло решение о реорганизации путем присоединения к ОАО «ТГК-2» ОАО «ТГК-2 Холдинг», выделенного из РАО «ЕЭС России» в рамках последнего этапа реформирования энергосистемы. Собрание акционеров также утвердило договор о присоединении и порядок конвертации акций ОАО «ТГК-2 Холдинг» в акции ОАО «ТГК-2».

Для проведения конвертации акционеры приняли решение об увеличении уставного капитала: ОАО «ТГК-2» может разместить 2 705 952 526 акций номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая на общую сумму 27 060 тыс. рублей. Акции ОАО «ТГК-2 Холдинг» признаются конвертированными в обыкновенные акции ОАО «ТГК-2» в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности ОАО «ТГК-2 Холдинг». Затем акции ОАО «ТГК-2 Холдинг», подлежащие конвертации, будут погашены.

Кроме того, собрание акционеров Группы приняло решение увеличить уставной капитал ОАО «ТГК-2» путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 440 550 372 763 штуки номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая на общую сумму 4 405 504 тыс. рублей. Способ размещения - открытая подписка. Дополнительная эмиссия акций проводится для финансирования инвестиционной программы ОАО «ТГК-2».