

Утверждено «23» мая 2007 года
Решением Совета директоров ОАО «ТГК-2»
Протокол № 13 от «23» мая 2007 года.

Зарегистрировано «24» июня 2007г.

Государственный регистрационный номер

1	-	0	1	-	1	0	4	2	0	-	A	0	0	1	D
1	-	0	1	-	1	0	4	2	0	-	A	0	0	2	D
2	-	0	1	-	1	0	4	2	0	-	A	0	0	5	D

(указывается государственный регистрационный номер, присвоенный выпуску (дополнительному выпуску) ценных бумаг)

Заместитель руководителя



ФСФР России

В.А. Гусаков

(наименование должности и подпись уполномоченного лица регистрирующего органа)

Печать регистрирующего органа

ПРОСПЕКТ ЦЕННЫХ БУМАГ

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2»

акции именные обыкновенные бездокументарные номинальной стоимостью 1 (одна) копейка каждая в количестве 337 034 942 180 (Триста тридцать семь миллиардов тридцать четыре миллиона девятьсот сорок две тысячи сто восемьдесят) штук, размещенные путем конвертации обыкновенных акций ОАО «Архангельская генерирующая компания» в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ТГК-2» при присоединении

акции именные обыкновенные бездокументарные номинальной стоимостью 1 (одна) копейка каждая в количестве 58 632 882 499 (Пятьдесят восемь миллиардов шестьсот тридцать два миллиона восемьсот восемьдесят две тысячи четыреста девяносто девять) штук, размещенные путем конвертации привилегированных акций типа А ОАО «Архангельская генерирующая компания» в дополнительные обыкновенные акции - ОАО «ТГК-2» при присоединении

акции именные привилегированные бездокументарные номинальной стоимостью 1 (одна) копейка каждая в количестве 5 116 362 638 (Пять миллиардов сто шестнадцать миллионов триста шестьдесят две тысячи шестьсот тридцать восемь) штук, размещенные путем конвертации привилегированных акций типа А ОАО «Архангельская генерирующая компания» в дополнительные привилегированные акции ОАО «ТГК-2» при присоединении

www.tgc-2.ru

адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации

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

Настоящим подтверждается достоверность годовой 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 ООО АК «Баланс.ЛТД»

Дата "17" июля 2007 г.



Тищенко В.С.

подпись
М.П.

Настоящим подтверждается достоверность годовой 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. 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
«ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»

Директор ЗАО «ПвК Аудит»

Дата "14" июля 2007 г.



Кайзер Ф.Д.

подпись
М.П.

Настоящим подтверждается достоверность квартальной финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за I квартал 2007 года 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 «Союз-Аудит»

Директор ООО «Союз-Аудит»

Дата "17" июля 2007 г.



Жеглова А.Ю.

подпись
М.П.

Настоящим подтверждается проведение оценки рыночной стоимости акций обыкновенных именных бездокументарных ОАО «Архангельская генерирующая компания», ОАО «Костромская генерирующая компания», ОАО «Тверская генерирующая компания», ОАО «Новгородская генерирующая компания», ОАО «Волгоградская ТЭЦ», ОАО «ЯЭК» и акций привилегированных именных бездокументарных ОАО «Архангельская генерирующая компания», ОАО «Костромская генерирующая компания», ОАО «Тверская генерирующая компания», ОАО «Новгородская генерирующая компания», ОАО «ЯЭК», вносимых в оплату размещаемых акций эмитента. Прочая информация, содержащаяся в разделах II и IX настоящего проспекта, проверена на предмет ее соответствия во всех существенных аспектах составленному отчету об оценке указанного выше имущества.

Общество с ограниченной ответственностью «Нексия Пачоли»

Генеральный директор ООО «Нексия Пачоли»

Дата "17" июля 2007 г.



Романова С.И.

подпись
М.П.

Общество с ограниченной ответственностью «КО-ИНВЕСТ»

Генеральный директор ООО «КО-ИНВЕСТ»

Дата "17" июля 2007 г.



Березин А.С.

подпись
М.П.

Закрытое акционерное общество «Центр профессиональной оценки»

Генеральный директор ЗАО «Центр профессиональной оценки»

Дата "17" июля 2007 г.

подпись
М.П.



Кушель А.А.

Генеральный директор
ОАО «ТГК-2»

Дата "16" июля 2007 г.

И.о. Главного бухгалтера
ОАО «ТГК-2»

Дата "16" июля 2007 г.



Вагнер А.А.

подпись

Иванова Ю.В.

подпись

М.П.

Оглавление

Введение	6
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	8
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента	8
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента	9
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента	10
1.4. Сведения об оценщике эмитента	14
1.5. Сведения о консультантах эмитента	15
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг	15
II. Краткие сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения по каждому виду, категории (типу) размещаемых эмиссионных ценных бумаг	16
III. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента	16
3.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента	16
3.2. Рыночная капитализация эмитента	17
3.3. Обязательства эмитента	17
3.3.1. Кредиторская задолженность	17
3.3.2. Кредитная история эмитента	18
3.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам	18
3.3.4. Прочие обязательства эмитента	19
3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	19
3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг	19
3.5.1. Отраслевые риски	19
3.5.2. Страновые и региональные риски	21
3.5.3. Финансовые риски	25
3.5.4. Правовые риски	26
3.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента	27
IV. Подробная информация об эмитенте	28
4.1. История создания и развитие эмитента	28
4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента	28
4.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента	29
4.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента	29
4.1.4. Контактная информация	30
4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика	30
4.1.6. Филиалы и представительства эмитента	30
4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	30
4.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента	30
4.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	31
4.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента	32
4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента	33
4.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий	62
4.2.6. Совместная деятельность эмитента	62
4.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами	63
4.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является добыча полезных ископаемых	63
4.2.9. Дополнительные требования к эмитентам, основной деятельностью которых является оказание услуг связи	63
4.3. Планы будущей деятельности эмитента	63
4.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	64
4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	64
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	65
V. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента	67
5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента	67
5.1.1. Прибыль и убытки	67
5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности	67

5.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	68
5.3. Размер, структура и достаточность капитала и оборотных средств эмитента	68
5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента	68
5.3.2. Финансовые вложения эмитента	69
5.3.3. Нематериальные активы эмитента	70
5.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий, патентов, новых разработок и исследований	70
5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	70
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	75
6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	75
6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	83
6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента	100
6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	100
6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	101
6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	105
6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	105
6.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	105
VII. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	105
7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	105
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	105
7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")	106
7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	107
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	107
7.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	108
7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	108
VIII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	109
8.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	109
8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	109
8.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних заверченных финансовых года или за каждый заверченный финансовый год	109
8.4. Сведения об учетной политике эмитента	110
8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	111
8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года	111
8.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента	112
IX. Подробные сведения о порядке и об условиях размещения эмиссионных ценных бумаг	112

9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	112
X. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	112
10.1. Дополнительные сведения об эмитенте	112
10.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	112
10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	113
10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента	113
10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента	113
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	115
10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом	116
10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента	116
10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	116
10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента	117
10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска	118
10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	118
10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента	118
10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам	119
10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	119
10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	122
10.10. Иные сведения	122
ПРИЛОЖЕНИЕ I Аудиторское заключение и бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-2» по состоянию на 31.12.2005г.....	123
ПРИЛОЖЕНИЕ II Аудиторское заключение и бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-2» по состоянию на 31.12.2006г.....	150
ПРИЛОЖЕНИЕ III Аудиторское заключение и бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-2» по состоянию на 31.03.2007г.....	193

Введение

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

Сокращенное фирменное наименование эмитента:
ОАО «ТГК-2»

Место нахождения эмитента (адрес полностью):
Российская Федерация, 150040, г. Ярославль, пр-т Октября, д. 42

Номера контактных телефонов эмитента, адрес электронной почты:
Телефон: (4852) 797-094, 797-182, 797-144
Факс: (4852) 797-983
Адрес электронной почты контактного лица эмитента: shishakov_as@x.tgc-2.ru

Адрес страницы в сети "Интернет", на которой публикуется полный текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг эмитента: www.tgc-2.ru

Основные сведения о размещенных эмитентом ценных бумагах:

Вид, категория (тип): акции именные обыкновенные бездокументарные

Номинальной стоимостью: 1 (одна) копейка каждая

Количество размещенных ценных бумаг: 337 034 942 180 (триста тридцать семь миллиардов тридцать четыре миллиона девятьсот сорок две тысячи сто восемьдесят) штук, размещенные путем конвертации обыкновенных акций ОАО «Архангельская генерирующая компания» в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ТГК-2» при присоединении

Вид, категория (тип): акции именные обыкновенные бездокументарные

Номинальной стоимостью: 1 (одна) копейка каждая

Количество размещенных ценных бумаг: 58 632 882 499 (пятьдесят восемь миллиардов шестьсот тридцать два миллиона восемьсот восемьдесят две тысячи четыреста девяносто девять) штук, размещенные путем конвертации привилегированных акций типа А ОАО «Архангельская генерирующая компания» в дополнительные обыкновенные акции ОАО «ТГК-2» при присоединении

Вид, категория (тип): акции именные привилегированные бездокументарные

Номинальной стоимостью: 1 (одна) копейка каждая

Количество размещенных ценных бумаг: 5 116 362 638 (пять миллиардов сто шестнадцать миллионов триста шестьдесят две тысячи шестьсот тридцать восемь) штук, размещенные путем конвертации привилегированных акций типа А ОАО «Архангельская генерирующая компания» в дополнительные привилегированные акции ОАО «ТГК-2» при присоединении

Порядок размещения:

Все принадлежащие акционерам ОАО «Архангельская генерирующая компания» акции (в том числе акционерам, голосовавшим против принятия решения о реорганизации либо не принимавшим участие в голосовании по данному вопросу) подлежат конвертации в акции ОАО «ТГК-2» в порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении ОАО «Архангельская генерирующая компания», ОАО «Костромская генерирующая компания», ОАО «Тверская генерирующая компания», ОАО «Новгородская генерирующая компания», ОАО «Вологодская ТЭЦ», ОАО «ЯЭК» к ОАО «ТГК-2».

Не подлежат конвертации:

– акции ОАО «Архангельская генерирующая компания», требование о выкупе которых было предъявлено и которые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» выкуплены в связи с принятым решением о реорганизации в форме присоединения;

– собственные акции, принадлежащие ОАО «Архангельская генерирующая компания»;

– акции ОАО «Архангельская генерирующая компания», принадлежащие ОАО «ТГК-2».

Срок размещения ценных бумаг: 03 мая 2007г. – дата внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного общества: ОАО «Архангельская генерирующая компания».

Цена размещения или порядок ее определения: Не применимо для данного способа размещения ценных бумаг

Условия конвертации:

В одну обыкновенную именную акцию ОАО «ТГК-2» номинальной стоимостью 0,01 руб. конвертируется:

– 1/196,53938205 обыкновенных именных акций ОАО «Архангельская генерирующая компания» номинальной стоимостью 1 (один) рубль 40 копеек каждая;

– 1/179,99076608 привилегированных именных акций типа А ОАО «Архангельская генерирующая компания» номинальной стоимостью 1 (один) рубль 40 копеек каждая.

В одну привилегированную именную акцию ОАО «ТГК-2» номинальной стоимостью 0,01 руб. конвертируется:

– 1/196,53938205 привилегированных именных акций типа А ОАО «Архангельская генерирующая компания» номинальной стоимостью 1 (один) рубль 40 копеек каждая.

В соответствии с Договором о присоединении:

– доля привилегированных акций типа А, принадлежащих каждому акционеру ОАО «Архангельская генерирующая компания», конвертируемых в обыкновенные именные акции ОАО «ТГК-2», составит 92,6 % от общего количества привилегированных именных акций типа А ОАО «Архангельская генерирующая компания», принадлежащего каждому из них;

– доля привилегированных акций типа А, принадлежащих каждому акционеру ОАО «Архангельская генерирующая компания», конвертируемых в привилегированные именные акции ОАО «ТГК-2», составит 7,4 % от общего количества привилегированных именных акций типа А ОАО «Архангельская генерирующая компания», принадлежащего каждому из них.

Целью эмиссии является формирование целевой структуры Общества.

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.

**І. 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

Органами управления эмитента являются:

1. Общее собрание акционеров – высший орган управления;
2. Совет директоров;
3. Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор;
4. Коллегиальный исполнительный орган – Правление.

Совет директоров ОАО «ТГК-2»

1. Гирбасов Владимир Игоревич,
Год рождения: 1975 год
2. ДЭВИД ХЕРН,
Год рождения: 1971 год
3. Ивашковский Сергей Станиславович,
Год рождения: 1972 год
4. Филькин Роман Алексеевич,
Год рождения: 1968 год
5. Ищенко Игорь Владимирович,
Год рождения: 1976 год
6. Вагнер Андрей Александрович,
Год рождения: 1957 год
7. Зенюков Игорь Аликович,
Год рождения: 1980 год
8. Тульчинская Яна Ильинична,
Год рождения: 1976 год
9. Бранис Александр Маркович,
Год рождения: 1977 год
10. Мельников Дмитрий Александрович,
Год рождения: 1957 год
11. Зотов Алексей Александрович,
Год рождения: 1976 год.

Председатель Совета директоров ОАО «ТГК-2»: Ищенко Игорь Владимирович

Состав Правления ОАО «ТГК-2»:

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

Председатель Правления ОАО «ТГК-2»: Вагнер Андрей Александрович

Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор

Вагнер Андрей Александрович,
Год рождения: 1957 год

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Полное фирменное наименование:	Филиал Банка внешней торговли (Открытое акционерное общество) в г. Ярославле
Сокращенное фирменное наименование:	Филиал ОАО Внешторгбанк в г. Ярославле
Место нахождения (юридический адрес):	г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 44а
Идентификационный номер налогоплательщика:	7702070139
№№ и типы счетов:	40702810037000001534 - расчетный 40702810437000001914 - расчетный
БИК:	047888771
№ корреспондентского счета:	30101810700000000771
Полное фирменное наименование:	Филиал Банка внешней торговли (Открытое акционерное общество) в г. Костроме
Сокращенное фирменное наименование:	Филиал ОАО Внешторгбанк в г. Костроме
Место нахождения (юридический адрес):	г. Кострома, ул. Советская, д. 49
Идентификационный номер налогоплательщика:	7702070139
№№ и типы счетов:	40702810721000064272 - расчетный
БИК:	043469713
№ корреспондентского счета:	30101810000000000773
Полное фирменное наименование:	Филиал Банка внешней торговли (Открытое акционерное общество) в г. Вологде
Сокращенное фирменное наименование:	Филиал ОАО Внешторгбанк в г. Вологде
Место нахождения (юридический адрес):	г. Вологда, ул. Челюскинцев, д. 9
Идентификационный номер налогоплательщика:	7702070139
№№ и типы счетов:	40702810454000000225 - расчетный
БИК:	041909756
№ корреспондентского счета:	30101810500000000756
Полное фирменное наименование:	Филиал Открытого Акционерного Общества ТрансКредитБанк в г. Ярославле
Сокращенное фирменное наименование:	Филиал ОАО ТрансКредитБанк в г. Ярославле
Место нахождения (юридический адрес):	г. Ярославль, ул. Угличская, д. 21
Идентификационный номер налогоплательщика:	7722080343
№№ и типы счетов:	40702810310000000853 - расчетный 40702810410010000853 - расчетный
БИК:	047888736
№ корреспондентского счета:	30101810800000000736
Полное фирменное наименование:	Филиал «Ярославский» открытого акционерного общества «Альфа-Банк»
Сокращенное фирменное наименование:	Филиал «Ярославский» ОАО «Альфа-Банк»
Место нахождения (юридический адрес):	г. Ярославль, ул. Свободы, д. 2
Идентификационный номер налогоплательщика:	7728168971
№№ и типы счетов:	40702810900280000236 - расчетный
БИК:	047888738
№ корреспондентского счета:	30101810400000000738
Полное фирменное наименование:	Акционерный сберегательный банк Российской Федерации Тверское ОСБ №8607

Сокращенное фирменное наименование:	Тверское ОСБ №8607
Место нахождения (юридический адрес):	г. Тверь, ул. Володарского, д. 7
Идентификационный номер налогоплательщика:	7707083893
№№ и типы счетов:	40702810863020101979 - расчетный
БИК:	042809679
№ корреспондентского счета:	30101810700000000679
Полное фирменное наименование:	АК Сбербанк РФ Новгородское ОСБ № 8629
Сокращенное фирменное наименование:	АК Сбербанк РФ Новгородское ОСБ № 8629
Место нахождения (юридический адрес):	г. В.Новгород, пр-т Мира, д. 44/20
Идентификационный номер налогоплательщика:	7707083893
№№ и типы счетов:	40702810043000101095 - расчетный
БИК:	044959698
№ корреспондентского счета:	30101810100000000698
Полное фирменное наименование:	Филиал Открытого Акционерного Общества ТрансКредитБанк в г. Тверь
Сокращенное фирменное наименование:	Филиал Открытого Акционерного Общества ТрансКредитБанк в г. Тверь
Место нахождения (юридический адрес):	г. Тверь, ул. Коминтерна, д. 47/102
Идентификационный номер налогоплательщика:	7722080343
№№ и типы счетов:	40702810524000004181 - расчетный
БИК:	042809919
№ корреспондентского счета:	30101810800000000919

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента

В соответствии с требованиями законодательства РФ эмитент обязан проводить ежегодный аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности.

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

Аудитор эмитента ООО АК «Баланс.ЛТД» на 2005 год утвержден Решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполняющим функции Общего собрания акционеров ОАО «ТГК-2», Протокол № 1316пр/2 от 07.10.2005г.

Аудитор эмитента ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» на 2006 год утвержден Решением Правления ОАО РАО «ЕЭС России», выполняющим функции Общего собрания акционеров ОАО «ТГК-2», Протокол № 1452пр/3 от 16.05.2006г.

Аудитор эмитента ООО «Союз-Аудит», проводивший аудиторскую проверку отчетности эмитента за I квартал 2007 года, не утверждался Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-2». Аудитор ООО «Союз-Аудит» осуществлял аудит на основании договорных отношений, для целей подготовки настоящего проспекта ценных бумаг.

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

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

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

Аудиторская проверка годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности, составленной по состоянию на 31 декабря 2005 года, осуществлялась аудитором:

полное фирменное наименование (или ФИО индивидуального аудитора):	Общество с ограниченной ответственностью Аудиторская компания «Баланс.ЛТД»
сокращенное фирменное наименование:	ООО АК «Баланс.ЛТД»
место нахождения аудиторской организации:	125212, г. Москва, Головинское шоссе, д. 5
ИНН:	7714067042
почтовый адрес:	125413, г. Москва, а/я 11
номер телефона и факса:	Тел./факс (495) 788-19-45/788-19-44
адрес электронной почты:	info@balanceltd.ru
номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности:	№ Е 003595 на осуществление аудиторской деятельности, выдана 04.03.2003г., сроком на 5 лет.
орган, выдавший лицензию:	Министерство финансов РФ
финансовый период, за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:	независимая проверка годовой бухгалтерской отчетности эмитента по состоянию на 31.12.2005г.
размер вознаграждения, выплаченный аудитору на дату утверждения проспекта ценных бумаг:	270,4 тыс. руб.

Аудиторская проверка годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности, составленной по состоянию на 31 декабря 2006 года, осуществлялась аудитором:

полное фирменное наименование (или ФИО индивидуального аудитора):	Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»
сокращенное фирменное наименование:	ЗАО «ПвК Аудит»
место нахождения аудиторской организации:	115054, г. Москва, Космодамианская наб., д. 52, стр. 5
ИНН:	7705051102
почтовый адрес:	115054, г. Москва, Космодамианская наб., д. 52, стр. 5
номер телефона и факса:	(495) 967-60-00 Факс: (495) 967-60-01
адрес электронной почты:	pwc.russia@ru.pwc.com
номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности:	Е 000376 на осуществление аудиторской деятельности, выдана 20.05.2002г., сроком на 5 лет, продлена до 20.05.2012г.
орган, выдавший лицензию:	Министерство финансов РФ
финансовый период, за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:	независимая проверка годовой бухгалтерской отчетности эмитента по состоянию на 31.12.2006г.
размер вознаграждения, выплаченный аудитору на дату утверждения проспекта ценных бумаг:	6 785 тыс. руб.

Аудиторская проверка квартальной финансовой (бухгалтерской) отчетности, составленной по состоянию на 31 марта 2007 года, осуществлялась аудитором:

полное фирменное наименование (или ФИО индивидуального аудитора):	Общество с ограниченной ответственностью «Союз-Аудит»
сокращенное фирменное наименование:	ООО «Союз-Аудит»
место нахождения аудиторской организации:	150040, г. Ярославль, ул. Некрасова, д. 41, офис 5
ИНН:	7606042097
почтовый адрес:	150040, г. Ярославль, ул. Некрасова, д. 41, офис 5
номер телефона и факса:	(4852) 73-30-54, факс (4852) 58-01-99
адрес электронной почты:	soyuz@yarslavl.ru
номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности:	№ Е 002567 на осуществление аудиторской деятельности, выдана 06.11.2002г., сроком на 5 лет.
орган, выдавший лицензию:	Министерство финансов РФ
финансовый период, за который (за которые) аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:	независимая проверка квартальной бухгалтерской отчетности эмитента по состоянию на 31.03.2007г.
размер вознаграждения, выплаченный аудитором на дату утверждения проспекта ценных бумаг:	по состоянию на дату утверждения проспекта ценных бумаг срок выплаты вознаграждения аудитором не наступил.

Аудиторы (Общество с ограниченной ответственностью Аудиторская компания «Баланс.ЛТД», Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит», Общество с ограниченной ответственностью «Союз-Аудит») независимы от эмитента.

Факторы независимости аудитора:

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

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

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

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

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

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

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

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

- аудитор, должностные лица аудитора долей в уставном капитале Эмитента не имеет;

- заемные средства аудитору (должностным лицам аудитора) Эмитентом не предоставлялись;

- тесные деловые взаимоотношения (участие в продвижении продукции (услуг) Эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.) между Эмитентом и аудитором отсутствуют;

- родственные связи должностных лиц Эмитента и должностных лиц аудитора отсутствуют;

- должностные лица Эмитента, являющиеся одновременно должностными лицами аудитора, отсутствуют;

- отсроченных и просроченных платежей за услуги аудитора нет.

Информация о мерах, предпринятых Эмитентом и аудитором для снижения влияния указанных факторов:

Основной мерой, предпринятой Эмитентом и аудитором для снижения зависимости друг от друга, является процесс тщательного рассмотрения кандидатуры аудитора на предмет его независимости от Эмитента. Аудитор является полностью независимым от органов управления эмитента в соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона «Об аудиторской деятельности»; размер вознаграждения аудитора не ставился в зависимость от результатов проведенной проверки.

Порядок выбора аудитора Эмитента:

- процедура тендера, связанного с выбором аудитора, в настоящее время в Обществе отсутствует.

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

- в соответствии с подпунктом 11 пункта 10.2. Устава Эмитента к компетенции Общего собрания акционеров Эмитента относится вопрос: «утверждение Аудитора Общества».

- в соответствии с пунктом 15.1. Устава Эмитента к компетенции Совета директоров относится:

«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»

«Рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора»

- в соответствии с пунктом 11.1. Устава Эмитента:

«На годовом Общем собрании акционеров в обязательном порядке решаются вопросы избрания Совета директоров, Ревизионной комиссии, утверждения Аудитора Общества, утверждения представляемых Советом директоров Общества годового отчета Общества, 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».

Пункт 11.2. Устава Эмитента:

«Общее собрание акционеров, повестка дня которого включает вопросы об избрании Совета директоров Общества, Ревизионной комиссии Общества, утверждении Аудитора Общества, а также вопросы, предусмотренные подпунктом 13 пункта 10.2 статьи 10 настоящего Устава, может быть проведено только в форме собрания (совместного присутствия)».

Пункт 12.2. Устава Эмитента:

«Общее собрание акционеров, повестка дня которого включает вопросы об избрании Совета директоров Общества, Ревизионной комиссии Общества, утверждении Аудитора Общества, а также вопросы, предусмотренные подпунктом 13 пункта 10.2 статьи 10 настоящего Устава, не может проводиться в форме заочного голосования».

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

Работ в рамках специальных аудиторских заданий аудиторами не проводилось.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

В соответствии с пунктом 24.9. Устава Эмитента размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества.

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

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Полное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Нексиа Пачоли»*

Сокращенное наименование: *ООО "Нексиа Пачоли"*

Юридический адрес: *119136, г. Москва, пр-т Вернадского, д.127, корп.3*

Почтовый адрес: *119180, г. Москва, 1-й Хвостов пер., д.11 стр.2*

Генеральный директор: *Романова Светлана Игоревна*

Телефон: *(495) 780-62-50*

Факс: *(495) 780-62-52*

Адрес электронной почты: pacioli@pacioli.ru

Данные о лицензии на осуществление оценочной деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство имущественных отношений РФ*

Номер: *000399*

Наименование вида (видов) деятельности:

- *оценка стоимости недвижимого имущества; оценка стоимости машин, оборудования, транспортных средств;*
- *оценка стоимости нематериальных активов и интеллектуальной собственности.*

Дата выдачи: *28.08.2001г.*

Дата окончания действия: *28.08.2007г.*

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком: *определение рыночной стоимости одной обыкновенной акции ОАО «ТГК-2» для целей определения Советом директоров ОАО «ТГК-2» цены выкупа акций согласно ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», коэффициентов конвертации акций региональных генерирующих компаний в акции ОАО «ТГК-2» при присоединении.*

Полное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «КО-ИНВЕСТ»*

Сокращенное наименование: *ООО «КО-ИНВЕСТ»*

Юридический адрес: *117133, г. Москва, ул. Академика Варги, д. 22, кв. 20*

Почтовый адрес: *117133, г. Москва, ул. Академика Варги, д. 22, кв. 20*

Генеральный директор: *Березин Александр Семенович*

Телефон: *(495) 133-25-31*

Факс: *(495) 133-25-98*

Адрес электронной почты: info@coinvest.ru

Данные о лицензии на осуществление оценочной деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: *Министерство имущественных отношений РФ*

Номер: *000025*

Наименование вида (видов) деятельности:

- *оценка стоимости права собственности недвижимого имущества, за исключением прав предприятий как имущественных комплексов, подлежащих регистрации воздушных и морских судов, судов внутреннего плавания, космических объектов;*

- оценка стоимости права собственности движимого имущества (за исключением денег и ценных бумаг), а так же подлежащих регистрации воздушных и морских судов, судов внутреннего плавания, космических объектов;
- оценка стоимости права собственности в отношении результатов интеллектуальной деятельности, в том числе исключительных прав на них (интеллектуальной собственности), а также конфиденциальной информации, имеющей коммерческую ценность;
- оценка стоимости права собственности, иных прав, паев, долей (вкладов) в уставных (складочных) капиталах, а так же предприятий как имущественных комплексов.

Дата выдачи: 06.08.2001г.

Дата окончания действия: 06.08.2007г.

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком: определение рыночной стоимости одной обыкновенной акции ОАО «ТГК-2» для целей определения Советом директоров ОАО «ТГК-2» цены выкупа акций согласно ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», коэффициентов конвертации акций региональных генерирующих компаний в акции ОАО «ТГК-2» при присоединении.

Полное наименование: Закрытое акционерное общество «Центр профессиональной оценки»

Сокращенное наименование: ЗАО «Центр профессиональной оценки»

Юридический адрес: 125468, Москва, Ленинградский проспект, д.49

Почтовый адрес: 125468, Москва, Ленинградский проспект, д.49

Генеральный директор: Кушель Александр Алексеевич

Телефон: (495) 936-96-11

Факс: (495) 936-96-13

Адрес электронной почты: pvc@ocenka.ru

Данные о лицензии на осуществление оценочной деятельности

Наименование органа, выдавшего лицензию: Министерство имущественных отношений РФ

Номер: 000001

Наименование вида (видов) деятельности:

- оценка стоимости права собственности недвижимого имущества, за исключением прав предприятий как имущественных комплексов, подлежащих регистрации воздушных и морских судов, судов внутреннего плавания, космических объектов;

- оценка стоимости права собственности движимого имущества (за исключением денег и ценных бумаг), а так же подлежащих регистрации воздушных и морских судов, судов внутреннего плавания, космических объектов;

- оценка стоимости права собственности в отношении результатов интеллектуальной деятельности, в том числе исключительных прав на них (интеллектуальной собственности), а также конфиденциальной информации, имеющей коммерческую ценность;

- оценка стоимости права собственности, иных прав, паев, долей (вкладов) в уставных (складочных) капиталах, а так же предприятий как имущественных комплексов.

Дата выдачи: 06.08.2001г.

Дата окончания действия: 06.08.2007г.

Информация об услугах по оценке, оказываемых данным оценщиком: определение рыночной стоимости одной обыкновенной акции ОАО «ТГК-2» для целей определения Советом директоров ОАО «ТГК-2» цены выкупа акций согласно ст. 75 Федерального закона «Об акционерных обществах», коэффициентов конвертации акций региональных генерирующих компаний в акции ОАО «ТГК-2» при присоединении.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовый консультант для подготовки настоящего Проспекта ценных бумаг Эмитентом не привлекался.

Иные консультанты, которые могли бы повлиять на принятие решения о приобретении ценных бумаг Эмитента, отсутствуют.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг

Сведения о лице, исполняющем обязанности главного бухгалтера Эмитента, подписавшем настоящий Проспект ценных бумаг:

Фамилия: Иванова
 Имя: Юлия
 Отчество: Валентиновна
 Год рождения: 1978 год
 Должность: И.о. Главного бухгалтера
 Телефон: (4852) 79-74-70
 Место нахождения (место работы): ОАО «ТГК-2»

Иные лица, подписавшие 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

В соответствии с пунктом 4.4. Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России от 10.10.2006г. N 06-117/пз-н, данный раздел не заполняется, так как регистрация проспекта ценных бумаг осуществляется после государственной регистрации отчета об итогах выпуска эмиссионных ценных бумаг эмитента.

III. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

3.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

В таблице приведены показатели, характеризующие финансовое состояние ОАО «ТГК-2» за 2005-2006 гг. (завершенные финансовые годы до даты утверждения настоящего Проспекта) и 1 кв. 2007г. (последний завершенный период).

При анализе показателей следует учитывать, что Эмитент был зарегистрирован в качестве юридического лица 19 апреля 2005 года.

Наименование показателя	31.12.2005	31.12.2006	31.03.2007
Стоимость чистых активов, тыс. руб.	9 692	8 135 368	10 583 052
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	0	60,1	44,42
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	0	53,8	39,58
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	0	131,73	657,04
Уровень просроченной задолженности, %	65,3	0,60	0,25
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	0	1,25	0,95
Доля дивидендов в прибыли, %	Решения о выплате дивидендов Общим собранием акционеров не принимались		
Производительность труда, руб./чел.	0	873 205,71	776 156,31
Амортизация к объему выручки, %	0	5,21	4,33

Для расчета показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России N 06-117/пз-н от 10.10.2006г.

Анализ платежеспособности и уровня кредитного риска Эмитента

Стоимость чистых активов (СЧА) Общества на конец 2006 года превышает уставный капитал на 1 018 241 тыс. руб., по состоянию на 31 марта 2007 года – на 3 465 925 тыс. руб. Рост чистых активов Общества в первом квартале 2007г. свидетельствует об устойчивости финансового состояния и положительной динамике в структуре активов Общества.

Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам характеризует степень зависимости предприятия от заемных средств. По данному показателю наблюдается тенденция к снижению, и степень финансовой зависимости предприятия остается на приемлемом уровне. Доля долгосрочных обязательств Общества низка, поэтому степень финансовой зависимости определяется, в основном, отношением суммы краткосрочных пассивов к капиталу и резервам, 16

динамика которых совпадает с динамикой отношения общей суммы привлеченных средств к капиталу и резервам и остается на уровне 40%.

Уровень просроченной задолженности предприятия (свыше 3 месяцев) остается незначительным на протяжении всего периода деятельности – ниже 1%, что свидетельствует о погашении Обществом своих обязательств в срок и без значительных издержек.

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности снижается в 1 квартале 2007г., что свидетельствует об увеличении задолженности. Однако колебания показателя связаны с системой расчетов с потребителями за тепловую энергию равномерно в течение всего года, тогда как отгрузка осуществляется в основном в 1 и 4 кварталах. Низкое значение коэффициента также связано с высокой долей в дебиторской задолженности авансовых платежей и забалансовых обязательств по незавершенному строительству. Таким образом, коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности от основной деятельности значительно выше и остается на приемлемом уровне за отчетный период.

Низкая доля амортизационных отчислений в выручке говорит о том, что по большей части основных средств амортизационные отчисления произведены в полном объеме.

По итогам анализа финансово-экономической деятельности Общества можно сделать вывод об устойчивом финансовом состоянии и сохранении платежеспособности.

3.2. Рыночная капитализация эмитента

Рыночной капитализацией эмитента является совокупная рыночная стоимость всех размещенных акций Эмитента, определяемая биржевыми котировками:

Наименование организатора торговли	31.12.2006	31.03.2007
ЗАО ФБ «ММВБ»	18 251 603 864	25 408 036 556
ОАО «РТС»	15 885 270 943	17 815 585 954

Поскольку акции ОАО «ТГК-2» до 18 октября 2006 года не были допущены к обращению организаторами торговли на рынке ценных бумаг, определить рыночную капитализацию Эмитента по методике, приведенной в Положении по состоянию на 31 декабря 2005 года, не представляется возможным.

Для этих целей рыночная капитализация эмитента определяется по стоимости чистых активов Эмитента и по состоянию на 31.12.2005г. составила 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 Минфина России и ФКЦБ России от 29 января 2003г. № 10н/03-6/пз.

3.3. Обязательства эмитента

3.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности ОАО «ТГК-2»:

Наименование кредиторской задолженности	На 31.12.2005г. Срок наступления платежа		На 31.12.2006г. Срок наступления платежа		На 31.03.2007г. Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, руб.	0	0	368634	108029	351954	102401
в т.ч. просроченная, руб.	0	0	12099	0	8998	х
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, руб.	32	0	35864	0	93004	0
в т.ч. просроченная, руб.	0	0	0	0	0	х
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, руб.	33	0	148493	0	214576	0
в т.ч. просроченная, руб.	0	0	0	0	0	х
Кредиты, руб.	0	0	3323518	0	2915734	0
в т.ч. просроченные, руб.	0	0	0	0	0	х
Займы, всего, руб.	0	0	28146	0	14075	0
в т.ч. просроченные, руб.	0	0	0	0	0	х
в т.ч. облигационные займы, руб.	0	0	0	0	0	0
в т.ч. просроченные облигационные займы, руб.	0	0	0	0	0	х

Прочая кредиторская задолженность, руб.	10	0	362973	0	498900	0
в т.ч. просроченная, руб.	0	0	16902	0	2703	х
Итого, руб.	75	0	4267628	108029	4088243	102401
в т.ч. итого просроченная, руб.	0	0	29001	0	11701	х

По состоянию на 31.12.2005г. Эмитент не имел кредиторов, на долю которых приходилось не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности.

Информация о кредиторах эмитента, на долю которых приходилось не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности эмитента за указанные периоды:

	На 31.12.2006г.	На 31.03.2007г.
Полное и сокращенное фирменные наименования кредитора	1.ООО «Росбизнеслизинг» 2. ОАО «Тверские коммунальные системы» 3. ОАО «Костромаэнергоремонт» 4. ООО «Центрснабресурс» 5. ООО «Стройэнергоналадка» 6.ООО «Универсалстрой» 7. ООО «Интек» 8.МУП Тверская дирекция единого заказчика 9. ЗАО «ЦФР»	1.ООО «Росбизнеслизинг» 2.ОАО «Костромаэнергоремонт» 3.ООО «Универсалстрой» 4. ОАО «Тверские коммунальные системы» 5. ООО «Парнас» 6.МУП «Яргорэнергообит» 7.ЗАО «ЦФР»
Место нахождения кредитора	1.г. Ярославль, ул. Некрасова, д. 24 2.г. Тверь, ул. Склизкова, д. 48 3.г. Кострома, п. Высоково 4.г. Москва, Комсомольский пр-т, д. 40/13, стр. 1 5.г. Тверь, пр-т Калинина, д. 55 6.г. Москва, ул. Новопетровская, д. 10 7.г. Москва, ул. Матросская тишина, д. 23, корп. 1 8.г. Тверь, ул. Левитана, д. 28 9.г. Москва, Краснопресненская наб., д. 12	1.г. Ярославль, ул. Некрасова, д. 24 2.г. Кострома, п. Высоково 3.г. Москва, ул. Новопетровская, д. 10 4.г. Тверь, ул. Склизкова, д. 48 5.Камчатская обл., г. Горно-Алтайск, Коммунистический пр-т, д. 68 6.г. Ярославль, ул. Чайковского, д. 37 7.г. Москва, Краснопресненская наб., д. 12
Сумма кредиторской задолженности	1. 134253 тыс. руб. 2. 56417 тыс. руб. 3. 49583 тыс. руб. 4. 21342 тыс. руб. 5. 15086 тыс. руб. 6. 14396 тыс. руб. 7. 12554 тыс. руб. 8. 11270 тыс. руб. 9. 10053 тыс. руб.	1. 126497 тыс. руб. 2. 36395 тыс. руб. 3. 31309 тыс. руб. 4. 30509 тыс. руб. 5. 21163 тыс. руб. 6. 17366 тыс. руб. 7. 15775 тыс. руб.

3.3.2. Кредитная история эмитента

Обязательства, действовавшие на дату окончания последнего отчетного периода: кредитные договора и/или договора займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов Эмитента на дату последнего завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора – отсутствуют.

Эмиссии облигаций Эмитентом не осуществлялось.

3.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Обязательства ОАО «ТГК-2» из обеспечения, предоставленного третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства.

На забалансовом счете 00901 на 31.03.2007г. числится задолженность по договорам залога и поручительства, выданным на сумму 1 630 006 250,00 рублей, а именно:

ЗАЛОГИ

Номер и дата кредитного договора, в обеспечение которого оформлен залог	Сумма кредита, тыс. руб.	Дата погашения кредита по плану (дата прекращения обязательств по договору залога)	Банк залого-держатель	Наименование имущества	Залоговая стоимость имущества, тыс. руб.
18/07 КС от 25.01.2007г.	200 000,00	22.10.2007г.	Тверское ОСБ № 8607	Газ (159 млн. куб.м)	205 706,25

ПОРУЧИТЕЛЬСТВА

Номер и дата договора	Сумма, тыс.руб.	Дата погашения дата прекращения обязательств по договору)	Наименование банка	В отношении кого выдано поручительство
К2600/06-0276 от 27.10.2006г.	300 000,0	27.04.2007г.	ОАО «ТКБ»	ОАО «АГК»
PR/340/06 от 01.11.2006г.	200 000,0	31.10.2008г.	ОАО АКБ «Росбанк»	ОАО «АГК»
324-6/П от 19.10.06г.	400 000,0	07.08.2007г.	Ярославский филиал «Номос-банка» ЗАО	ОАО «АГК»
6-К/КЗ-03/П-1 от 25.01.2007г.	500 000,0	03.12.2007г.	Ярославский филиал «Номос-банка» ЗАО	ОАО «АГК»
7600/06-0019КС/П010 от 25.09.2006г.	24 300,0	25.06.2007г.	ОАО «ТКБ»	ОАО Промышленная мини-ТЭЦ «Белый ручей»
Итого:	1 424 300,0			

3.3.4. Прочие обязательства эмитента

По данным финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитент не имеет соглашений, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе. В 1 квартале 2007 года, как и в течение всей деятельности, Общество не заключало договоров и не вступало в соглашения, которые могли бы существенно отразиться на его финансовом состоянии. Значительные штрафные санкции Эмитента в заключенных договорах за неисполнение обязательств также не предусмотрены.

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

Эмитент создан на основании распоряжения ОАО РАО «ЕЭС России» № 93р от 18 апреля 2005г. в рамках реализации Концепции Стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» «5+5», принятой Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 29 мая 2003г.

Целью эмиссии является формирование целевой структуры ОАО «ТГК-2» путем реорганизации в форме присоединения к нему региональных генерирующих компаний.

Размещения эмитентом ценных бумаг с целью финансирования определенной сделки не осуществлялось.

3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг

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

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

3.5.1. Отраслевые риски

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

В течение всего 2006г. и в 1 квартале 2007г. продолжались сложные процессы реформирования отрасли энергетики. Важнейшими моментами в деятельности ОАО «ТГК-2» за прошедший год явились решения о создании с 01 июля 2006 года операционной компании ОАО «ТГК-2» за счет присоединения к ней 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 ОАО «Архангельская генерирующая компания» в форме присоединения к ОАО «ТГК-2».

В 2008г. планируется завершение реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» и деления его на горизонтально-интегрированные сегменты бизнеса.

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.

Процесс объединения генерирующих энергетических предприятий шести регионов РФ, возможность консолидации 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 ничтожной вероятности и незначительном негативном влиянии внешних обстоятельств на исполнение ОАО «ТГК-2» своих обязательств, в том числе по размещаемым ценным бумагам.

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 мазута в зиму 2005-2006 гг. показало наличие риска повторения искусственного «взвинчивания» цен на энергоносители в форс-мажорных ситуациях и в период резких похолоданий со стороны поставщиков топлива.

ОАО «ТГК-2» осуществляет закупки сырья и оборудования 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 вида риска.

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

В случаях отрицательного влияния повышения цен сырья и оборудования на операционную деятельность Компании предполагается осуществлять действия, направленные на снижение влияния этих изменений, 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.

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, вызывая их недовольство, и накаляют 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 тепла между РГК и потребителями, повышению качества теплоснабжения, сокращению потерь тепловой энергии при её производстве и транспортировке и т.п.

Тарифная политика ОАО «ТГК-2»

Необходимо менять подход к формированию тарифов:



Высокая степень зависимости деятельности ОАО «ТГК-2» 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 Компании и, как следствие, рентабельности её бизнеса. Однако безусловное исполнение обязательств ОАО «ТГК-2» перед своими потребителями, имидж надежного партнера стоят превыше всего.

Все вышеперечисленные риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию, и их влияние на деятельность Компании способны ограничить прибыльность её бизнеса, но не до такой степени, чтобы это оказало негативное влияние на исполнение его обязательств, в том числе по размещенным ценным бумагам.

Будущая выручка от реализации продукции Компании в краткосрочной перспективе является предсказуемой. Основную часть выручки в 2006 году и далее ОАО «ТГК-2» планирует получать от деятельности по теплоснабжению потребителей в регионах, входящих в конфигурацию ОАО «ТГК-2», и за отпуск электрической энергии, выработанной на указанном тепловом потреблении.

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.

Рисков, связанных с изменением цен на внешних рынках, для ОАО «ТГК-2» не существует, так как Эмитент не оказывает услуги на экспорт.

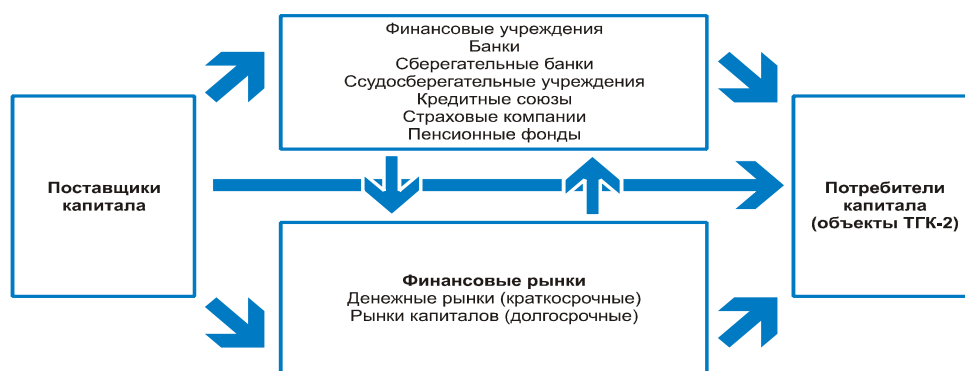
3.5.2. Страновые и региональные риски

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и в 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 заверченный отчетный период, предшествующий дате утверждения Проспекта ценных бумаг.

Прошедшие 2005–2006 гг. можно считать годами укрепления позиций России на международной арене и ее все большей интеграции в мировое хозяйство. Этот фактор и стабилизация положения внутри страны способствуют нормализации

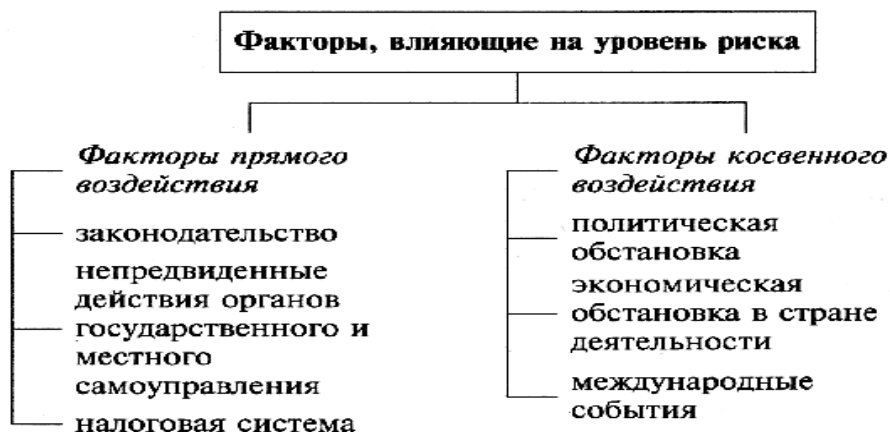
политической обстановки в стране. Однако для зарубежных политиков и бизнесменов наша страна представляется интересным и перспективным, но весьма рискованным партнером. По-прежнему, долгосрочные инвестиции в российскую экономику, являющиеся необходимым условием экономического подъема, остаются затруднительными 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.

Инвестиционный процесс на уровне ОАО «ТГК-2»



Инвестиционный процесс - это важнейший элемент энергетического производства. Это не только замена выбывающих мощностей в процессе естественного износа оборудования, но и увеличение мощностей производства и рынков сбыта, в том числе на более высоком качественном уровне, обеспечение комфортных условий жизни населения.

Несмотря на то что ОАО «ТГК-2» является крупной компанией и в её конфигурацию входят РГК шести регионов РФ, оказывать существенное влияние на сокращение или снижение страновых рисков она не может. Её влияние на указанный вид рисков можно отнести к косвенному влиянию или воздействию. Существует принцип факторной оценки влияния (прямого или косвенного воздействия) на политический риск:



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 Компании необходимо учитывать это в процессе деятельности.

Прошедший 2006 год характеризуется нестабильностью международной торговли, вызванной неравномерностью инфляционных процессов в различных странах и колебаниями цен на энергоносители. В этих условиях отдельные

страны 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.

Потери под воздействием непредвиденных политических факторов проявляются в форме неожиданного изменения условий хозяйственной деятельности, что создает неблагоприятный фон, и способны привести к повышенным затратам ресурсов и потере части прибыли.

Характерным для нашей страны риском является риск неуплаты налогов – тяжелое бремя для любой организации, даже крупной, каковой является ОАО «ТГК-2». Налоги «съедают» почти всю прибыль, в то время как мировой опыт показывает, что абсолютный предел налоговых изъятий не должен превышать критического уровня.

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. Инфляционные процессы подрывают стимулы экономического роста, препятствуют совершенствованию производства на базе научно-технического прогресса, т.к. 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 ОАО «ТГК-2», и поэтому изношенное, отработавшее ресурс оборудование остаётся в работе из-за недостатка средств. Инфляция искажает все экономические расчеты, делает неопределенными перспективы развития, усиливает риск, связанный с новыми инвестициями, удлиняет сроки окупаемости инвестиционных проектов.

Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в Федеральной налоговой службе по Ленинскому району г. Ярославля Ярославской области. 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 Ярославской, Тверской, Архангельской, Костромской, Вологодской и Новгородской областей.

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

Ниже приводится рейтинговая оценка экономической и инвестиционной привлекательности региона место нахождения 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» приводит в отношении Ярославской области следующие данные:

– согласно результатам рейтинга 2004-2006 гг. область по инвестиционному потенциалу из 89 регионов РФ заняла 37-е место (2003-2005 гг. – 33-е место), по инвестиционному риску – 7-е место.

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

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

В рейтинге регионов за 2004-2006 гг. 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 место;

– трудового (трудовые ресурсы и их образовательный уровень) – 29 место;

- производственного (совокупный результат хозяйственной деятельности населения в регионе) - 35 место;
- инновационного (уровень развития науки и внедрения достижений научно-технического прогресса в регионе) - 25 место;
- институционального (степень развития ведущих институтов рыночной экономики) - 31 место;
- инфраструктурного (экономико-географическое положение региона и его инфраструктурная обеспеченность) - 27 место;
- финансового (объем налоговой базы и прибыльность предприятий региона) - 36 место;
- потребительского (совокупная покупательная способность населения региона) - 34 место.

В рейтинге инвестиционного климата российских регионов (2004-2006 гг.) область находится в группе ЗВ1, то есть в группе регионов с пониженным потенциалом и умеренным риском.

По мнению руководства 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 успеха дела. 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 к развитию других рисков.

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

В случае отрицательного влияния изменения ситуации в регионе на деятельность компании Эмитент предполагает осуществить все действия, направленные на снижение влияния таких изменений на свою деятельность, в том числе: сокращение издержек производства, сокращение расходов, сокращение инвестиционных планов.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране 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 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 повышенной опасностью от стихийных бедствий, маловероятны:

- сейсмичность районов - 2-3 балла по шкале Рихтера;
 - возможность подтопления 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 ОАО «ТГК-2» 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 Компании существуют линии авиационных перевозок и аэропорты. Регионы охвачены линиями телефонной связи, станциями сотовой связи, радио и телевидением.

Прекращение транспортного сообщения с РГК в связи с их удаленностью не может оказать существенного влияния на деятельность ОАО «ТГК-2», поскольку регионы деятельности Эмитента мало подвержены такому риску.

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 стабильна и имеет тенденцию к снижению. Риск изменения процентной ставки оценивается эмитентом как незначительный.

Производимые эмитентом электро- и теплоэнергия реализуются на внутреннем рынке Российской Федерации с фиксацией цен на них в валюте Российской Федерации. В связи с этим, эмитент мало подвержен рискам изменения курсов обмена иностранных валют.

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

Финансовое состояние эмитента, его ликвидность, источники финансирования, результаты деятельности напрямую 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 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 заёмных 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:

Отрицательное влияние инфляции на финансово-экономическую деятельность эмитента может быть ограничено следующими рисками:

- 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 и т.п.;
- риск уменьшения реальной стоимости средств по инвестиционной программе.

Критическое, по мнению эмитента, значение инфляции:

Плановые темпы инфляции, устанавливаемые Правительством РФ в числе целей своей экономической политики, в целом, выполняются и имеют тенденцию к уменьшению. Тем не менее, эмитент при росте инфляции планирует повысить оборачиваемость оборотных средств за счет изменения договорных отношений с потребителями. 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 указанных 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 указанные показатели финансовой отчетности эмитента, и вероятность их возникновения:

- значительное увеличение процентных ставок и, как следствие, рост затрат на обслуживание задолженности эмитента;
- вероятность их возникновения оценивается как невысокая;
- характер изменений в отчетности: рост расходов, сокращение прибыли.

3.5.4. Правовые риски

Основные правовые риски в настоящее время связаны с неопределенностью особенностей правового регулирования отдельных видов услуг и условий хозяйственной деятельности отрасли энергетики.

Контуров правового режима деятельности генерирующих организаций обозначены в двух законодательных актах. Это - 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, 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 законодательства.

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

Риски, связанные с изменением налогового законодательства.

Как и любой иной субъект хозяйственной деятельности Эмитент является участником налоговых отношений. В настоящее время в Российской Федерации действует Налоговый кодекс и ряд законов, регулирующих различные налоги, установленные федеральными и региональными органами. Применяемые налоги включают в себя, в частности, налог на добавленную стоимость, налог на прибыль, налог на имущество, единый социальный налог и прочие отчисления. Соответствующие нормативные акты нередко содержат нечеткие формулировки либо отсутствуют вообще при минимальной базе. Кроме того, различные государственные министерства и ведомства, равно как и их представители, зачастую расходятся во мнениях относительно правовой интерпретации тех или

иных вопросов, что создает неопределенность и определенные противоречия. Подготовка и предоставление налоговой отчетности вместе с другими компонентами системы регулирования находятся в ведении и под контролем различных органов, имеющих законодательно закрепленное право налагать существенные штрафы, санкции и пени. Вследствие этого налоговые риски в России существенно превышают риски, характерные для стран с более развитой фискальной системой.

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

Риски, связанные с изменением правил таможенного контроля и пошлин.

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

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

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

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 внесения изменений в судебную практику 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.

На текущий момент Эмитент не участвует в судебных процессах, иски по которым превышают 5% балансовой стоимости активов, а также в иных судебных процессах, способных существенным образом отразиться на деятельности 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).

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

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

Ответственность по долгам дочерних обществ может наступить в случаях, предусмотренных законодательством РФ, 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, связанные с возможностью 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 удаётся 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 больших 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 объектами ОАО «ТГК-2» производится на оптовый рынок электрической энергии через Системного оператора – ЦДУ ЕЭС, который задает необходимую нагрузку.

Иные риски, связанные с деятельностью Эмитента.

Отсутствие публичной кредитной истории и финансовой (бухгалтерской) отчетности, сформированной в соответствии с международными стандартами, приводит к риску неспособности Эмитента самостоятельно привлечь кредитные средства.

Руководство считает, что поскольку Компания в полной мере соблюдает текущие обязательства перед кредитными организациями, риск отказа в кредитовании незначителен.

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

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

ОАО «ТГК-2»

Эмитент располагает следующими сведениями о том, что наименование эмитента является схожим с наименованиями других юридических лиц:

- Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1»
- Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 3»
- Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 4»
- Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 5»
- Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 6»
- Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 7»
- Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 8»
- Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 9»
- Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 10»
- Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 11»
- Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 12»
- Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 13»
- Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 14»

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

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

4.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

основной государственный регистрационный номер юридического лица	1057601091151
дата регистрации	19 апреля 2005 года
наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц	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: по состоянию на дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг: 2 (два) года 1 (один) месяц и 4 (четыре) дня.

Эмитент создан на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития эмитента.

Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №2" (ОАО "ТГК-2") является дочерним обществом ОАО РАО "ЕЭС России".

Решение о создании операционной компании ОАО "ТГК-2" с последующим присоединением к ней региональных генерирующих компаний, образованных в результате реформирования АО-энерго, было принято решением Совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" № 188 от 25 февраля 2005 года. Формирование ОАО "ТГК-2" частично завершено присоединением 01 июля 2006г. к нему ОАО "Костромская генерирующая компания", ОАО "Новгородская генерирующая компания", ОАО "Тверская генерирующая компания", ОАО "ЯЭК", ОАО "Вологодская ТЭЦ". На момент утверждения настоящего проспекта ценных бумаг реорганизация ОАО «ТГК-2» полностью завершена присоединением 03 мая 2007г. ОАО «Архангельская генерирующая компания».

Под управлением Компании находятся 16 теплоэлектростанций, 8 котельных, 4 предприятия тепловых сетей.

Основными видами деятельности эмитента являются:

- доверительное управление имуществом;
- оказание консалтинговых услуг;
- осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации;
- осуществление агентской деятельности;
- проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы;
- внешнеэкономическая деятельность;
- транспортно-экспедиционные услуги;
- деятельности по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии;
- деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности).

Цели создания эмитента: получение прибыли.

Миссия эмитента:

Миссия ОАО «ТГК-2» заключается в обеспечении высокого качества жизни населения Архангельской, Вологодской, Костромской, Новгородской, Тверской и Ярославской областей в части гарантированного снабжения тепловой и электрической энергией жилой, социальной и промышленной инфраструктуры регионов при одновременном увеличении капитализации компании и была утверждена решением Совета директоров от 29.03.2006г., протокол № 13.

Основными элементами стратегии для достижения этой цели являются первоочередное внимание менеджмента Компании к осуществлению мероприятий по реорганизации и присоединению РГК, совершенствование принципов корпоративного управления и их приведение к передовым стандартам российских и зарубежных компаний, сохранение и развитие позиций создаваемой операционной компании на рынках тепла и электроэнергии, совершенствование структуры затрат Компании, совершенствование профессионального уровня сотрудников и социально-трудовых отношений, совершенствование инвестиционной политики Компании.

Для выполнения сформулированной Миссии Компанией выбраны три стратегические цели, формулировка и детальное описание которых дано ниже.

Стратегические цели, реализация которых признана обеспечить выполнение Миссии (генеральной цели) ОАО «ТГК-2», формулируются следующим образом:

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 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	Россия, 150040, г. Ярославль, пр-т Октября, д.42	
номер телефона	(4852) 797-094, 797-182, 797-144	
номер факса	(4852) 320-005, 797-983	
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	
Данные специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента		
Отдел по взаимодействию с акционерами и инвесторами Россия, 150049, г. Ярославль, ул. Рыбинская, д. 20 номер телефона (4852) 797-094, 797-182, 797-144, номер факса (4852) 797-983 адрес электронной почты shishakov_as@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
80.2	Основное общее, среднее (полное) общее, начальное и среднее профессиональное образование
80.3	Высшее профессиональное образование
90.00.2	Удаление и сборка твердых отходов

4.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

ОАО «ТГК-2», является основным энергоснабжающим предприятием 6 областей (Архангельской, Вологодской, Костромской, Новгородской, Тверской, Ярославской).

Наименование показателя	2005	2006	1 кв.2007
Вид хозяйственной деятельности: Реализация теплоэнергии			
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, руб.	-	2 265 871	2 533 461
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	-	50,74%	62,67%
Вид хозяйственной деятельности: Реализация электроэнергии (мощности) через НОРЭМ			
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, руб.	-	1 375 775	1 184 480
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	-	30,81%	29,30%
Вид хозяйственной деятельности: Реализация электроэнергии внутренним потребителям			
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, руб.	-	369 377	5 918
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	-	8,27%	0,15%
Вид хозяйственной деятельности: Транспортировка электро- и теплоэнергии			
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, руб.	-	138 315	179 556
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	-	3,10%	4,44%

Основными видами деятельности, имеющими приоритетное значение для ОАО «ТГК-2» являются:

- производство электрической и тепловой 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;
- освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
- хранение нефти и продуктов ее переработки;
- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатация пожароопасных производственных объектов;
- эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора;
- эксплуатация зданий и сооружений;
- метрологическое обеспечение производства;
- деятельность по обращению с опасными отходами;
- деятельность по эксплуатации внутренних газовых сетей;
- 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;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения;
- осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов, утилизацией, складированием, перемещением промышленных отходов;

- надзор за безопасным обслуживанием электрических и теплоиспользующих установок у потребителей, подключенных к тепловым и электрическим сетям общества;

- осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами;

- доверительное управление имуществом;

- осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации;

- проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы;

- образовательная деятельность, в том числе дополнительная образовательная деятельность;

- обучение и проверка знаний правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной безопасности;

- охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ «О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации» и законодательством Российской Федерации.

Деятельность Эмитента носит ярко выраженный сезонный характер.

4.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставки эмитента

Так как ОАО «ТГК-2» в 2005 году не осуществляло операционную деятельность, информация приводится только за 2006 год и 1 квартал 2007г.

Вид топлива	Поставлено всего, тыс. м3/тонн		В том числе по поставщикам, тыс. м3/тонн				
	2006 год	1 квартал 2007 года	Наименование поставщика, место нахождения	2006 год	%	1 квартал 2007 года	%
Газ природный	3 275 887	1 248 397	ООО "Тверьрегионгаз", г. Тверь	788 384	24	286 255	23
			ООО «Яррегионгаз», г. Ярославль	1 401 400	43	529 036	42
			ООО «Костромарегионгаз», г. Кострома	526 665	16	187 885	15
			ООО «Новгородрегионгаз», г. Новгород	340 604	10	98 556	8
			ООО "Парнас", г. Москва			308 723	25
Мазут М-100	153 038	13 834	ООО "Ювенал", г. Москва	37 289	4		
			ООО "Центрснабресурс", г. Москва	27 865	18	5 070	37
			ООО «Слава», г. Москва	60 800	40	6 859	50
Уголь энергетический	91 785	6 226	ООО "Интек", г. Москва	48 776	53	6 190	99
			ООО «Бизнес-Основа», г. Москва	43 009	47		
Торф фрезерный	254 281	85 280	ООО "Васильевский Мох", Тверская обл.	43 863	17	13 844	16
			ОАО "Мокеиха-Зыбенское", Ярославская обл.	59 285	23	20 973	25
			ООО «Вельниковское», Костромская обл.	42 710	17	2 565	3
			ООО «Костромарегионторф», Костромская обл.	28 000	11	14 847	17
			ЗАО «Вяткаторф», г. Киров	50 450	20	21 691	25

Вид топлива	Цена, руб./тут		Изменение цены, %	
	2006 год	1 кв. 2007 года	к 2005 году	к 1 кв. 2006 года
уголь	1 449,56	1 438,26	132	153
газ	1 420,66	1 476,07	119	106
мазут	3 818,35	3 636,48	148	115
торф	1 018,80	2 132,00	52	118

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

4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

В связи с тем что Компания начала операционную деятельность с 01 июля 2006 года, в настоящем пункте информация за 2005г. не указывается, а за 2006г. приводится с момента начала операционной деятельности.

РЕАЛИЗАЦИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ОАО «ТГК-2» за 2-ое полугодие 2006 года.

Главное управление ОАО «ТГК-2» по Вологодской области

Система теплоснабжения г. Вологда включает 81 теплоисточник, магистральные тепловые сети ОАО «ТГК-2», распределительные квартальные тепловоды, 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. За 2-ое полугодие 2006 года объем производства тепловой энергии ГУ ОАО «ТГК-2» по Вологодской области составил 975,826 тыс. Гкал.

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.

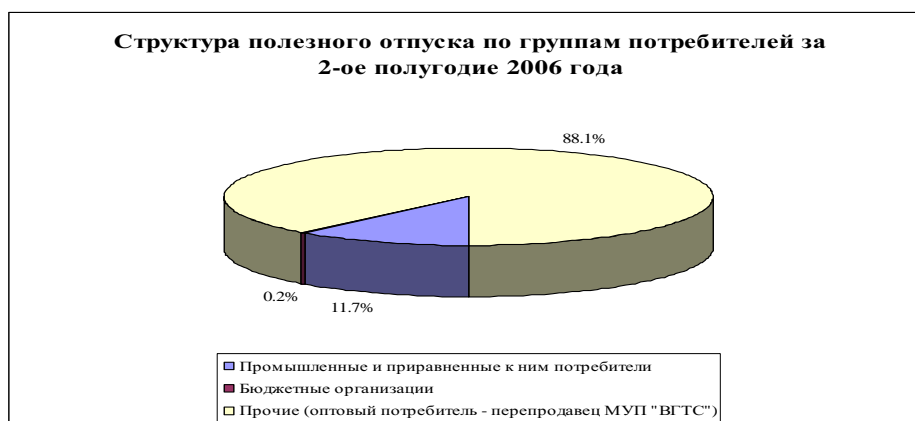
Структура полезного отпуска по отраслям промышленности и группам потребителей.

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.

Наиболее крупными потребителями тепловой энергии, выработанной Вологодской ТЭЦ, являются машиностроение и металлообработка и легкая промышленность.

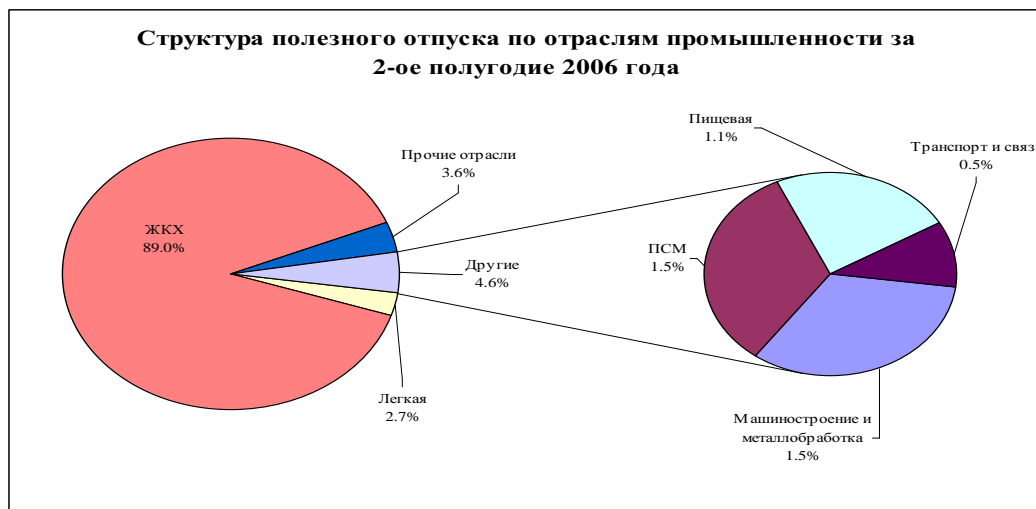
Структура полезного отпуска тепловой энергии Вологодской ТЭЦ по группам потребителей за 2-ое полугодие 2006 г.

Группы потребителей	Объём продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Промышленные и приравненные к ним потребители	23 732	11,7%
Бюджетные потребители	332	0,2%
Оптовый потребитель-перепродавец МУП «ВГТС»	178 048	88,1%
всего	202 113	100,0%



Структура полезного отпуска тепловой энергии по отраслям промышленности за 2-ое полугодие 2006 г.

Отрасли промышленности	Объем продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Машиностроение и металлообработка	3 076	1,5%
Промышленность строительных материалов	3 087	1,5%
Легкая промышленность	5 439	2,7%
Пищевая промышленность	2 206	1,1%
Транспорт и связь	996	0,5%
Жилищно-коммунальное хозяйство	179 971	89,0%
Прочие отрасли	7 338	3,6%
всего	202 113	100,0%



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 коммуналь».

В таблице приведены 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 ВО)	582	34	46	350	37,5
МУП «ВГТС», ОАО «ОМЗ», ОАО «Агростройконструкция» и проч.	Около 1000 (в т.ч. 32 муниципальных котельные - 300, ведомственные около 700)	----	----	----	62,5 %
Итого по городу:	1582	----	----	----	100,0 %

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 РК № 1 и РК № 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 01.10.2006 переданы в аренду ГУ ОАО «ТГК-2» по Костромской области (ранее находящиеся на ответственном хранении у «Производственного участка №1 «Кострома-Теплосервис» КО0000РО0ИВиВК) 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.

Протяженность тепловых сетей, принадлежащих ГУ ОАО «ТГК-2» по Костромской области приведена в таблице 1.

Протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исполнении ГУ ОАО «ТГК-2» по Костромской области

Наименование источника	Водяные тепловые сети		Паровые тепловые сети	
	Протяженность, км	Средний диаметр, мм	Протяженность, км	Средний диаметр, мм
Костромская ТЭЦ-1	22,96	362	3,7	400
Костромская ТЭЦ-2	51,00	545	10,20	473
Шарьинская ТЭЦ	99,17	128	0	0
Районная котельная №1	0,89	197,5	-	-
Районная котельная №2	5,25	357,8	-	-

Протяженность водяных тепловых сетей, находящихся на балансе других организаций, присоединенных к тепловым сетям ГУ ОАО «ТГК-2» по Костромской области приведена в таблице 2

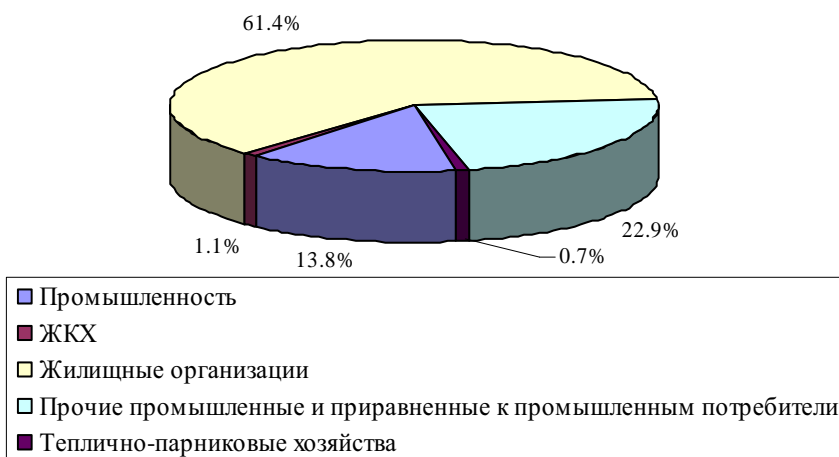
Протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исполнении, присоединенных к сетям ГУ по КО

Наименование источника	Протяженность, км	Средний диаметр, мм
Костромская ТЭЦ-1	85	94
Костромская ТЭЦ-2	56	224
Шарьинская ТЭЦ	0	0
Районная котельная №1	1,84	81
Районная котельная №2	6,25	105

Структура полезного отпуска тепловой энергии по группам потребителей за 2-ое полугодие 2006 года

Группы потребителей	Объем продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Промышленные потребители	54 987	13,8%
Жилищно-коммунальное хозяйство	4 417	1,1%
Жилищные организации	244 422	61,4%
Прочие промышленные и приравненные к ним потребители	91 229	22,9%
Теплично-парниковые хозяйства	2 931	0,7%
всего	397 986	100,0%

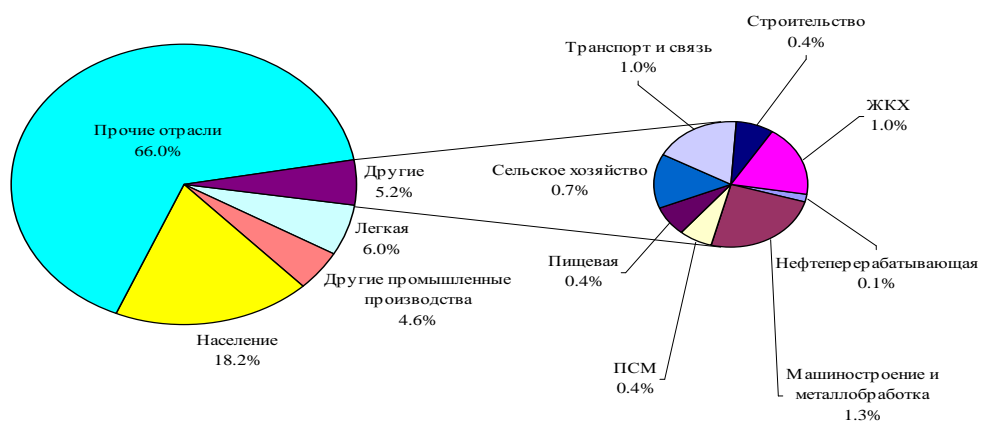
Структура полезного отпуска по группам потребителей за 2-ое полугодие 2006 года



Структура полезного отпуска тепловой энергии по отраслям промышленности за 2-ое полугодие 2006 года

Отрасли промышленности	Объём продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
топливная	451	0,1%
машиностроение и металлообработка	4 998	1,3%
промышленность строительных материалов	1 517	0,4%
легкая	23 760	6,0%
пищевая	1 515	0,4%
другие промышленные производства	18 482	4,6%
сельское хозяйство	2 961	0,7%
транспорт и связь	3 834	1,0%
строительство	1 619	0,4%
жилищно-коммунальное хозяйство	3 789	1,0%
население	72 273	18,2%
прочие отрасли	262 787	6,6%
всего	397 986	100,0%

Структура полезного отпуска по отраслям промышленности за 2-ое полугодие 2006 года



Характеристика основных участников рынка

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	31,6
Костромская ТЭЦ-2	811	170	16,8	620	43,0
Шарьинская ТЭЦ					92,0 в г.Шарье
	388	12	1,9	93	
Районная котельная №1	9	----	----	12	1,0
Районная котельная №2	105	----	----	60	4,6
Итого ГУ по КО					80,2
	1763	215	----	----	в г.Костроме

В ГУ ОАО «ТГК-2» по Костромской области заключено 1010 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»

КОООООРООИВивК

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»

КОООООРООИВивК

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».

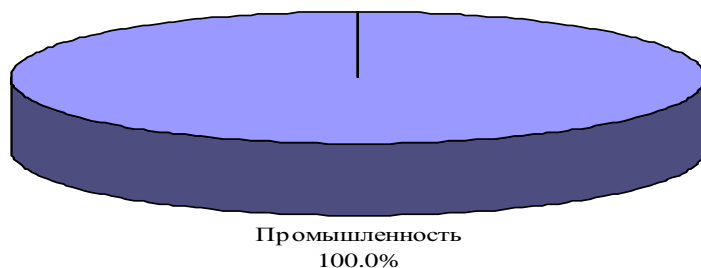
Муниципальное Унитарное Предприятие «Теплоэнерго» – самая крупная организация города, обеспечивающая тепловой энергией и горячей водой муниципальный жилой фонд, ТСЖ, соцкультбыт и др. организации города.

Структура полезного отпуска по группам потребителей за 2-ое полугодие 2006 года

Группы потребителей	Объём продаж , тыс. руб. с НДС	Доля, %
---------------------	-----------------------------------	---------

Группы потребителей	Объём продаж , тыс. руб. с НДС	Доля, %
Промышленные потребители	168 785	100%
Жилищно-коммунальное хозяйство	-	-
Жилищные организации	-	-
Прочие промышленные и приравненные к промышленным потребителям	-	-
Жилищно-строительные кооперативы	-	-
Теплично-парниковые хозяйства	-	-
Гаражно-строительные кооперативы, гостиницы, мастерские	-	-
Прочие потребители	-	-
Всего	168 785	100,00%

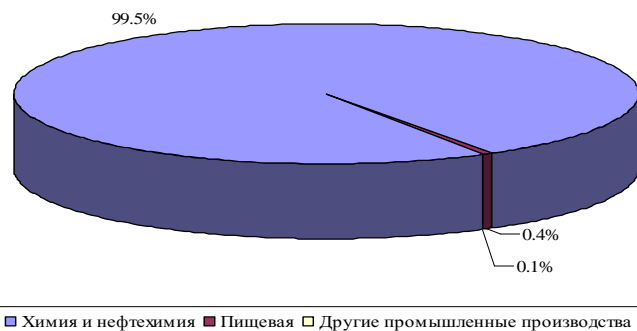
Структура полезного отпуска по группам потребителей за 2-ое полугодие 2006 года



Структура полезного отпуска по отраслям промышленности за 2-ое полугодие 2006 года

Группы потребителей	Объём продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Чёрная металлургия	-	-
Химия и нефтехимия	167 985	99,5%
Пищевая	618	0,4%
Другие промышленные производства	126	0,1%
Прочие отрасли	56	0,0%
Всего	168 785	100,00%

Структура полезного отпуска по отраслям промышленности за 2-ое полугодие 2006 года



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	37,7
МУП «Теплоэнерго»	826	-	-	-	49,4
Ведомственные котельные	215	-	-	-	12,9
Всего по городу	1671	-	-	-	100,0

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 ГУ по ТО), а 61% теплоисточниками, принадлежащими акционерным обществам и органам местного самоуправления. Всего в области насчитывается приблизительно 650 котельных различной ведомственной принадлежности.



Основные теплоисточники, относящиеся к ГУ по ТО, представлены:

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

В г. В.Волоочек – 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 ГУ по ТО, водогрейной котельной ЗАО «Завод Бежецксельмаш».

До ОЗП 2005/2006г. соотношение отпуска тепловой энергии от этих двух источников сохранялось 30% (ГУ по ТО) и 70% (ОАО «Бежецксельмаш»).

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

Однако, в связи с трудным финансовым положением ОАО «Бежецксельмаш» с начала отопительного сезона 2005г. вся нагрузка по отпуску тепловой энергии в горячей воде была перенесена на котельную ГУ по ТО. В январе, феврале 2006г котельная ОАО «Бежецксельмаш» работала некоторое время в «пиковом» режиме, покрывая недостающую нагрузку в дни длительного похолодания (при $T_{НВ}$ ниже 300С) и подавала в сеть подпиточную воду.

Согласно заключенному Договору энергоснабжения на 2006–2007г.г. теплоснабжение г.Бежецк будет осуществляться от котельной ГУ по ТО.

Для обеспечения полного, бесперебойного и надежного теплоснабжения г. Бежецк предлагается в 2006–2008г.г. провести выполнение следующих работ на теплоисточнике ГУ по ТО:

Расширение и увеличение производительности бойлерной установки;

Установка третьего парового котла.

Реконструкция подпиточной установки.

Основным потребителем тепловой энергии в г.Бежецк является ЗАО БМПГЭИТС (99,2%).

В городе имеется ряд котельных, находящихся на балансе различных предприятий, организаций, обеспечивающих в основном внутреннюю потребность в тепловой энергии.

г.В.Волочек

Структура рынка теплоисточников г.В.Волочек следующая:

Вышневолоцкая ТЭЦ и тепловые сети ГУ по ТО, протяженность которых составляет около 3000 м, котельные промышленных предприятий, и распределительные тепловые сети.

Около 52% потребления тепла города обеспечивается промышленными и отопительными котельными.

Значительная часть тепловой нагрузки, отпускаемой В.Волоцкой ТЭЦ, являющейся источником ОАО «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 котельной ГУ по ТО, работающих на общую сеть, ранее по сетям ОАО «Тверская генерирующая компания» и сетям МУП «Жилфонд». Теплоснабжение микрорайона бывшего завода «Микроприбор» осуществлялось от муниципальной котельной МУП «Жилфонд» по сетям МУП «Жилфонд».

Краткая характеристика источников теплоснабжения:

Мощность водогрейной котельной ГУ по ТО составляет 200 Гкал/час.

ОАО «Конаковская ГРЭС» 120 Гкал/час (справочно).

МУП «Жилфонд» 19,5 Гкал/час.

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

Основным потребителем тепловой энергии в г. Конаково является МУП «Жилфонд».

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

С точки зрения организации сетей – конкуренция по теплоснабжению г. Конаково возможна. Однако ГУ по ТО не имеет в городе теплоисточника, способного составить конкуренцию ОАО «Конаковская ГРЭС». Это обусловлено тем, что хотя принадлежащая ГУ по ТО котельная и покрывает значительную долю потребления города, подпитка данной котельной осуществляет 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: ЦБР, школа-интернат, Кувшиновское ДРСУ и др.

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

ГУ по ТО не удовлетворяет потребность ОАО «Каменская БКФ» в паре из-за неудовлетворительного технического состояния основного оборудования. Котлы, изготовленные в 1937 г. 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 2006г. установлен еще один котел ДЕ-25-24ГМ. Установленные мощности полностью обеспечивают потребность предприятий в паре.

г. Тверь

Тепловые сети города представляют сочетание магистральных закольцованных тепловых сетей ГУ по ТО и подключенных к ним распределительных тепловых сетей ОАО «Тверские коммунальные системы» (с 01.09.06г. сети переданы в аренду ОАО «ТГК-2»). Также имеются в наличии распределительные локальные мини-сети ОАО

«Тверские коммунальные системы» (с 01.09.06г. 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 ГУ по ТО) и прочие локальные котельные.

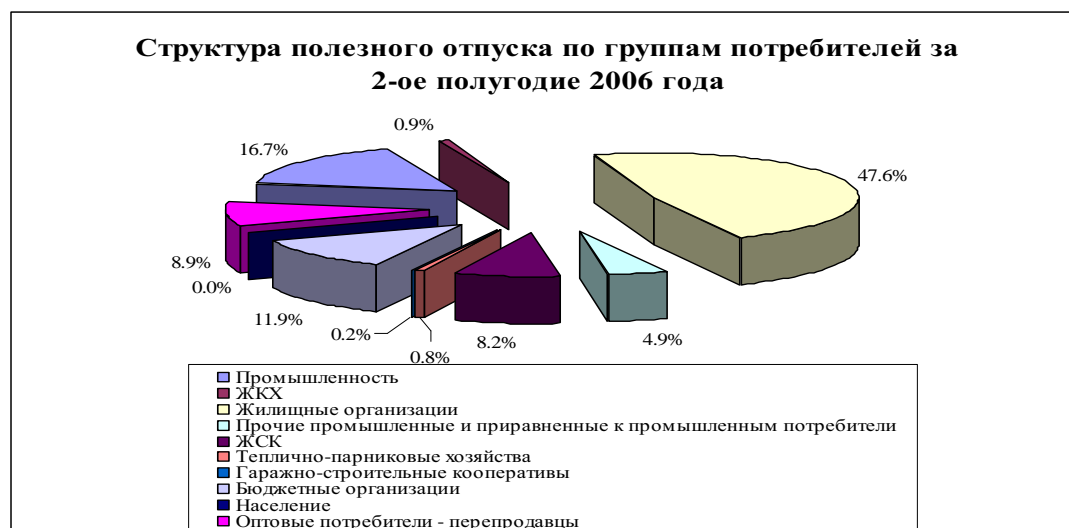
Значительная часть тепловой нагрузки, ранее отпускаемой теплоисточниками ГУ по ТО, падала на ОАО «Тверские коммунальные системы».

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: ГУ по ТО (80%), ЗАО «ТКСМ №2» и ОАО «Бетиз-ЖБИ».

ОАО «Российские коммунальные системы» (РКС) и ОАО «Территориальная генерирующая компания №2» (ТГК-2) приступили к реализации мероприятий, направленных на совершенствование системы теплоснабжения города Тверь.

Структура полезного отпуска тепловой энергии по группам потребителей за 2-ое полугодие 2006 г.

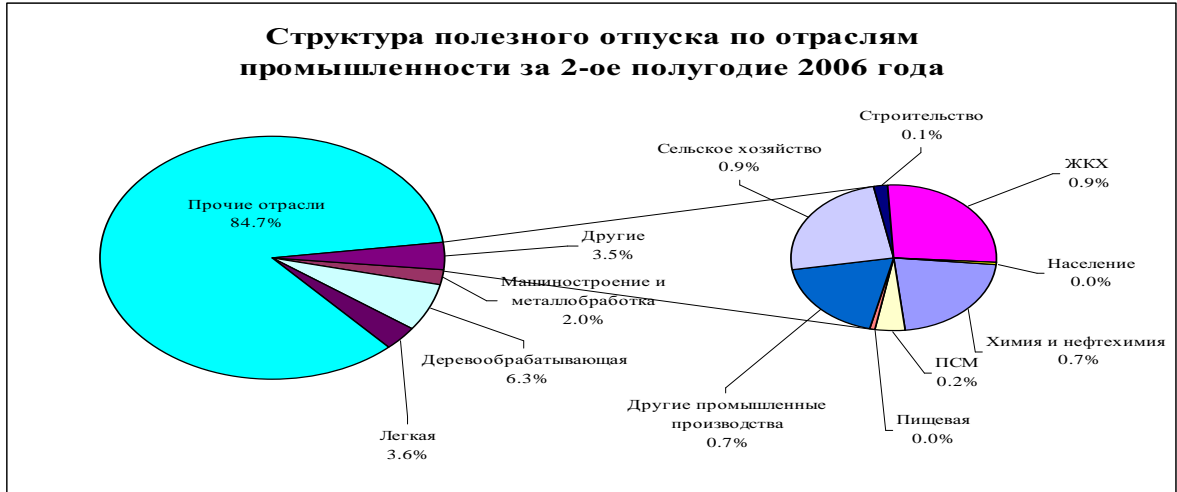
Группы потребителей	Объем продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Промышленность	157 891	16,7%
ЖКХ	8 915	0,9%
Жилищные организации	450 413	47,6%
Прочие промышленные и приравненные к ним потребители	46 205	4,9%
ЖСК	77 575	8,2%
Теплично-парниковые хозяйства	7 636	0,8%
Гаражно-строительные кооперативы	1 800	0,2%
Бюджетные организации	112 361	11,9%
Население	175	0,0%
Оптовые потребители - перепродавцы	84 149	8,9%
всего	947 120	100,0%



Структура полезного отпуска тепловой энергии по отраслям промышленности за 2-ое полугодие 2006г.

Отрасли промышленности	Объем продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Химия и нефтехимия	7 058	0,7%
Машиностроение и металлообработка	18 759	2,0%
Промышленность строительных материалов	1 616	0,2%
Деревообрабатывающая	59 228	6,3%
Легкая	33 733	3,6%
Пищевая	262	0,0%

Отрасли промышленности	Объем продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Другие промышленные производства	6 185	0,7%
Сельское хозяйство	8 165	0,9%
Строительство	787	0,1%
Жилищно-коммунальное хозяйство	8 948	0,9%
Население	175	0,0%
Прочие отрасли	802 204	84,7%
ВСЕГО:	947 120	100,0%



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 (далее ГУ по ЯО), контролирующая порядка 76 % рынка тепловой энергии г. Ярославля (68 % по области) и включающая в себя пять теплоисточников: ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3, Ляпинскую котельную (далее ЛК) и Тенинскую водогрейную котельную (далее ТВК).

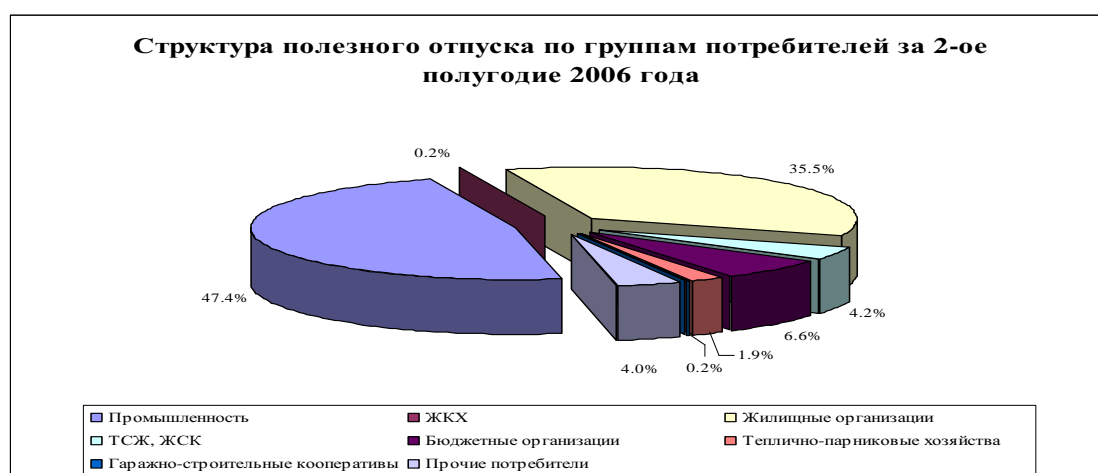
Система центрального теплоснабжения (далее СЦТ) на базе теплоисточников ГУ по ЯО географически разделена на две независимые части – ТЭЦ-1, ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 и Тенинская водогрейная котельная объединены общими тепловыми сетями и обеспечивают теплом правобережную часть г. Ярославля, а Ляпинская котельная обеспечивает теплом близлежащие микрорайоны Заволжского района левобережной части города. Установленная тепловая мощность предприятий ГУ по ЯО составляет 3932 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 ЯО.

В ГУ по ЯО около 1300 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. В целом около 50% выработанного тепла поставляется промышленности, остальное – непромышленному сектору и ЖКХ г. Ярославля.

Структура полезного отпуска по группам потребителей за 2-ое полугодие 2006 года.

Группы потребителей	Объём продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Промышленность	531 114	47,4%
Жилищно-коммунальное хозяйство	2 106	0,2%
Жилищные организации	397 693	35,5%
ТСЖ, ЖСК	46 597	4,2%
Бюджетные организации	73 767	6,6%
Теплично-парниковые хозяйства	21 664	1,9%
Гаражно-строительные кооперативы, гостиницы, мастерские	2 532	0,2%
Прочие	44 766	4,0%
Всего	1 120 239	100,0%



Структура полезного отпуска тепловой энергии по отраслям промышленности за 2-ое полугодие 2006 года.

Отрасли промышленности	Объём продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Нефтеперерабатывающая	173 998	15,5%
Химия и нефтехимия	168 215	15,0%
Машиностроение и металлообработка	102 738	9,2%
Промышленность строительных материалов	17 778	1,6%
Легкая	970	0,1%
Пищевая	4 818	0,4%
Другие промышленные производства	7 554	0,7%
Сельское хозяйство	21 580	1,9%
Транспорт и связь	44 387	4,0%
Строительство	9 629	0,9%
Жилищно-коммунальное хозяйство	398 407	35,6%
Население	46 829	4,2%
Прочие отрасли	123 336	11,0%
всего	1 120 239	100,0%



В таблице приведены основные участники на тепловом рынке г. Ярославле:

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	1 005	210	148	828	22,12 %
Ярославская ТЭЦ-3	1 630	320	298	1007	31,57 %
Тенинская ВК	420	-	12	109	4,81 %
Ляпинская котельная	180	-	-	156	4,51 %
Итого по ГУ по ЯО	4112	661	681	2352	75,87 %
МУП «ЯГТЭ», ОАО «ТЭСС» и проч.	----	----	----	----	24,13 %
Итого по городу:	----	----	----	----	100,00 %

Наиболее крупными энергоснабжающими организациями, кроме ГУ по ЯО, на рынке тепловой энергии города являются МУП «Яргортеплоэнерго», ОАО «ТЭСС».

Эксплуатацию и обслуживание СЦТ осуществляет филиал ГУ по ЯО «Ярославские тепловые сети».

Основными потребителями тепловой энергии ГУ по ЯО 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;
 МУП «ДСК»;
 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.

РЕАЛИЗАЦИЯ ТЕПЛОВОЙ ЭНЕРГИИ ОАО «ТГК-2» за I квартал 2007 года

Главное управление ОАО «ТГК-2» по Вологодской области

Система теплоснабжения г. Вологда включает 81 теплоисточник, магистральные тепловые сети ОАО «ТГК-2», распределительные квартальные тепловоды, 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. В 2005 году объем производства тепловой энергии ГУ ОАО «ТГК-2» по Вологодской области составил 975,826 тыс. Гкал.

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.

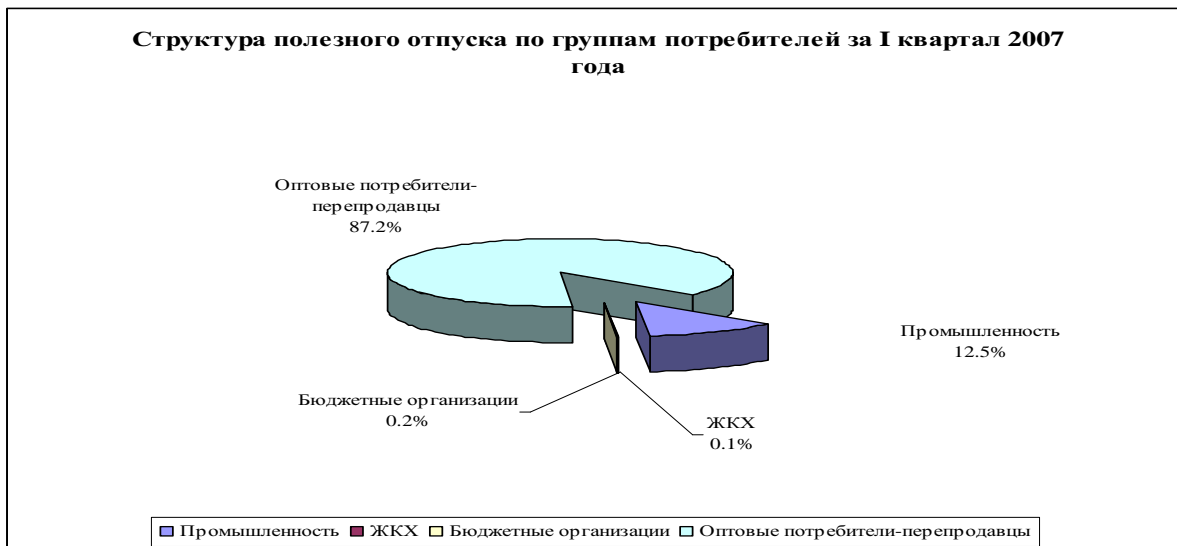
Структура полезного отпуска по отраслям промышленности и группам потребителей.

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.

Наиболее крупными потребителями тепловой энергии, выработанной Вологодской ТЭЦ, являются машиностроение и металлообработка и легкая промышленность.

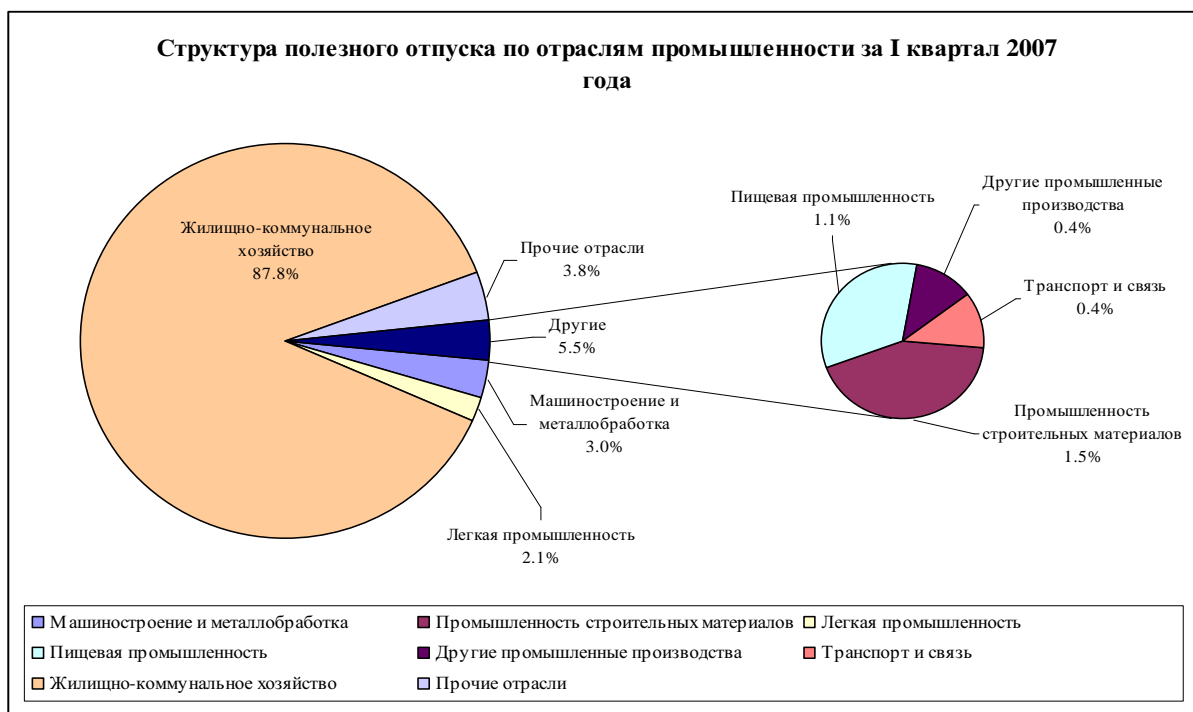
Структура полезного отпуска тепловой энергии Вологодской ТЭЦ по группам потребителей за 1 квартал 2007 г.

Группы потребителей	Объем продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Промышленные потребители	29 324	12,5%
Жилищно-коммунальное хозяйство	294	0,1%
Бюджетные потребители	563	0,2%
Оптовый потребитель – перепродавец МУП «ВГТС»)	204 939	87,2
всего	235 120	100,0%



Структура полезного отпуска тепловой энергии по отраслям промышленности за 1 квартал 2007 г.

Отрасли промышленности	Объём продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Машиностроение и металлообработка	6 956	3,0%
Промышленность строительных материалов	3 410	1,5%
Легкая промышленность	4 841	2,1%
Пищевая промышленность	2 697	1,1%
Другие промышленные производства	961	0,4%
Транспорт и связь	947	0,4%
Жилищно-коммунальное хозяйство	206 336	87,8%
Прочие отрасли	8 972	3,8%
всего	235 120	100,0%



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

В таблице приведены 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 ВО)	582	34	46	350	37,5
МУП «ВГТС», ОАО «ОМЗ», ОАО «Агростройконструкция» и проч.	Около 1000 (в т.ч. 32 муниципальных котельные - около 300, ведомственные около 700)	----	----	----	62,5
Итого по городу:	1582	----	----	----	100,0

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 РК № 1 и РК № 2 ГУ ОАО «ТГК-2» по Костромской области, которые обеспечивают тепловой энергией около 80,2% потребителей г. Костромы (759 тыс. Гкал за I квартал 2007 года), 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 01.10.2006 переданы в аренду ГУ ОАО «ТГК-2» по Костромской области (ранее находящиеся на ответственном хранении у «Производственного участка №1 «Кострома-Теплосервис» КООООРООИВиВК) которые обеспечивают около 4,2% городского потребления тепловой энергии получаемой через системы централизованного теплоснабжения (40 тыс. Гкал за I квартал 2007 года);

В г. Шарье централизованное теплоснабжение осуществляется от:

Шарьинской ТЭЦ которая обеспечивает около 92 % потребления тепловой энергии (81 тыс. Гкал за I квартал 2007 года);

Остаток потребности в тепловой энергии покрывается за счет 6 мелких котельных, принадлежащих МУП «Теплосервис», себестоимость производства тепловой энергии в которой высокая, и 1 котельной принадлежавшей 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.

Протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исполнении ГУ ОАО «ТГК-2» по Костромской области

Наименование источника	Водяные тепловые сети		Паровые тепловые сети	
	Протяженность км	Средний диаметр, мм	Протяженность км	Средний диаметр, мм
Костромская ТЭЦ-1	22,96	362	3,7	400
Костромская ТЭЦ-2	51,00	545	10,20	473

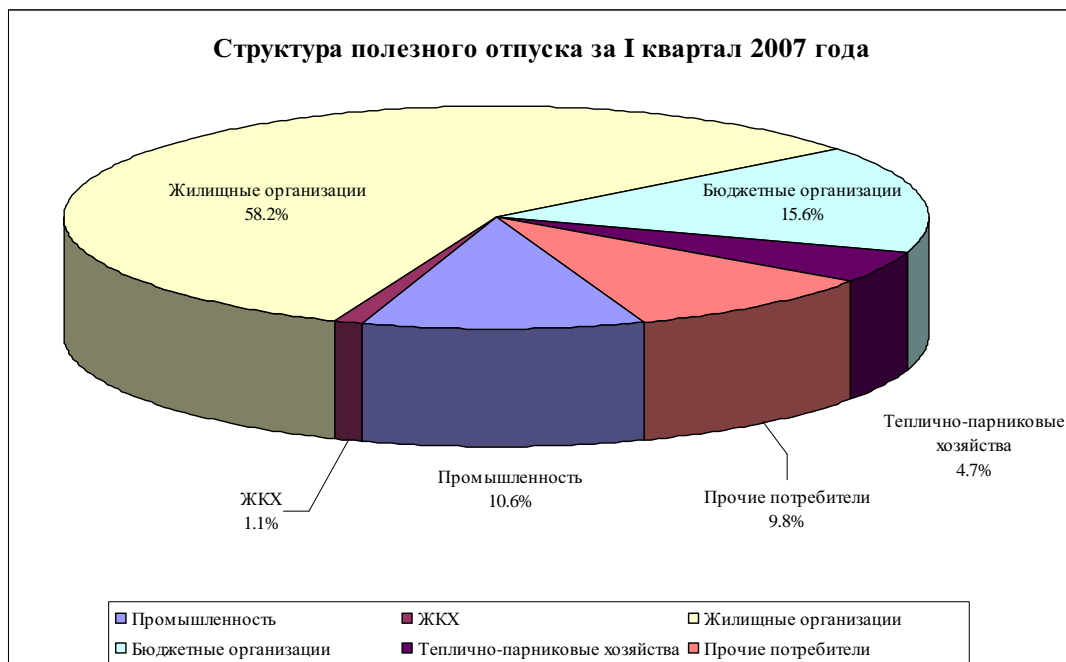
Наименование источника	Водяные тепловые сети		Паровые тепловые сети	
	Протяженность км	Средний диаметр, мм	Протяженность км	Средний диаметр, мм
Шарьинская ТЭЦ	99,17	128	0	0
Районная котельная №1	0,89	197,5	-	-
Районная котельная №2	5,25	357,8	-	-

Протяженность тепловых сетей в 2-х трубном исполнении, присоединенных к сетям ГУ по КО

Наименование источника	Протяженность, км	Средний диаметр, мм
Костромская ТЭЦ-1	85	94
Костромская ТЭЦ-2	56	224
Шарьинская ТЭЦ	0	0
Районная котельная №1	1,84	81
Районная котельная №2	6,25	105

Структура полезного отпуска тепловой энергии по группам потребителей за I квартал 2007 года

Группы потребителей	Объем продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Промышленные потребители	55 120	10,6%
Жилищно-коммунальное хозяйство	5 592	1,1%
Жилищные организации	301 303	58,2%
Бюджетные организации	80 675	15,6%
Теплично-парниковые хозяйства	24 253	4,7%
Прочие потребители	50 950	9,8%
всего	517 893	100,0%



Структура полезного отпуска тепловой энергии по отраслям промышленности за I квартал 2007 года

Отрасли промышленности	Объем продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
топливная	729	0,1%
машиностроение и металлообработка	8 928	1,7%

Деревообрабатывающая и целлюлозно-бумажная промышленность	12 757	2,5%
промышленность строительных материалов	2 597	0,5%
легкая	13 234	2,6%
пищевая	2 083	0,4%
другие промышленные производства	7 245	1,4%
сельское хозяйство	24 310	4,7%
транспорт и связь	6 329	1,2%
строительство	3 292	0,6%
жилищно-коммунальное хозяйство	5 163	1,0%
население	140 487	27,1%
прочие отрасли	290 739	56,1%
всего	517 893	100,0%



Характеристика основных участников рынка

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	31,6
Костромская ТЭЦ-2	811	170	16,8	620	43,0
Шарьинская ТЭЦ	388	12	1,9	93	92,0 в г. Шарье
Районная котельная №1	9	----	----	12	1,0
Районная котельная №2	105	----	----	60	4,6
Итого ГУ по КО	1763	215	----	----	80,2 в г. Костроме

В ГУ ОАО «ТГК-2» по Костромской области заключено 1010 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»

КООООРООИВиВК

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»
 КОООООРООИВиВК
 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 Шарьи.

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 по группам потребителей за 1 квартал 2007 г.

Группы потребителей	Объём продаж , тыс. руб. с НДС	Доля, %
Промышленные потребители	140 524,50	99,96%
Жилищно-коммунальное хозяйство	-	-
Жилищные организации	-	-
Прочие промышленные и приравненные к промышленным потребителям	-	-
Жилищно-строительные кооперативы	-	-
Теплично-парниковые хозяйства	-	-
Гаражно-строительные кооперативы, гостиницы, мастерские	-	-
Прочие потребители	56,50	0,04%
Всего	140 581,00	100,00%

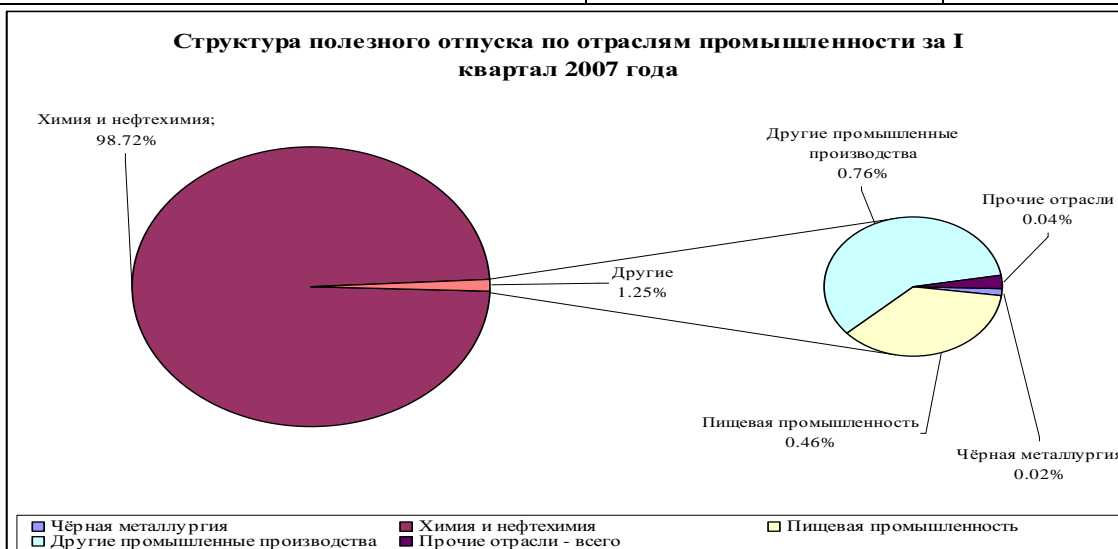
Структура полезного отпуска по группам потребителей за I квартал 2007 года



Структура полезного отпуска по отраслям промышленности за 1 кв. 2007 г.

Группы потребителей	Объём продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Чёрная металлургия	30,1	0,02%
Химия и нефтехимия	138 787,1	98,72%
Пищевая	640,7	0,46%
Другие промышленные производства	1066,6	0,76%
Прочие отрасли	56,5	0,04%
Всего	140 581,0	100,00%

Структура полезного отпуска по отраслям промышленности за I квартал 2007 года



Основные участники на тепловом рынке г. В.Новгорода:

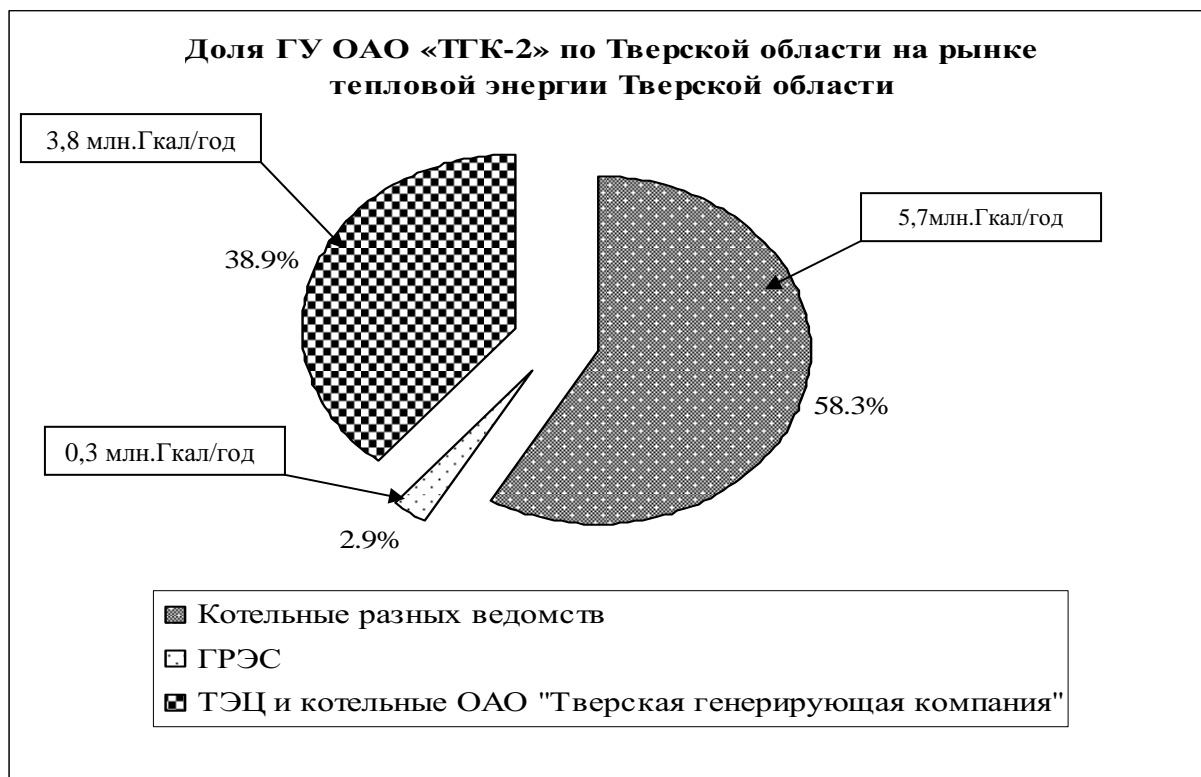
Источник	Мощность тепловая, Гкал/час	Мощность электрическая Гкал/час	Присоединенная тепловая нагрузка в соответствии с договорами, Гкал/час		Доля рынка, %
			В паре	В воде	
Новгородская ТЭЦ (ГУ по НО)	630	190	350	50	37,7%
МУП «Теплоэнерго»	826	-	-	-	49,4%
Ведомственные котельные	215	-	-	-	12,9%
Всего по городу	1671	-	-	-	100,0%

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 ГУ по ТО), а 61% теплоисточниками, принадлежащими акционерным обществам и органам местного самоуправления. Всего в области насчитывается приблизительно 650 котельных различной ведомственной принадлежности.



Основные теплоисточники, относящиеся к ГУ по ТО представлены:

- В г. Тверь – ТЭЦ-1, ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, водогрейные котельные;
- В г. В.Волоцк – 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 ГУ по ТО, водогрейной котельной ЗАО «Завод Бежецксельмаш».

До ОЗП 2005/2006г. соотношение отпуска тепловой энергии от этих двух источников сохранялось 30% (ГУ по ТО) и 70% (ОАО «Бежецксельмаш»).

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

Однако, в связи с трудным финансовым положением ОАО «Бежецксельмаш» с начала отопительного сезона 2005г. вся нагрузка по отпуску тепловой энергии в горячей воде была перенесена на котельную ГУ по ТО. В январе, феврале 2006г котельная ОАО «Бежецксельмаш» работала некоторое время в «пиковом» режиме, покрывая недостающую нагрузку в дни длительного похолодания (при $T_{НВ}$ ниже 300С) и подавала в сеть подпиточную воду.

Согласно заключенному Договору энергоснабжения на 2006-2007г.г. теплоснабжение г.Бежецк будет осуществляться от котельной ГУ по ТО.

Для обеспечения полного, бесперебойного и надежного теплоснабжения г. Бежецк предлагается в 2006-2008г.г. провести выполнение следующих работ на теплоисточнике ГУ по ТО:

- Расширение и увеличение производительности бойлерной установки;
- Установка третьего парового котла.
- Реконструкция подпиточной установки.

Основным потребителем тепловой энергии в г.Бежецк является ЗАО ВМПГЭиТС (99,2%).

В городе имеется ряд котельных, находящихся на балансе различных предприятий, организаций, обеспечивающих в основном внутреннюю потребность в тепловой энергии.

г.В.Волочек

Структура рынка теплоисточников г.В.Волочек следующая:

Вышневолоцкая ТЭЦ и тепловые сети ГУ по ТО, протяженность которых составляет около 3000 м, котельные промышленных предприятий, и распределительные тепловые сети.

Около 52% потребления тепла города обеспечивается промышленными и отопительными котельными.

Значительная часть тепловой нагрузки, отпускаемой В.Волоцкой ТЭЦ, являющейся источником ОАО «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 котельной ГУ по ТО, работающих на общую сеть, ранее по сетям ОАО «Тверская генерирующая компания» и сетям МУП «Жилфонд». Теплоснабжение микрорайона бывшего завода «Микроприбор» осуществлялось от муниципальной котельной МУП «Жилфонд» по сетям МУП «Жилфонд».

Краткая характеристика источников теплоснабжения:

Мощность водогрейной котельной ГУ по ТО составляет 200 Гкал/час.

ОАО «Конаковская ГРЭС» 120 Гкал/час (справочно).

МУП «Жилфонд» 19,5 Гкал/час.

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

Основным потребителем тепловой энергии в г. Конаково является МУП «Жилфонд».

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

С точки зрения организации сетей – конкуренция по теплоснабжению г. Конаково возможна. Однако ГУ по ТО не имеет в городе теплоисточника, способного составить конкуренцию ОАО «Конаковская ГРЭС». Это обусловлено тем, что хотя принадлежащая ГУ по ТО котельная и покрывает значительную долю потребления города, подпитка данной котельной осуществляет 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: ЦБР, школа-интернат, Кувшиновское ДРСУ и др.

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

ГУ по ТО не удовлетворяет потребность ОАО «Каменская БКФ» в паре из-за неудовлетворительного технического состояния основного оборудования. Котлы, изготовленные в 1937 г. 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 2006г. установлен еще один котел ДЕ-25-24ГМ. Установленные мощности полностью обеспечивают потребность предприятий в паре.

г. Тверь

Тепловые сети города представляют сочетание магистральных закольцованных тепловых сетей ГУ по ТО и подключенных к ним распределительных тепловых сетей ОАО «Тверские коммунальные системы» (с 01.09.06г. сети переданы в аренду ОАО «ТГК-2»). Также имеются в наличии распределительные локальные мини-сети ОАО «Тверские коммунальные системы» (с 01.09.06г. 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 ГУ по ТО) и прочие локальные котельные.

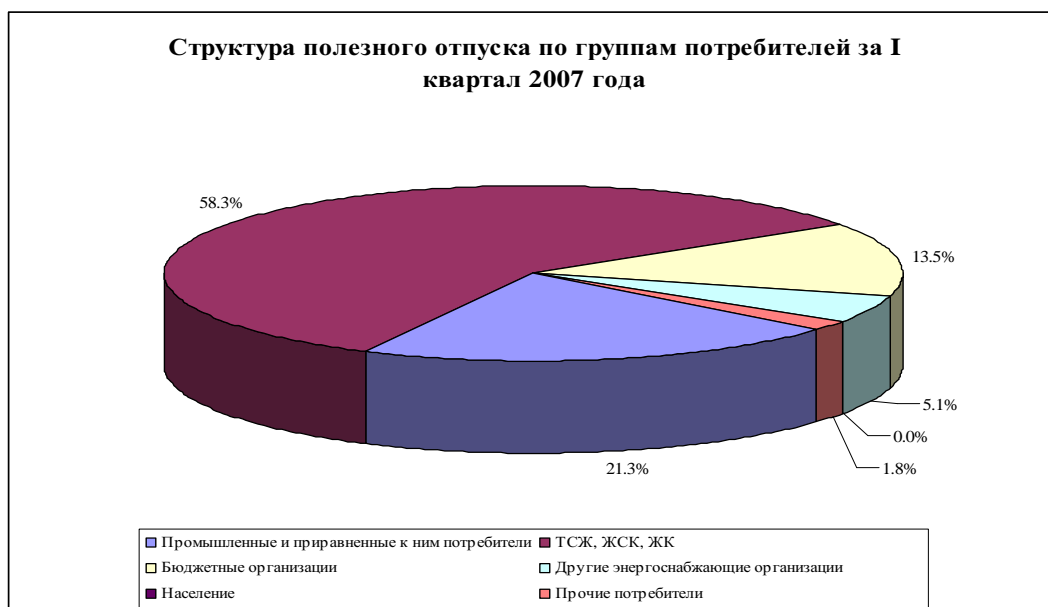
Значительная часть тепловой нагрузки, ранее отпускаемой теплоисточниками ГУ по ТО, падала на ОАО «Тверские коммунальные системы».

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: ГУ по ТО (80%), ЗАО «ТКСМ №2» и ОАО «Бетиз-ЖБИ».

ОАО «Российские коммунальные системы» (РКС) и ОАО «Территориальная генерирующая компания №2» (ТГК-2) приступили к реализации мероприятий, направленных на совершенствование системы теплоснабжения города Тверь.

Структура полезного отпуска тепло-энергии по группам потребителей.

Группы потребителей	Объем продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Промышленные и приравненные к ним потребители	235 620	21,3%
ТСЖ, ЖСК и ЖК	645 158	58,3%
Бюджетные организации	149 409	13,5%
Другие энергосберегающие организации	56 694	5,7%
Население	245	0,0%
Прочие потребители	20 064	1,8%
всего	1 107 191	100,0%



Структура полезного отпуска тепловой энергии по отраслям промышленности за I квартал 2007г.

Отрасли промышленности	Объем продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Химия и нефтехимия	9 481	0,9%
Машиностроение и металлообработка	37 536	3,4%
Промышленность строительных материалов	1 266	0,1%
Деревообрабатывающая	16 400	1,5%
Легкая	29 814	2,7%
Пищевая	686	0,1%
Другие промышленные производства	9 871	0,9%
Сельское хозяйство	19 555	1,8%
Транспорт и связь	643	0,1%
Строительство	952	0,1%
Жилищно-коммунальное хозяйство	11 096	1,0%
Прочие отрасли	969 891	87,6%
ВСЕГО:	1 107 191	100,0%



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 (далее ГУ по ЯО), контролирующая порядка 76 % рынка тепловой энергии г. Ярославля (68 % по области) и включающая 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 ГУ по ЯО составляет 3932 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 ЯО.

В ГУ по ЯО около 1300 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. В целом около 50% выработанного тепла поставляется промышленности, остальное – непромышленному сектору и ЖКХ г. Ярославля.

Структура полезного отпуска по группам потребителей за I квартал 2007 года.

Группы потребителей	Объем продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Промышленность	502 021	41,8%
Жилищно-коммунальное хозяйство	1 561	0,1%
Жилищные организации	417 790	34,8%
ТСЖ, ЖСК	51 355	4,3%
Бюджетные организации	93 555	7,8%
Теплично-парниковые хозяйства	30 643	2,6%
Гаражно-строительные кооперативы, гостиницы, мастерские	2 852	0,2%
Прочие	101 031	8,4%
Всего	1 200 808	100,0%



Структура полезного отпуска тепловой энергии по отраслям промышленности за 1 квартал 2007 года

Отрасли промышленности	Объем продаж, тыс. руб. с НДС	Доля, %
Нефтеперерабатывающая	159 583	13,3%
Цветная металлургия	76	0,0%
Химия и нефтехимия	128 581	10,7%
Машиностроение и металлообработка	117 777	9,8%
Промышленность строительных материалов	18 350	1,5%
Легкая	1 367	0,1%
Пищевая	3 358	0,3%
Другие промышленные производства	9 146	0,8%
Сельское хозяйство	30 540	2,5%
Транспорт и связь	44 470	3,7%
Строительство	14 444	1,2%
Жилищно-коммунальное хозяйство	427 041	35,6%
Население	51 735	4,3%
Прочие отрасли	194 338	16,2%
всего	1 200 808	100,0%



В таблице приведены основные участники на тепловом рынке г.Ярославль:

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	1 005	210	148	828	22,12 %
Ярославская ТЭЦ-3	1 630	320	298	1007	31,57 %
Тенинская ВК	420	-	12	109	4,81 %
Ляпинская котельная	180	-	-	156	4,51 %
Итого по ГУ по ЯО	4112	661	681	2352	75,87 %
МУП «ЯГТЭ», ОАО «ТЭСС» и проч.	----	----	----	----	24,13 %
Итого по городу:	----	----	----	----	100,00 %

Наиболее крупными энергоснабжающими организациями, кроме ГУ по ЯО на рынке тепловой энергии города являются МУП «Яргортеплоэнерго», ОАО «ТЭСС».

Эксплуатацию и обслуживание СЦТ осуществляет филиал ГУ по ЯО «Ярославские тепловые сети».

Основными потребителями тепловой энергии ГУ по ЯО 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;

МУП «ДСК»;

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».

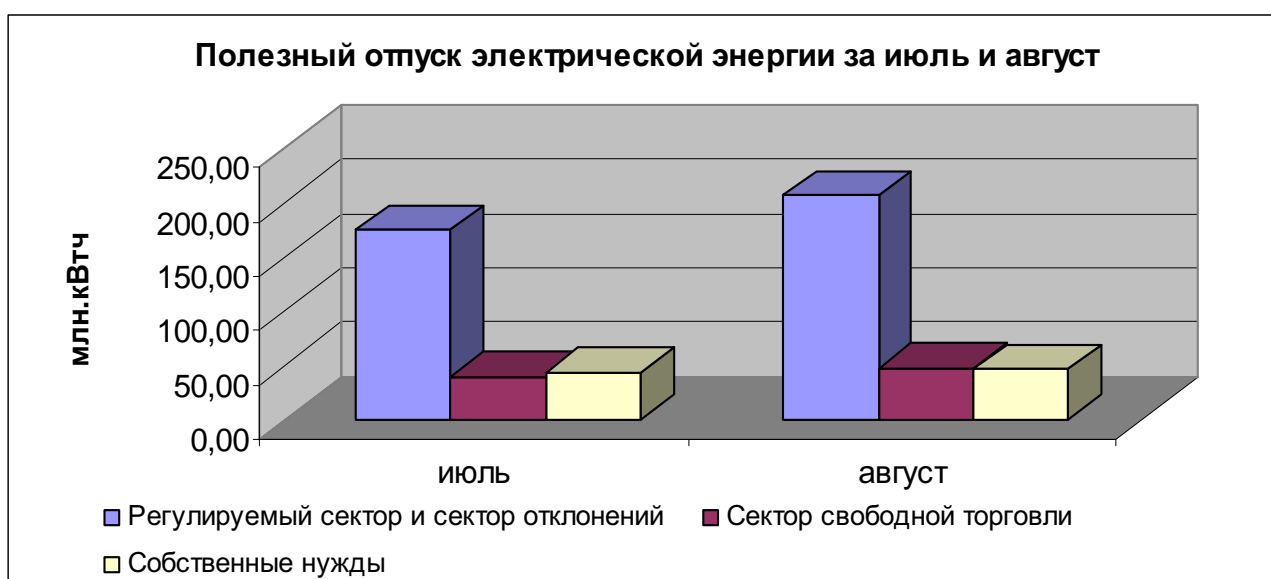
Тенинская водогрейная котельная:

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

Производство и реализация электрической энергии.

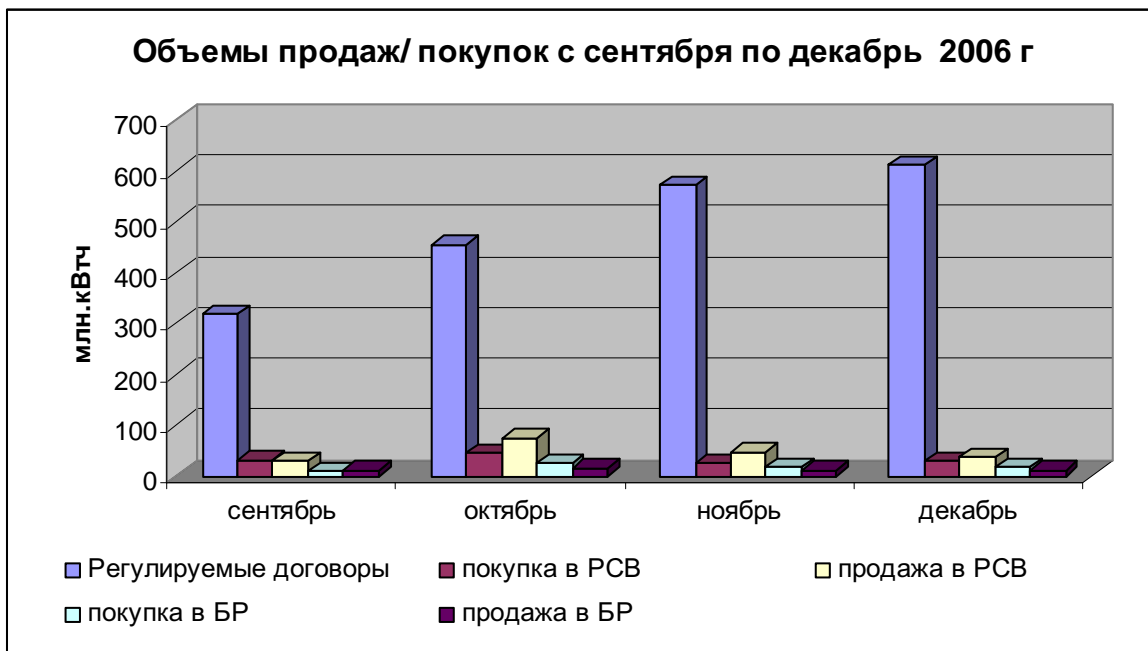
Производство и реализация электроэнергии в 2006 году.

В первых двух месяцах третьего квартала ОАО «ТГК-2» продолжало работать на оптовом рынке электрической энергии (мощности) (ОРЭМ), который был разделен на регулируемый сектор, сектор отклонений и сектор свободной торговли. За этот период полезный отпуск в регулируемом секторе составил 382,44 млн. кВт/ч, в секторе свободной торговли – 88,66 млн. кВт/ч. Расходы на собственные нужды составили 90,95 млн. кВт/ч. Суммарно за два месяца произведено 561,65 млн. кВт/ч. электроэнергии.

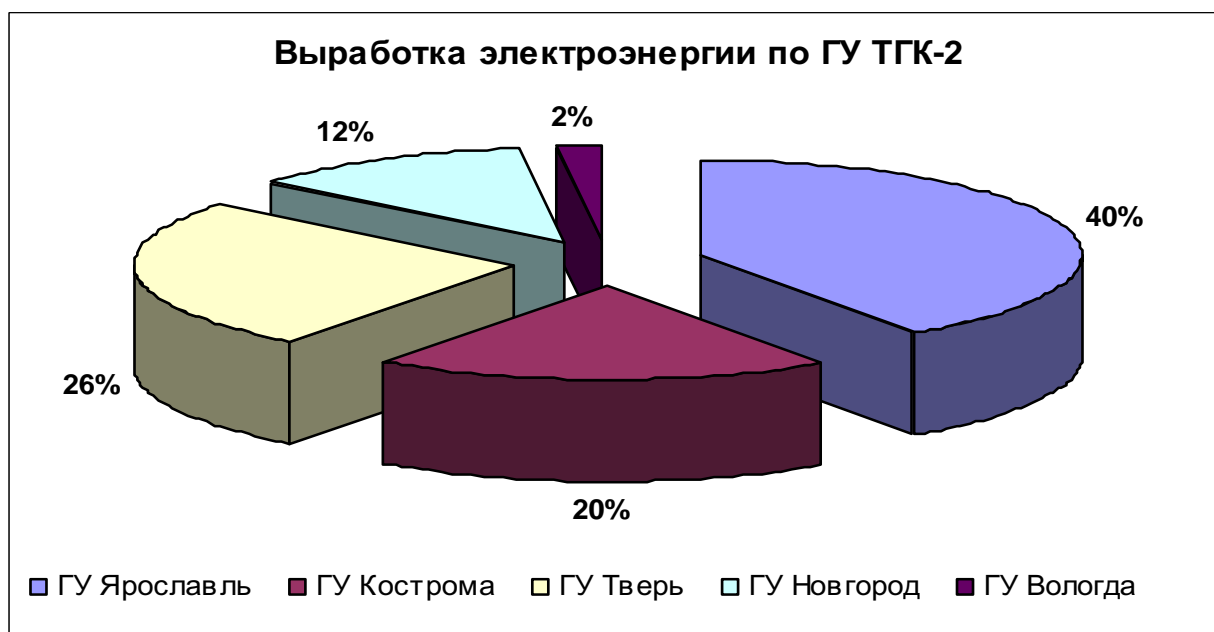


С 01.09.2006г. ОАО «ТГК-2» вышло на Новый оптовый рынок электроэнергии и мощности (НОРЭМ). Основными секторами нового рынка являются: Регулируемые договоры, Рынок «на сутки вперед» и Балансирующий рынок. По регулируемым договорам было отпущено 1 956,72 млн. кВт/ч (84,05% от выработки). При работе на рынке «на сутки вперед» объем покупки в обеспечение обязательств по РД составил 130,61 млн. кВт/ч., объем продажи 187,07 млн. кВт/ч., что составляет 8,04% от выработки за этот период. На рынке отклонений (БР) было продано 50,26 млн. кВт/ч. (2,16% от выработки), куплено 66,74 млн. кВт/ч. Потребление на собственные нужды составило 331,24 млн. кВт/ч. Таким образом, производство электроэнергии за период с сентября по декабрь 2006 года составило 2 327,94 млн. кВт/ч.

Сведения по работе на НОРЭМ



За период производственной деятельности ОАО «ТГК-2» с июля по декабрь 2006 года выработано 2 889,58 млн. кВт/ч или 100,4% от баланса ФСТ.

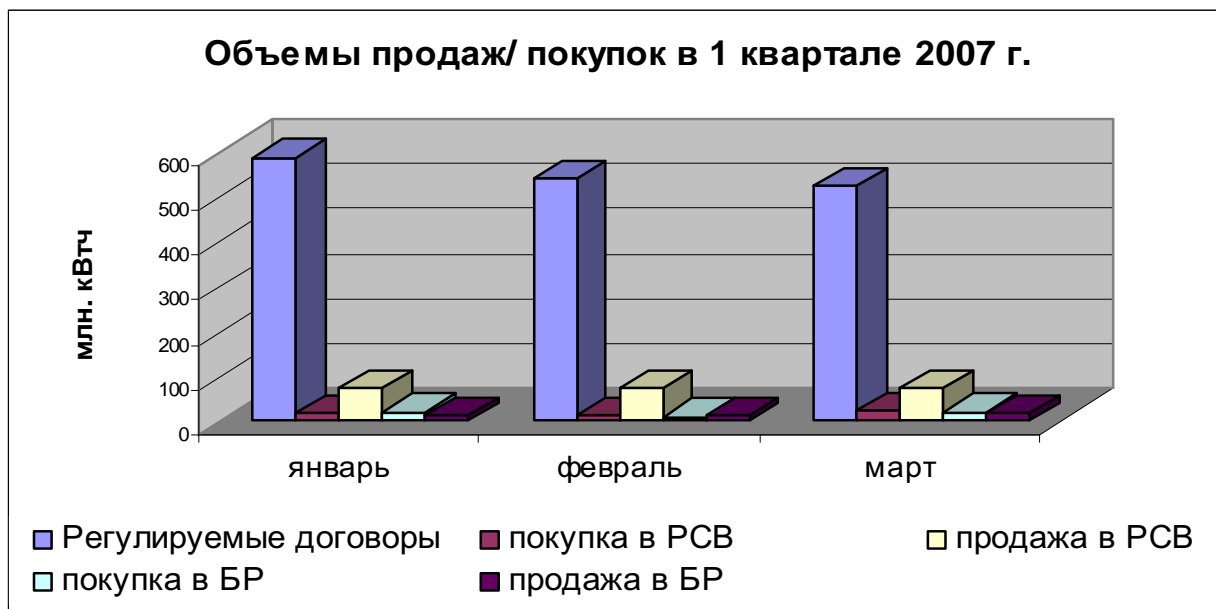


Производство и реализация электрической энергии в 1 квартале 2007 года

В первом квартале 2007 года ОАО «ТГК-2» поставило на оптовый рынок 1,800 млрд. кВт/ч., что составляет 97% от отпуска 1 квартала 2006 года, это связано с запуском нового оптового рынка электроэнергии и мощности и со сравнительно теплой зимой 2007 года. По регулируемым договорам было отпущено 1 647,71 млн. кВт/ч (78,36% от выработки). При работе на рынке «на сутки вперед» объем покупки в обеспечение обязательств по РД составил 54,32 млн. кВт/ч., объем продажи 216,86 млн. кВт/ч., что составляет 10,31% от выработки в 1 квартале. На рынке отклонений (БР) было реализовано 39,71 млн. кВтч. (1,89% от выработки), приобретено 49,81 млн. кВтч. Потребление на собственные нужды составило 302,66 млн. кВт/ч. Таким образом, производство электроэнергии в 1 квартале составило 2 102,81 млн. кВт/ч.

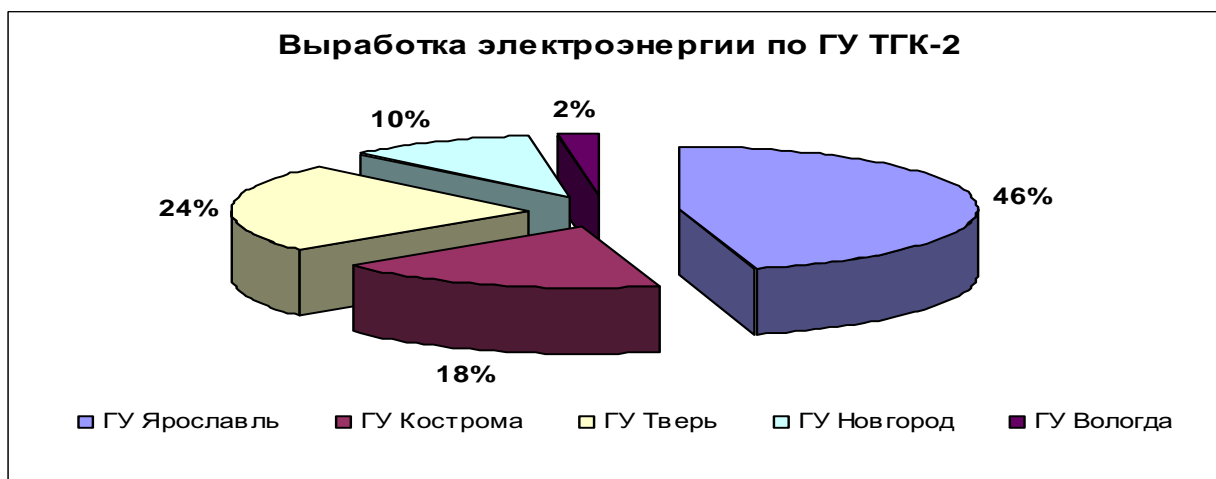
Сведения по работе на НОРЭМ

Объемы продаж/ покупок в 1 квартале 2007 г.



За период производственной деятельности ОАО «ТГК-2» в первом квартале 2007 года выработано 2 102,81 млн. кВт/ч или 106% от баланса ФСТ.

Выработка электроэнергии по ГУ ТГК-2



ГУ ТГК-2	НОРЭМ (сентябрь - декабрь 2006г.)					Всего полезный отпуск	Расход э/э на собственные нужды	выработка всего
	Регулируемые договоры	Рынок на сутки вперед		Балансирующий рынок				
		покупка	продажа	покупка	продажа			
ГУ по Ярославской области	806,62	52,8	49,89	15,3	14,63	803,04	140,61	943,66
сентябрь	97,67	4,81	4,11	2,33	2,35	96,98	21,75	118,73
октябрь	172,17	18,47	29,38	7,71	3,79	179,15	33,697	212,84
ноябрь	253,65	15,8	11,14	3,5	5,03	250,52	40,886	291,41
декабрь	283,13	13,72	5,27	1,75	3,47	276,4	44,275	320,67
ГУ по Костромской области	403,24	36,4	31,69	20,17	14,99	393,35	57,04	450,39
сентябрь	69,69	12,12	8,77	2,96	5,11	68,49	8,58	77,06
октябрь	100,89	10,42	9,2	5,68	5,98	99,98	14,76	114,74
ноябрь	113,27	6,49	6,35	5,42	1,89	109,61	16,272	125,88
декабрь	119,39	7,38	7,38	6,12	2,01	115,28	17,432	132,71
ГУ по Тверской области	496,58	31,91	58,67	11,13	7,93	520,14	82,5	602,64
сентябрь	98,51	8,84	11,51	1,04	1,68	101,82	13,77	115,58
октябрь	125,65	15,14	16,79	3,33	1,49	125,46	19,754	145,21

ноябрь	134,19	3,44	15,33	3,24	2,47	145,31	24,258	169,56
декабрь	138,23	4,48	15,05	3,52	2,29	147,56	24,723	172,28
ГУ по Новгородской области	222,25	8,18	39,88	19,26	11,01	245,71	33,08	278,79
сентябрь	48,52	4,72	3,91	2,1	1,58	47,19	6,13	53,32
октябрь	50,41	0	15,51	7,33	4,13	62,72	8,593	71,31
ноябрь	62,78	0,03	12,32	4,65	2,5	72,92	9,23	82,15
декабрь	60,54	3,42	8,15	5,18	2,8	62,88	9,13	72,01
ГУ по Вологодской области	28,04	1,33	6,94	0,89	1,69	34,45	18,01	52,46
сентябрь	4,4	0,54	1,21	0,25	0,23	5,04	2,57	7,62
октябрь	6,31	0,05	3,79	0,44	0,22	9,83	5,009	14,83
ноябрь	7,96	0,15	1,19	0,09	0,42	9,34	5,078	14,41
декабрь	9,37	0,58	0,75	0,12	0,83	10,25	5,349	15,59
Итого ТГК-2	1 956,72	130,61	187,07	66,74	50,26	1 996,70	331,24	2 327,94
сентябрь	318,79	31,03	29,5	8,68	10,95	319,52	52,79	372,32
октябрь	455,43	44,09	74,66	24,48	15,61	477,13	81,81	558,94
ноябрь	571,85	25,9	46,33	16,9	12,32	587,69	95,72	683,42
декабрь	610,65	29,59	36,58	16,69	11,39	612,35	100,91	713,26

млн. кВт/ч

ГУ ТГК-2	НОРЭМ (январь - март 2007г.)					Всего полезный отпуск	Расход э/э на собственные нужды	выработка всего
	Регулируемые договоры	Рынок на сутки вперед		Балансирующий рынок				
		покупка	продажа	покупка	продажа			
ГУ по Ярославской области	763,45	13,24	72,15	6,37	14,75	830,74	130,48	961,21
январь	275,22	6,89	19,6	2,79	3,6	288,73	45,54	334,27
февраль	242,05	2,49	34,38	1,48	4,24	276,69	45,08	321,76
март	246,18	3,85	18,17	2,1	6,92	265,32	39,86	305,18
ГУ по Костромской области	310,93	14,53	39,51	12,46	7,38	330,84	52,26	383,1
январь	113,39	4,83	12,54	6,38	2,19	116,91	17,9	134,81
февраль	106,85	2,32	6,34	2,27	2,84	111,46	17,55	129,01
март	90,69	7,38	20,63	3,81	2,35	102,47	16,81	119,28
ГУ по Тверской области	387,89	14,86	53,39	14,24	7,16	419,34	76,93	496,26
январь	133,84	4,17	23,13	5,41	2,01	149,4	26,41	175,81
февраль	125,79	5,66	14,15	1,69	2	134,6	26,32	160,92
март	128,26	5,04	16,11	7,15	3,15	135,33	24,19	159,53
ГУ по Новгородской области	159,07	10,44	49,91	16,52	9	191,02	27	218,02
январь	54,36	1,89	16,13	5,62	2,59	65,56	9,22	74,78
февраль	56	2,71	18,01	4,62	2,14	68,81	9,28	78,09
март	48,72	5,83	15,77	6,28	4,26	56,65	8,51	65,15
ГУ по Вологодской области	26,36	1,25	1,9	0,22	1,43	28,22	15,99	44,21
январь	9,29	0,66	0,76	0,09	0,86	10,15	5,49	15,64
февраль	8,52	0,3	0,38	0,06	0,29	8,82	5,28	14,1
март	8,55	0,29	0,76	0,06	0,28	9,25	5,22	14,46
Итого ТГК-2	1 647,71	54,32	216,86	49,81	39,71	1 800,15	302,66	2 102,81
январь	586,09	18,45	72,16	20,29	11,24	630,75	104,57	735,32
февраль	539,21	13,48	73,26	10,12	11,51	600,38	103,51	703,89
март	522,4	22,4	71,44	19,39	16,96	569,02	94,58	663,6

4.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

	Наименование лицензий	Серия № лицензии	Дата выдачи	Срок действия	Орган, выдавший лицензию
1	Эксплуатация взрывоопасных производственных объектов	АА 028491 ЭВ-18-000040 (КС)	14.07.05	14.07.10	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
2	Эксплуатация пожароопасных производственных объектов	0010084 3/01340	08.07.05	08.07.10	Управление государственного пожарного надзора
3	Пользование поверхностными водными объектами	ЯРЛ 00217 БРЭЗХ	11.10.06	30.09.08	Федеральное агентство водных ресурсов Верхне-Волжское бассейновое водное управление
4	Эксплуатация электрических сетей	АА 000785 ЭЭ-00-005532 (Э)	17.06.05	17.06.10	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
5	Эксплуатация тепловых сетей	АА 028478 ЭТ-18-000027 (К)	04.07.05	04.07.10	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
6	Строительство зданий и сооружений I, II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом	ГС-1-76-02- 27-0- 7606052271- 003710-01	14.06.05	14.06.10	Федеральное агентство по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству
7	Эксплуатация химически опасных производственных объектов	АВ № 009171 ЭХ-00-006892 (ЖХ)	30.11.06	30.11.11	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
8	Деятельность по изготовлению и ремонту средств измерений	№003129	30.10.06	30.10.11	Федеральное агентство по техническому регулированию и метрологии
		№003344	30.10.06	30.10.11	
9	На право пользования недрами	ТВЕ №56893 ВЭ	30.10.06	01.01.08	Региональное агентство по недропользованию по центральному федеральному округу
		ТВЕ №56894 ВЭ	30.10.06	01.01.08	
		ТВЕ №56898 ВЭ	30.10.06	01.01.13	
10	Деятельность по сбору, использованию, обезвреживанию, транспортировке, размещению опасных отходов	НОТ-18- 000170(76)	28.12.06	28.12.11	Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
11	Проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих гос. тайну	Б346939 №354	02.10.06	02.10.11	Управление Федеральной службы безопасности по Ярославской области
		Б346940 №354/1	02.10.06	02.10.11	
		Б346961 №354/2	27.11.06	27.11.11	

Эмитент оценивает вероятность продления вышеуказанных лицензий как высокую.

В настоящее время ОАО «ТГК-2» оформляет следующие лицензии:

- 1) осуществление погрузочно-разгрузочной деятельности применительно к железнодорожному транспорту;
- 2) эксплуатация радиоактивных источников (оборудования, в котором содержатся радиоактивные вещества) (для Тверской ТЭЦ-3);
- 3) медицинская деятельность;
- 4) ведение образовательной деятельности.

4.2.6. Совместная деятельность эмитента

Величина вложений ОАО «ТГК-2» по договору простого товарищества № ЯЭ/002822-03 от 06.08.2003г. (строительство административного здания по адресу: г. Ярославль, ул. Рыбинская) на 01.01.2007г. составляет 332 207,5 тыс. руб. Произведено вложений за I квартал 2007г. – 2 148 тыс. руб. Величина вложений ОАО «ТГК-2» по договору простого товарищества на 31.03.2007г. составляет 334 355,5 тыс. руб.

Величина вложений ОАО «ТГК-2» по договору долевого участия в строительстве Промышленной мини-ТЭЦ «Белый ручей» № ВЭ11-05/0228 от 27.04.2005г. на 01.01.2007г. составляет 130 000 тыс. руб. Произведено вложений за I квартал 2007г. – 0,00 руб. Величина вложений ОАО «ТГК-2» по договору долевого участия на 31.03.2007г. составляет 130 000 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.

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

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

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

Эмитент не оказывает услуг связи.

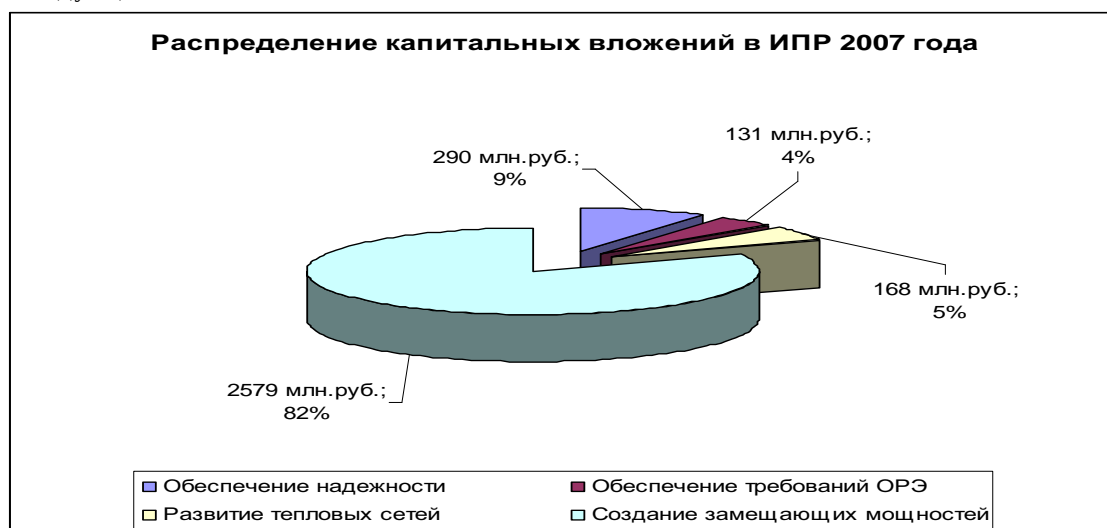
4.3. Планы будущей деятельности эмитента

Основной целью Общества на ближайшую перспективу является повышение конкурентоспособности ТЭЦ на рынке энергии, а именно:

- Повышение эффективности топливоиспользования на энергоисточниках;
- Продление ресурса и поддержание необходимого технического состояния оборудования для обеспечения надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей;
- Расширение рынков сбыта тепла путём увеличения доли комбинированной выработки энергии на ТЭЦ и снижением себестоимости вырабатываемой тепло- и электроэнергии;
- Применение газо- и парогазотурбинных установок на фактических объёмах природного газа при реконструкции ТЭЦ;
- Увеличение доли угля в топливном балансе ТЭЦ, в том числе путём восстановления сжигания угля в существующих энергетических котлах, изначально запроектированных на сжигание угля;
- Расширение обеспечения ТЭЦ новыми угольными котлами и угольными энергоблоками.

Общий объёмом капитальных вложений в период до 2010 года в составе долгосрочной Инвестиционной программы Общества по предварительным оценкам составляет порядка 37,5 млрд. руб.

Распределение капвложений по направлениям в Инвестиционной программе 2007 года следующее:



Основной задачей ОАО «ТГК-2» на 2007 и последующие годы 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.

Задачи:

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 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.

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

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

Место и функции Эмитента в организации

Являясь дочерним обществом ОАО РАО «ЕЭС России» с момента своего создания и зависимым на дату утверждения настоящего проспекта ценных бумаг, эмитент играет ключевую роль в формировании региональной энергосистемы, ориентирован на выполнение следующих функций:

- реализация единой энергетической политики ОАО РАО «ЕЭС России» на региональном уровне;
- обеспечение надежности функционирования электроэнергетического комплекса;
- осуществление долгосрочных инвестиционных программ в электроэнергетике;
- предотвращение кризисных явлений в экономике комплекса;
- создание благ для потребителей.

Срок участия эмитента в холдинге:

с 19 апреля 2005г. по настоящее время, т.е. 2 (два) года 1 (один) месяц и 4 (четыре) дня.

4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

Полное и сокращенное фирменное наименование: **Открытое акционерное общество Промышленная мини-ТЭЦ «Белый ручей»**, ОАО "ПМТЭЦ".

место нахождения: Вологодская обл., Вытегорский р-н, п. Депо, ул. Советская, д. 6.

основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: участие в уставном капитале.

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, – также доли обыкновенных акций дочернего или зависимого общества, принадлежащих эмитенту: **87,13 %; 87,13% обыкновенных акций ОАО "ПМТЭЦ"**.

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, – также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: доли не имеет.

описание основного вида деятельности общества:

1. финансирование проектирования и строительства комплекса теплоэлектроцентрали, внешних сетей, а также объектов сопутствующей инфраструктуры;
2. выполнение функций заказчика по всему объему строительно-монтажных

- работ;
3. производство и реализация тепловой энергии;
 4. производство и реализация электрической энергии.

Описание значения такого общества для деятельности эмитента: ОАО «ПМТЭЦ» является дочерним предприятием ОАО «ТГК-2», осуществляющим производство и реализацию тепловой и электрической энергии в Вологодской области.

Персональный состав Совета директоров:

ФИО	Лысанов Валентин Матвеевич
Год рождения	1937
Доля в уставном капитале	Доли не имеет
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций	Доли не имеет

ФИО	Зимин Виктор Галиевич
Год рождения	1949
Доля в уставном капитале	Доли не имеет
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций	Доли не имеет

ФИО	Фирсов Вячеслав Михайлович
Год рождения	1960
Доля в уставном капитале	Доли не имеет
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций	Доли не имеет

ФИО	Болотов Дмитрий Александрович
Год рождения	1977
Доля в уставном капитале	Доли не имеет
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций	Доли не имеет

ФИО	Касиванов Виктор Владленович
Год рождения	1956
Доля в уставном капитале	Доли не имеет
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций	Доли не имеет

ФИО	Шакиров Марат Шавкатович
Год рождения	1957
Доля в уставном капитале	Доли не имеет
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций	Доли не имеет

ФИО	Шилов Владимир Евгеньевич
Год рождения	1964
Доля в уставном капитале	Доли не имеет
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций	Доли не имеет

Коллегиального исполнительного органа ОАО Промышленная мини-ТЭЦ «Белый ручей» Уставом не предусмотрено.

Единоличный исполнительный орган – Генеральный директор ОАО Промышленная мини-ТЭЦ «Белый ручей»:

ФИО	Зимин Виктор Галиевич
Год рождения	1949
Доля в уставном капитале	Доли не имеет
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций	Доли не имеет

Полномочия единоличного исполнительного органа дочернего общества не переданы управляющей организации 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

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	Восстановительная стоимость на 31.12.2006г.	Износ на 31.12.2006г.	Остаточная стоимость на 31.12.2006г.
Здания	2 295 271	24 502	2 270 769
Сооружения	835 355	26 496	808 859
Передаточные устройства	1 232 004	55 168	1 176 836
Машины и оборудование	2 010 801	123 245	1 887 556
Транспортные средства	28 915	2 057	26 858
Производственный и хозяйственный инвентарь	12 411	821	11 590
Земля	27 168	0	27 168
Основные средства до 10 тыс. руб. за ед.	747	0	747
Прочие основные фонды	1 948	129	1 819
ИТОГО:	6 444 621	232 420	6 212 201

Расшифровка основных средств на 31.03.2007г., тыс. руб.

Наименование	Восстановительная стоимость на 31.03.2007г.	Износ на 31.03.2007г.	Остаточная стоимость на 31.03.2007г.
Здания	2 299 531	37 076	2 262 455
Сооружения	837 232	41 009	796 223
Передаточные устройства	3 421 697	242 250	3 179 447
Машины и оборудование	2 026 109	187 754	1 838 355
Транспортные средства	28 915	3 149	25 766
Производственный и хозяйственный инвентарь	14 674	1 307	13 367
Земля	27 168	0	27 168
Основные средства до 10 тыс. руб. за ед.	745	0	745
Прочие основные фонды	1 983	205	1 778
ИТОГО:	8 658 054	512 750	8 145 304

Информация о проведенной переоценке:

Наименование	до проведения переоценки		после проведения переоценки		Дата проведения переоценки
	Полная стоимость на 31.12.2006г.	Остаточная стоимость на 31.12.2006г.	Полная стоимость на 01.01.2007г.	Остаточная стоимость на 01.01.2007г.	
Здания	2 295 271	2 270 769	2 295 271	2 270 769	
Сооружения	835 355	808 859	835 355	808 859	
Передаточные устройства	1 232 004	1 176 836	3 423 573	3 263 144	01.01.07
Машины и оборудование	2 010 801	1 887 556	2 010 801	1 887 556	
Транспортные средства	28 915	26 858	28 915	26 858	
Производственный и хозяйственный инвентарь	12 411	11 590	12 411	11 590	
Земля	27 168	27 168	27 168	27 168	
Основные средства до 10 тыс. руб. за ед.	747	747	747	747	

Прочие основные фонды	1 948	1 819	1 948	1 819
ИТОГО:	6 444 621	6 212 201	8 636 190	8 298 509

Способ начисления амортизации – линейный.

В межотчетный период была проведена переоценка стоимости основных средств (теплосетевого имущества), находящихся в собственности эмитента. Дата, на которую проведена переоценка – 01.01.2007г. Балансовая стоимость теплосетей до переоценки на 31.12.2006г. составляла 995 673 952 рубля, балансовая стоимость на 01.01.2007г. после переоценки составляет 3 187 243 123,72 рублей. Оценщики – Консорциум ООО «ЭРНСТ энд ЯНГ», ЗАО «Международный центр оценки», ЗАО «ЭНПИ Консалт». Эмитентом не заключались договоры на проведение переоценки с вышеназванными оценщиками, переоценка проводилась в рамках агентского договора с ОАО РАО «ЕЭС России».

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

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

V. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

5.1.1. Прибыль и убытки

Наименование показателя	2005 год	2006 год	1 кв. 2007 года
Выручка, тыс. руб.	0	4 465 574	4 042 843
Валовая прибыль, тыс. руб.	0	120 924	570 933
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль/непокрытый убыток), тыс. руб.	(308)	1 016	362 069
Рентабельность собственного капитала, %	-3,2	0,01	3,42
Рентабельность активов, %	-3,2	0,007	2,38
Коэффициент чистой прибыльности	0	0,023	8,96
Рентабельность продукции (продаж), %	0	2,71	14,12
Оборачиваемость капитала, раз	0	0,52	0,37
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс. руб.	-308	-50 703 000	-130 180 000
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	-3,15	-0,39%	-0,86%

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

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

В отчетном квартале наблюдается существенное изменение показателей прибыльности предприятия по сравнению с 2006 годом. Однако данный рост связан, в первую очередь, с несопоставимостью данных за 2006 год и отчетный квартал. Начало операционной деятельности – третий квартал 2006г., возникновение убытков в котором связано с сезонным характером деятельности Общества. Таким образом, приведенные показатели за 2006 год – результаты работы за июль-декабрь 2006г., тогда как основную прибыль Общество получает в 1 квартале.

Увеличение выручки относительно 2006 года связано также с ростом тарифов на электрическую и тепловую энергию. При этом показатели рентабельности в отчетном квартале являются высокими для отрасли, что также характеризует сезонный характер работы – основной объем выручки приходится на 1 и 4 кварталы (отопительный сезон), тогда как 2-3 кварталы – периоды значительных затрат вследствие проводимых ремонтных работ.

Непокрытый убыток на 31 декабря 2006г., в основном, обусловлен конвертацией акций присоединяемых обществ и методикой формирования III раздела бухгалтерского баланса, утвержденной Приказом Минфина № 44Н от 20 мая 2003г., а также убытками прошлых лет, полученных по вступительным балансам обществ, присоединенных к ОАО «ТГК-2».

В отчетном квартале наблюдается рост выручки, связанный с увеличением объема полезного отпуска и тарифов на энергию. Однако ввиду отсутствия деятельности Общества в 1 квартале 2006 года и как следствие сопоставимых данных, трудно оценить динамику выручки и прибыли в отчетном квартале.

Члены Совета директоров эмитента, члены коллегиального исполнительного органа эмитента не имеют 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

Показатели, характеризующие ликвидность эмитента за соответствующий отчетный период, приведены в таблице:

Наименование показателя	2006 год	1 кв. 2007 года
Собственные оборотные средства, руб.	324 577 000	181 291 000
Индекс постоянного актива	1,03	0,98
Коэффициент текущей ликвидности	1,07	1,17
Коэффициент быстрой ликвидности	0,78	0,91
Коэффициент автономии собственных средств	0,63	0,70

* - данные за 2005 год не приводятся в виду отсутствия операционной деятельности до 01 июля 2006 года.

Собственные оборотные средства отражают принципиальную возможность предприятия погасить текущую задолженность оборотными средствами. Положительная величина данного показателя свидетельствует о том, что Общество может покрыть свои обязательства собственными оборотными средствами. Снижение данного показателя относительно 2006 года связано с ростом дебиторской задолженности за отгруженную продукцию. По данному показателю можно судить о том, что предприятие сохраняет ликвидность на протяжении всего отражаемого периода.

Коэффициент автономии собственных средств предприятия достаточно высок и свидетельствует о финансовой независимости эмитента от кредиторов. Нормативное значение находится на уровне 0,6-0,7. Динамика показателя показывает незначительное его изменение в I квартале 2007г. по сравнению с 2006г.

Индекс постоянного актива свидетельствует о высокой доле внеоборотных активов в капитале предприятия. Также колеблется незначительно и имеет тенденцию к снижению. При нормативном значении показателя $\leq 0,9$ для эмитента рассчитанное значение является нормальным, так как производство энергии является материалоемким, т.е. уровень основных средств в структуре активов высок.

Коэффициент текущей ликвидности в I квартале 2007г. растет по сравнению с 2006 годом. Значение показателя 1,17 показывает возможность Общества покрыть свои текущие обязательства текущими активами. Однако рекомендуемое значение составляет не ниже 2 и можно говорить о том, что в случае непогашения дебиторской задолженности на 50% Общество не сможет покрыть свои обязательства текущими активами, хотя такой сценарий маловероятен.

Коэффициент быстрой ликвидности также растет по сравнению с 2006 годом. При нормативном значении показателя на уровне 0,8-1,0 можно говорить о способности предприятия покрывать свои наиболее срочные обязательства, т.е. о его высокой ликвидности.

5.3. Размер, структура и достаточность капитала и оборотных средств эмитента

5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

а) Размер уставного капитала ОАО «ТГК-2» составляет 7 117 127 тыс. руб., в том числе акции обыкновенные – 7 003 285 тыс. руб., акции привилегированные – 113 842 тыс. руб.

в) отчислений в резервный фонд ОАО «ТГК-2» по состоянию на 01.04.2007г.

не производилось;

г) добавочный капитал ОАО «ТГК-2» по состоянию на 01.04.2007г. 0,00 руб.

д) чистая прибыль 2006г. – 1 016 тыс. руб., нераспределенная прибыль I квартала 2007г. – 362 069 тыс. руб.

е) средства целевого финансирования ОАО «ТГК-2» в 1 квартале 2007 года получило в размере 23 тыс. руб.:

– от УФК по Ярославской области на выплату льгот и компенсаций гражданам, подвергшимся воздействию радиации вследствие аварии на ЧАЭС – 4 тыс. руб.;

– от УФК по Ярославской области на оплату отпуска гражданам, подвергшимся воздействию радиации вследствие аварии на ЧАЭС – 7 тыс. руб.;

– от УФК по Вологодской области на выплату компенсаций работникам, призванным на военные сборы – 2 тыс. руб.;

– от УФК по Тверской области на оплату отпуска участникам ликвидации аварии на ЧАЭС – 10 тыс. руб.

ж) общая сумма капитала ОАО «ТГК-2» на 01.04.2007г. составляет 10 530 354 тыс. руб.

Структура и состав оборотных средств Общества, тыс. руб.

Показатель	2005 год		2006 год		1 кв. 2007	
	Значение	Доля	Значение	Доля	Значение	Доля
Запасы	2 271	23,35	1 139 440	22,20	1 005 808	18,79
НДС по приобретенным ценностям	143	1,47	73 490	1,43	67 646	1,26
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 мес.	368	3,78	3 022 220	58,87	3 687 060	68,89
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем 12 мес.	0		553 295	10,78	548 054	10,24
Краткосрочные финансовые вложения	0		276 600	5,39	0	0,00
Денежные средства	6 945	71,40	68 238	1,33	43 754	0,82
Прочие оборотные средства	-		304	0,01	1471	0,03
Итого:	9 727	100	5 133 587	100	5 352 322	100

Источники финансирования оборотных средств: собственные источники и заемные средства.

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

Мнения органов управления ОАО «ТГК-2» относительно вышеупомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-2» совпадают.

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

5.3.2. Финансовые вложения эмитента

Краткосрочные финансовые вложения:

Займ, предоставленный ОАО «АГК» на сумму 450 000 тыс. руб.

По состоянию на 31.12.2006г. сумма займа ОАО «АГК» составила 276 600 тыс. руб., проценты за период с 26.10.2006г. по 31.12.2006г. – 9 086 тыс. руб.

По состоянию на 31.03.2007г. займ полностью погашен, сумма полученных процентов по займу составила 16 272,6 тыс. руб.

Долгосрочные финансовые вложения – Инвестиции в дочерние общества:
вид ценных бумаг: акции обыкновенные именные бездокументарные
полное фирменные наименования эмитента: Открытое акционерное общество
Промышленная мини ТЭЦ «Белый ручей»
сокращенное фирменное наименование эмитента: ОАО «ПМТЭЦ»
место нахождения эмитента: Россия, 162940, Волгодская обл., Вытегорский
р-н, п. Депо, д. 6
государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-02620-D
дата государственной регистрации выпуска: 31.12.2003
регистрирующий орган: РО ФКЦБ России в Северо-западном федеральном округе
количество ценных бумаг, находящихся в собственности: 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.
резервы под обесценение ценных бумаг не создавались.

Средства эмитента на депозитных и иных счетах в кредитных организациях,
чья 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.

5.3.3. Нематериальные активы эмитента

Нематериальные активы на балансе эмитента отсутствуют.
Взносы в уставный капитал нематериальными активами произведены не были.

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

В связи с тем что источниками инвестиций в ОАО «ТГК-2» являются
собственные средства акционерного общества – амортизационные отчисления,
Эмитент не проводит разработок и исследований в области научно-технического
развития и не осуществляет научно-технической деятельности. Эмитент не имеет
объектов интеллектуальной собственности (патентов на изобретение, на полезную
модель и на промышленный образец, товарных знаков и знаков обслуживания).

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

5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

5.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

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
позволят 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 от 11 июля 2001г. № 526. 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 от 11.07.2001 г. № 526 "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

ОГК. В настоящее время завершена государственная регистрация всех семи ОГК. В 2005-2006 годах завершено формирование и переход на единую акцию путем обмена во всех ОГК.

ТГК. К концу 2006 года завершена регистрация всех четырнадцати ТГК. Согласно решению Совета директоров ОАО РАО "ЕЭС России" формирование ОАО "ТГК-2" завершено 03 мая 2007 года присоединением к ней ОАО "Архангельская генерирующая компания» путем внесения акций в оплату дополнительной эмиссии акций ОАО "ТГК-2".

В 2007-2008 годах 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.

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. В соответствии с принятыми решениями дополнительные акции МРСК будут также предложены к продаже миноритарным акционерам РСК в целях перехода МРСК на единую акцию.

ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС". ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" до конца 2006 года продолжался выкуп имущества РДУ, арендуемого в настоящее время у компаний, выделяемых из АО-энерго.

ОАО "ФСК ЕЭС". С 2006 года осуществляется передача объектов ЕНЭС, принадлежащие МСК, в пользование ОАО "ФСК ЕЭС" с установлением тарифа на передачу ОАО "ФСК ЕЭС".

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 от 17 октября 2005 года № 620 «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 2006 году

В 2006 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 качества.

Сегодня не существует и не предусмотрена система оплаты системных услуг, равно как и не формализовано само понятие системных услуг 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 адекватные сигналы для 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.

Мелкие потребители могут обслуживаться энергосбытовой компанией или гарантирующим поставщиком. Гарантирующий поставщик – энергосбытовая компания, которая на своей территории обязана заключить договор с любым обратившимся потребителем.

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 будет заключать 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.

5.5.2. Конкуренты эмитента

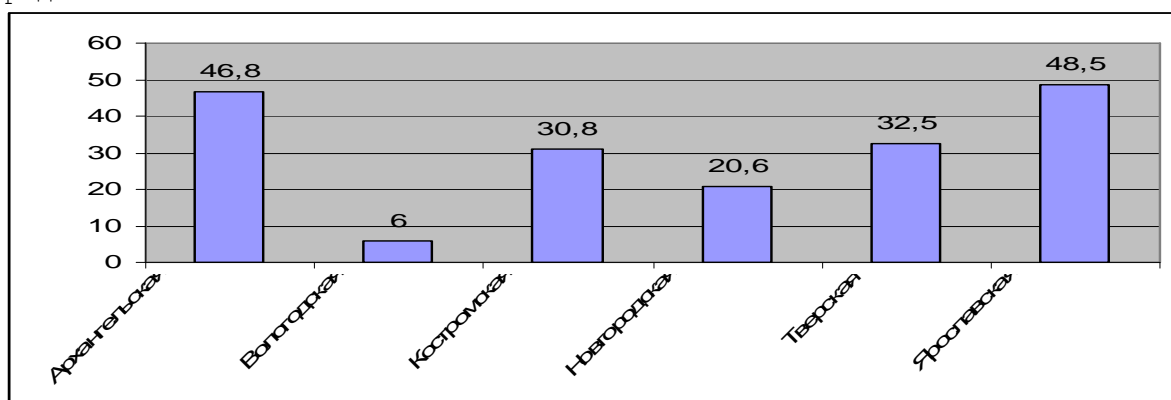
В условиях рыночной экономики деятельность региональных Главных

управлений, входящих в конфигурацию ОАО «ТГК-2», 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», ЗАО «Завод Бежецксельмаш», ОАО «Конаковская ГРЭС», МУП «Жилфонд», ОАО «Тверские коммунальные системы», МУП «Яргортеплоэнерго», ОАО «ТЭСС».

Очень непростая ситуация сложилась с ОАО «АКРОН». Данное предприятия, имея собственные котельные, обеспечивает теплом ряд региональных потребителей, при этом является крупнейшим потребителем тепла ГУ ОАО «ТГК-2» по Новгородской области и акционером Общества.

Для решения проблемы найден крупный тепловой потребитель для Новгородской ТЭЦ это коммунальная и производственная тепловая нагрузка города Великий Новгород. В настоящее время подписано соглашение о взаимодействии при реализации проекта реконструкции системы теплоснабжения от 22.07.2006г. с Администрацией Новгородской области и города, подготовлен договор на разработку ТЭО (ОИС). Ведутся торги по договору на разработку ТЭО.

Доля ОАО «ТГК-2» на общем рынке тепловой энергии территорий составляет порядка 30 %. В том числе:



Положительным примером успешного расширения бизнеса и снижения рыночных рисков является ситуация на рынках тепловой энергии городов Архангельска, Северодвинска Архангельской области, где заключены договор аренды № 96 от 27.06.2006г. на аренду 104 км тепловых сетей и 41 котельной г. Архангельска и соглашение по аренде тепловых сетей г. Северодвинска с последующим их выкупом. Это позволяет решать ряд вопросов на рынках тепла указанных городов и влиять на тарифную политику с целью сокращения роста тарифов для потребителей за счет преимуществ централизованного теплоснабжения. Аналогичное соглашение подписано по г. Твери.

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. Также – наличием возможности проведения гибкой тарифной политики и правильному инвестиционному планированию.

В связи с вышеизложенным, стратегическими задачами для ОАО «ТГК-2» на 2007–2008 годы является:

- максимально эффективно использовать имеющиеся ресурсы для инвестиционной деятельности и энергосбережения, оптимизации процессов управления, производства и распределения тепловой энергии;
- 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. Безудержный рост цен на мазут привел к резкому подорожанию тепловой энергии в ОАО «Архангельская генерирующая компания», в котором большинство теплоисточников 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.

Мнения органов управления эмитента относительно представленной информации совпадают.

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

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.

Органами управления Общества являются: Общее собрание акционеров, Совет директоров, Правление, Генеральный директор.

Компетенция Общего собрания акционеров эмитента закреплена статьей 10 Устава эмитента:

10.1. Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества.

10.2. 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 об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;

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 холдинговых компаниях, 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".

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

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

10.4. Общее собрание акционеров Общества не вправе принимать решения по вопросам, не включенным в повестку дня Общего собрания акционеров Общества, а также изменять повестку дня.

10.11. В случае если все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются этим акционером (уполномоченным органом управления акционера), оформляются письменно и доводятся до сведения Общества. При этом положения статей 10-15 Устава, определяющие порядок и сроки подготовки, созыва и проведения Общего собрания акционеров, не применяются, за исключением положений, касающихся сроков проведения годового Общего собрания акционеров.

Компетенция Совета директоров эмитента закреплена статьей 15 Устава эмитента:

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

К компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

- 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 настоящего 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 настоящего Устава;
- 7) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и настоящим 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 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, 36, 37 пункта 15.1. статьи 15 настоящего

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 26-37 пункта 15.1. настоящего 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 подп.32 пункта 15.1. статьи 15 настоящего 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, определенных

кредитной политикой Общества, а также принятие решений по всем вышеуказанным вопросам, если кредитная политика Общества Советом директоров не определена;

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 37 пункта 15.1. статьи 15 настоящего 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 в случаях, предусмотренных пунктами 21.8., 21.9. статьи 21 настоящего Устава;

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 (далее – 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) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;
- м) 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", настоящим Уставом, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;

56) решение в соответствии с настоящим 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) иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом "Об акционерных обществах" и настоящим Уставом.

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

Компетенция Правления эмитента закреплена статьей 22 Устава эмитента:

22.1. Правление Общества действует на основании настоящего Устава, а также утверждаемого Общим собранием акционеров Положения о Правлении, в котором устанавливаются сроки и порядок созыва и проведения его заседаний, а также порядок принятия решений.

22.2. К компетенции Правления Общества 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 настоящим 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 настоящим 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. настоящего 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 Генерального директора эмитента закреплена статьей 23 Устава эмитента:

23.1. Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров и Правления Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией.

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

23.3. Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных действующим законодательством, настоящим 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.

Эмитент в своей деятельности руководствуется правилами корпоративного поведения.

Внутренние документы эмитента, регулирующие деятельность его органов

Устав ОАО "ТГК-2"
Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО "ТГК-2"
Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО "ТГК-2"
Положение о выплате членам Совета директоров ОАО "ТГК-2" вознаграждений и компенсаций.
Положение о Ревизионной комиссии ОАО "ТГК-2"
Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО "ТГК-2" вознаграждений и компенсаций.
Положение о Правлении ОАО "ТГК-2"
Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО "ТГК-2"
Положение о Комитете по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО "ТГК-2".
Положение о Комитете по стратегии и развитию Совета директоров ОАО "ТГК-2".
Положение о Комитете по надежности при Совете директоров ОАО "ТГК-2".
Положение об информационной политике ОАО "ТГК-2".
Кодекс корпоративного поведения ОАО "ТГК-2".

Полный текст действующей редакции Устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов управления и контроля Эмитента, находится по следующему адресу в сети Интернет: <http://www.tgc-2.ru:8101/about/documents.html>

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

Сведения о членах Совета директоров эмитента:

<i>фамилия, имя, отчество</i>	Ивашковский Сергей Станиславович
<i>год рождения</i>	1982
<i>сведения об образовании</i>	Государственный Университет Высшая школа экономики (дата окончания 2006)
<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>	06.2004-07.2004 ООО «Управляющая компания Росбанка», ассистент управляющего инвестиционного отдела; 07.2004-12.2004 ОАО АКБ Росбанк, ведущий специалист отдела разработки инвестиционных стратегий Управления трастовых операций Департамента Управления Активами; 12.2004-03.2006 старший менеджер Управления трастовых операций Департамента Управления Активами; 03.2006-10.2006 ООО «Управляющая компания Росбанка», старший аналитик; 10.2006-по н.в.Представительство компании «Прросперити Кэпитал Менеджмент (РФ) Лтд.», Директор
<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

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 дочерне-го 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.

фамилия, имя, отчество	Мельников Дмитрий Александрович
год рождения	1975
сведения об образовании	Высшее, Омский государственный университет, 1993-2001
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	01.2001-07.2002 - Ведущий специалист отдела по защите собственности Управления по финансовому оздоровлению и защите собственности, заместитель начальника отдела по процедурам банкротства Управления имущества ОАО «Сибирско-Уральская нефтегазохимическая компания» (г.Салехард) 08.2002-09.2002 - Заместитель генерального директора ЗАО «Топхим» 10.2002-по н.в. - Менеджер проекта Центра реализации проектного реформирования АО-Энерго; Исполнительный директор (Бизнес-единица № 1) Член совета директоров: ОАО «ТГК-9» ОАО «Кубаньэнерго» ОАО «Комиэнерго» ОАО «Мосэнергоосбыт» ЗАО «Региональная энергетическая служба» ОАО «ОГК-6» Председатель совета директоров: ОАО «ЮГК ТГК-8» ОАО «Энергосбыт Ростовэнерго» ОАО «Волгоградэнергоосбыт» ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания» ОАО «Ставропольэнергоосбыт» ОАО «Экспериментальная ТЭС» ОАО «Пермэнергоосбыт» ОАО «Свердловэнергоосбыт»
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.

фамилия, имя, отчество	Дэвид Херн
год рождения	1971
сведения об образовании	Harvard University, 1993, BA
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	2000-2003 гг. - директор Brunswick Capital Management, Московский офис 2003-н.в. - Управляющий директор Halcyon Advisors Член совета директоров: ОАО «Конаковская ГРЭС» ОАО «Федеральная гидрогенерирующая компания» (ОАО «Гидро ОГК») ОАО «Лебедянский» ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала и Волги» ОАО «ОГК-2» ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири» ОАО «Дагестанская региональная генерирующая компания» ОАО «Дагестанские магистральные сети» ОАО «ТГК-1» ОАО «ТГК-2»
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.

фамилия, имя, отчество	Зенюков Игорь Аликович
год рождения	1966
сведения об образовании	Ивановский энергетический институт им. В.И. Ленина, 1983-1991 инженер-теплоэнергетик. Ивановский государственный энергетический университет, экономика и управление на предприятиях энергетики, 2000 – 2002 г.гг. экономист – менеджер.
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2001-2004 гг. – Ведущ. спец. Отдела корпоративной политики ОАО «Ярэнерго»; 2004 – 2005 гг. – Нач. отдела корпоративной информации Департамента корпоративного управления КЦ ОАО РАО «ЕЭС России», главный эксперт, ведущий эксперт; 2005 – 01.09.2005 – Нач. Отдела корпоративных информационных сервисов Департамента корпоративного управления КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»; 01.09.2005 – по 02.07.2006 – Нач. информационно-аналитического отдела Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»; 03.07.2006 – по н/в – Заместитель нач. Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»; Член совета директоров: 1. ОАО «ТГК-2»; 2. ОАО «Институт корпоративного управления»; 3. ОАО «ГВЦ Энергетики»; 4. ОАО «Челябэнерго»; 5. ОАО «Читаэнерго»; 6. ОАО «Ярэнерго»;
	7. ОАО «Кузбассэнерго-региональная электросетевая компания»; 8. ОАО «Курскэнерго»; 9. ОАО «Астраханьэнерго»;
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 дочерне-го 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.

фамилия, имя, отчество	Зотов Алексей Александрович
год рождения	1977
сведения об образовании	Высшее, Московский Автомобильно-Дорожный Институт 1994-1999, инженер-технолог
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	01.2001 – 01.2002 гг. – Администратор группы приема-выдачи документов ОАО «Центральный Московский Депозитарий»; 08.2002 – 10.2002 гг. – Специалист отдела подготовки и проведения собраний ОАО «Центральный Московский Депозитарий»; 10.2002 – 05.2004 гг. – Заместитель начальника отдела подготовки и проведения собраний ОАО «Центральный Московский Депозитарий»; 05.2004 – 06.2004 гг. – Главный специалист Управления внутреннего контроля ОАО «Центральный Московский Депозитарий»; 07.2004 – 08.2005 гг. – Главный специалист отдела взаимодействия с акционерами, выпуска и обращения ценных бумаг Управления корпоративных отношений Бизнес-единицы № 1 ОАО РАО «ЕЭС России»; 08.2005 – 03.2006 гг. – Главный специалист Управления корпоративных событий Бизнес-единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России»;

	<p>03.2006 – по наст. время – Главный эксперт Управления корпоративных событий Бизнес-единицы 1 ОАО РАО «ЕЭС России».</p> <p>Член совета директоров:</p> <p>ОАО «Таймырэнерго» ОАО «Южные электрические сети Камчатки» ОАО "ПО "Энергетик" ОАО «ПРП – сети» ОАО «Тулэнергокомплект» ОАО «ТГК» ОАО «ПРП» ОАО "Чувашская энергосбытовая компания" ОАО «Бурятэнергоремонт» ОАО «Костромаэнергоремонт» ОАО «Волгоградэнергосервис»</p>
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 дочерне-го 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.
фамилия, имя, отчество	Гирбасов Владимир Игоревич
год рождения	1972
сведения об образовании	Санкт-Петербургский Государственный университет экономики и финансов, заочное отделение «Финансы и кредит»
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	<p>10.1997–10.2002 ООО Инвестиционная компания «Город», Санкт-Петербург, технический директор;</p> <p>10.2002–05–2004 ООО «Инвестиционно-финансовая компания «Дека», Санкт-Петербург, генеральный директор;</p> <p>06.2004–по н.в. ООО «Инвестиционно-финансовая компания «ПроФинвест», начальник управления торговых операций;</p>

	По совместительству: ООО «Кром», финансовый директор
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.

фамилия, имя, отчество	Бранис Александр Маркович
год рождения	1977
сведения об образовании	Высшее, 2001-Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, Бакалавр менеджмента
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 – н/в Глава Московского Представительства «Просперити Кэпитал Менеджмент Лтд.» Член Совета директоров: ОАО «Конаковская ГРЭС» ОАО «ОГК-5» ОАО «Смоленские магистральные сети» ОАО «Межрегиональная Распределительная сетевая Компания Центра и Северного Кавказа» ОАО «Акрихин» ОАО «ТГК-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.

фамилия, имя, отчество	Ищенко Игорь Владимирович
год рождения	1969
сведения об образовании	Высшее, Московский университет им. М.В. Ломоносова (Институт стран Азии и Африки) 1990–1994 гг. Востоковед
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	2001 – 2002 Зам. директора по реструктуризации филиала ОАО «Волгоградэнерго»; 2002 – 2004 – Зам. генерального директора по финансам и экономике ОАО «Тверьэнерго»; 2004 – 2005 – Зам. Председателя Правления ОАО «Российские коммунальные системы»; 2005 – 2007 Финансовый директор ЗАО «Комплексные энергетические системы»; 2006 – по наст. Время – Исполнительный директор БЕ-1 ОАО РАО «ЕЭС России». Член совета директоров: ОАО «Костромская сбытовая компания» ОАО «Новгородская энергосбытовая компания» ОАО «Волгоградэнерго-сбыт» ОАО «ТГК-2» ОАО «Архэнерго-сбыт» ОАО «Тверская энергосбытовая компания»
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	Не имеет

эмитента, которые являются акционерными обществами)	
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочерне-го 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.

фамилия, имя, отчество	Филькин Роман Алексеевич
год рождения	1983
сведения об образовании	Федеральное государственное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Финансовая академия при Правительстве Российской Федерации» (2000-2005)
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 -2004, ЗАО «Банк Кредит Свисс Ферст Бостон», Управление неторговых операций, Специалист 2004 -2005, ОАО «Альфа-Банк», Управление рынков и акций, Аналитик 2005 - Настоящее время Московское представительство «Просперити Кэпитал Менеджмент ЛТД.», директор Член совета директоров: ОАО «ТГК-2» ОАО «ТГК-6» ОАО «Тверьэнерго» ОАО «Смоленскэнерго» ОАО «Рязаньэнерго» ОАО «Курскэнерго» ОАО «Архэнерго» ОАО «Брянскэнерго» ОАО «Калугаэнерго»
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	Не имеет

в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.

фамилия, имя, отчество	Тульчинская Яна Ильинична
год рождения	1971
сведения об образовании	Московский Энергетический Институт (Технический Университет) 1996-2001 Инженер-системотехник
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	02/1997 – 02/2001 Интэркэпитал Брокерз, Лондон, брокер 04/2003–наст. время ОАО РАО «ЕЭС России», Начальник отдела мониторинга и прогнозирования рынка Департамента рынка ЦУР
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 дочерне-го 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.

фамилия, имя, отчество	Вагнер Андрей Александрович
год рождения	1957
сведения об образовании	Высшее, Красноярский политехнический институт, 1980 – 1984, инженер – теплоэнергетик

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	с 2000-05.2004 – Начальник департамента электрических станций ОАО РАО «ЕЭС России», г. Москва; с 05.2004– 26.10.2006 – заместитель управляющего директора БЕ-2 ОАО РАО «ЕЭС России», г.Москва; с 26.10.2006 по н.вр. – генеральный директор ОАО «ТГК-2». Член Совета директоров: ОАО «Кузбассэнерго»; ОАО «ТГК-6», ОАО «ТГК-10», ОАО «ОГК-4», ОАО «Волжская ТГК» («ТГК-7»), ОАО «Тюменская РГК»
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 дочерне-го 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 единоличном исполнительном органе (Генеральном директоре) эмитента:

фамилия, имя, отчество	Вагнер Андрей Александрович
год рождения	1957
сведения об образовании	Высшее, Красноярский политехнический институт, 1980 – 1984, инженер –теплоэнергетик

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	с 2000-05.2004 – Начальник департамента электрических станций ОАО РАО «ЕЭС России», г. Москва; с 05.2004– 26.10.2006 – заместитель управляющего директора БЕ-2 ОАО РАО «ЕЭС России», г.Москва; с 26.10.2006 по н.вр. – генеральный директор ОАО «ТГК-2». Член Совета директоров: ОАО «Кузбассэнерго»; ОАО «ТГК-6», ОАО «ТГК-10», ОАО «ОГК-4», ОАО «Волжская ТГК» («ТГК-7»), ОАО «Тюменская РГК»
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 дочерне-го 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 коллегиальном исполнительном органе (Правлении) эмитента:

фамилия, имя, отчество	Вагнер Андрей Александрович
год рождения	1957
сведения об образовании	Высшее, Красноярский политехнический институт, 1980 – 1984, инженер – теплоэнергетик

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	с 2000-05.2004 – Начальник департамента электрических станций ОАО РАО «ЕЭС России», г. Москва; с 05.2004– 26.10.2006 – заместитель управляющего директора БЕ-2 ОАО РАО «ЕЭС России», г.Москва; с 26.10.2006 по н.вр. – генеральный директор ОАО «ТГК-2». Член Совета директоров: ОАО «Кузбассэнерго»; ОАО «ТГК-6», ОАО «ТГК-10», ОАО «ОГК-4», ОАО «Волжская ТГК» («ТГК-7»), ОАО «Тюменская РГК»
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 дочерне-го 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.
фамилия, имя, отчество	Ломоносова Ольга Сергеевна
год рождения	1976
сведения об образовании	Высшее, Кемеровский государственный университет, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ

все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2005 – по наст. вр. Заместитель генерального директора по правовым вопросам, Заместитель генерального директора по управлению персоналом и правовым вопросам, ОАО «ТГК-2» 2003 – 2005 Начальник правового департамента, ОАО "Воронежэнерго" 2000 – 2001 Помощник генерального директора по правовым вопросам, Энергосбыт ОАО "Кузбасэнерго" 1997 – 2000 Юрисконсульт, Энергосбыт ОАО "Кузбасэнерго"
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.

фамилия, имя, отчество	Белый Василий Васильевич
год рождения	1951
сведения об образовании	Высшее, Красноярский политехнический институт, инженер –теплоэнергетик
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 – н/вр ОАО «Территориальная генерирующая компания №2» Первый заместитель генерального директора по производству и инвестициям 2005-2006 ОАО «Четвертая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» Заместитель генерального директора по производству 2000- 2005 Березовская ГРЭС-1. Генеральный директор
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 дочерне-го 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.

фамилия, имя, отчество	Ермаков Валерий Маратович
год рождения	1978
сведения об образовании	Высшее, Московский государственный университет экономики статистики и информатики
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	2006 - по н/вр. ОАО «ТГК-2» Заместитель генерального директора по развитию и корпоративному управлению 2001-2006 РАО «ЕЭС России» Ведущий специалист отдела Проектный центр реформирования ДЗО.
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 дочерне-го 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.

фамилия, имя, отчество	Иванов Борис Иванович
год рождения	1960
сведения об образовании	Высшее, Кузбасский политехнический 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	2006 - по н/вр ОАО «ТГК-2» Заместитель генерального директора по обеспечению производства 1999-2006 ОАО «Кузбассэнерго» Заместитель генерального директора по обеспечению производства
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 дочерне-го 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.

фамилия, имя, отчество	Копьева Марина Константиновна
год рождения	1964
сведения об образовании	Высшее, Московский институт управления им. С.Орджоникидзе

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 – н.вр. ОАО «ТГК-2» Заместитель генерального директора по экономике и финансам 2000-2006 ОАО РАО «ЕЭС России» Главный эксперт – начальник отдела методологии бизнес – планирования и экономических нормативов, заместитель начальника Департамента экономического планирования и финансового контроля БЕ №2
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 дочерне-го 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.

фамилия, имя, отчество	Ширшова 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 – по н/вр ОАО «ТГК-2» Заместитель генерального директора по финансам 2006-2006 ЗАО «Челябинское управление энерготрейдинга» директор 2003-2006 ОАО «Троицкая ГРЭС» Заместитель генерального директора по экономике, Заместитель генерального директора по экономике и финансам. 2000 -2003 Троицкое отделение Сбербанка №210 Заместитель управляющего Троицким отделением №210 СБ РФ
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 дочерне-го 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.

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

Данные о выплатах членам Совета директоров ОАО «ТГК-2»:

Наименование показателя	2005 год	2006 год	I кв. 2007 года
Заработная плата, руб.	-	-	-
Вознаграждения, руб.	1 934 785	3 229 569,00	1 540 384,00

Данные о выплатах членам Правления ОАО «ТГК-2»:

Наименование показателя	2005 год	2006 год	I кв. 2007 года
Заработная плата, руб.	-	4182798,38	3038950,70
Вознаграждения, руб.	-	253297,42	235210,00

Данные о выплатах Генеральному директору ОАО «ТГК-2»:

Наименование показателя	2005 год	2006 год	I кв. 2007 года
Заработная плата, руб.	-	1430915,00	636804,71
Вознаграждения, руб.	252760,62	63609,71	37324,00

Опционы лицам, входящим в органы управления эмитента, не предоставлялись, соглашения с лицами, входящими в органы управления эмитента, в текущем финансовом году отсутствуют.

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:

Структура органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента и их компетенция закреплена статьей 24 Устава Эмитента:

Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек.

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

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.

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

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

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

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

Сведения о системе внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента: в ОАО «ТГК-2» создан Департамент внутреннего аудита.

Сведения о внутреннем документе эмитента, устанавливающем правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

Положение по использованию служебной (инсайдерской) информации утверждено решением Совета директоров 10.11.2005г., протокол № 8.

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

Ревизионная комиссия эмитента:

<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>	С 1997 года по настоящее время: Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра ОАО РАО "ЕЭС России"
<i>доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией</i>	нет
<i>доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента</i>	нет

количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	нет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	нет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	нет
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	нет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	нет

фамилия, имя, отчество	Долгопол Ольга Семеновна
год рождения	1948
сведения об образовании	Высшее, Иркутский институт народного хозяйства, инженер-экономист
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	С 1997 года по настоящее время: ОАО РАО «ЕЭС России» – главный специалист, заместитель начальника отдела, начальник отдела Департамента внутреннего аудита КЦ
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	нет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	нет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	нет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	нет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	нет
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	нет
характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	нет

фамилия, имя, отчество	Игнатенко Светлана Ивановна
год рождения	1965

сведения об образовании	Высшее, 1983-1988 гг. - Воронежский государственный университет, экономист
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-н.в. - Начальник отдела финансового контроля и анализа исполнительного аппарата ОАО «Воронежэнерго» 2000-н.в. - Ведущий инженер, заместитель начальника отдела экономической безопасности, начальник отдела финансового контроля и анализа исполнительного аппарата ОАО «Воронежэнерго», г. Воронеж 1999-2000 - Главный бухгалтер ООО «СЭМ», г. Воронеж
доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	Не имеет
количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	Не имеет
доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	Не имеет
доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	Не имеет
количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	Не имеет
характер любых родственных связей между членом органа эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
фамилия, имя, отчество	Матюнина Людмила Романовна
год рождения	1950
сведения об образовании	Высшее, 1988-1992 гг. - Всесоюзный заочный финансово-экономический институт, экономист
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	01.06.2004 г.-н.в. - Первый зам.начальника Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»; 1998 г.-31.05.2004 г. - Заместитель начальника
	Департамента финансового аудита 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 между членом органа эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

фамилия, имя, отчество	Завалко Максим Валентинович
сведения об образовании	Высшее
все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству	Первый заместитель начальника Департамента корпоративного управления и взаимодействия с акционерами Корпоративного центра 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 между членом органа эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью и иными членами органов эмитента по контролю за его финансово - хозяйственной деятельностью, членами совета директоров (наблюдательного совета) эмитента, членами коллегиального исполнительного органа эмитента, лицом, занимающим должность единоличного исполнительного органа эмитента	Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента
--	--

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

Данные о выплатах членам Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-2»:

Наименование показателя	2005 год	2006 год	1 кв. 2007
Заработная плата, руб.		565 833,00	-
Вознаграждения, руб.	71 000	259 324,00	-

Опционы лицам, входящим в органы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, не предоставлялись, соглашения с лицами, входящими в органы контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, в текущем финансовом году отсутствуют.

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

Наименование показателя	31.12.05	31.12.06	31.03.07
Среднесписочная численность работников, чел.	26	5167	5209
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	32,0	32,0	33,0
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, руб.	727,2	244366700	312182090
Общий объем израсходованных денежных средств, руб.	727,2	244366700	312182090

Сотрудниками (работниками) Эмитента создан профсоюзный орган - Совет представителей первичных профсоюзных организаций, утвержденный Постановлением второго Пленума ВРК «Электропрофсоюз» 12.04.2006г.

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

Эмитент не имеет никаких обязательств перед сотрудниками (работниками) или соглашений, касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента (приобретения акций эмитента), включая любые соглашения, которые предусматривают выпуск или предоставление сотрудникам (работникам) опционов эмитента.

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

7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

Общее количество акционеров Эмитента на 23.05.2007г. - 12 168.
Общее количество номинальных держателей акций Эмитента - 24.

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

Полное и сокращенное фирменные наименования (для юридических лиц – коммерческих организаций), наименование (для юридических лиц – некоммерческих организаций), фамилия, имя, отчество (для физических лиц)	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России» ОАО РАО «ЕЭС России»
Идентификационный номер налогоплательщика (при его наличии)	7705018828
Место нахождения (для юридических лиц)	119526, г. Москва, пр-т Вернадского, д. 101, корп. 3
Доля участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента	49,36%
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента	50,10%
Эмитент не имеет информации о составе акционеров ОАО РАО «ЕЭС России»	

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

Полное и сокращенное фирменные наименования (для юридических лиц – коммерческих организаций), наименование (для юридических лиц – некоммерческих организаций), фамилия, имя, отчество (для физических лиц)	Закрытое акционерное общество коммерческий банк «Ситибанк» ЗАО КБ «Ситибанк» (номинальный держатель)
Идентификационный номер налогоплательщика (при его наличии)	7710401987
Место нахождения (для юридических лиц)	125047, г.Москва, ул. Гашека, д. 8/10
Доля участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента	4,85%
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента	4,79%
Эмитент не имеет информации о составе акционеров ЗАО КБ «Ситибанк»	

Полное и сокращенное фирменные наименования (для юридических лиц – коммерческих организаций), наименование (для юридических лиц – некоммерческих организаций), фамилия, имя, отчество (для физических лиц)	Закрытое акционерное общество «Депозитарно-Клиринговая Компания» ЗАО «ДКК» (номинальный держатель)
Идентификационный номер налогоплательщика (при его наличии)	7710021150
Место нахождения (для юридических лиц)	115162, г. Москва, ул. Шаболовка, д. 31, строен. Б
Доля участника (акционера) эмитента в уставном капитале эмитента	26,08%
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента	25,75%
Эмитент не имеет информации о составе акционеров ЗАО «ДКК»	

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 (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности	1,37 % - Государственная (федеральная) собственность
Лицо, которое от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляет функции участника (акционера) эмитента	Территориальное управление ФАУФИ по Ярославской области
Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований в управлении эмитентом - акционерным обществом ("золотой акции"), срок действия специального права ("золотой акции")	Данное специальное право отсутствует

Размер доли уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента, находящейся в государственной (федеральной, субъектов Российской Федерации), муниципальной собственности	1,43% - Муниципальная собственность
лицо, которое от имени Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования осуществляет функции участника (акционера) эмитента	КУМИ Мэрии г. Ярославля
Наличие специального права на участие Российской Федерации, субъектов Российской Федерации, муниципальных образований 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

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

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

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

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

Эмитент был создан 19 апреля 2005 года, единственным акционером до 01.07.2006г. являлось ОАО РАО «ЕЭС России», владеющее 100% уставного капитала. Изменения, произошедшие в составе акционеров эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг:

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 16 мая 2005 года.

Состав акционеров эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента:

Полное фирменное наименование	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России» ОАО РАО «ЕЭС России»
Сокращенное наименование	ОАО РАО «ЕЭС России»
доля лица в уставном капитале	100 %
доля обыкновенных акций эмитента	100 %

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 30 января 2007 года.

Состав акционеров эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента:

Полное фирменное наименование	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России» ОАО PAO «ЕЭС России»
Сокращенное наименование	ОАО PAO «ЕЭС России»
доля лица в уставном капитале	49,19 %
доля обыкновенных акций эмитента	49,99 %
Полное фирменное наименование	Prosperity Aurora Limited
Сокращенное наименование	Prosperity Aurora Limited
доля лица в уставном капитале	12,93 %
доля обыкновенных акций эмитента	13,14 %

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров (участников) эмитента: 06 апреля 2007 года.

Состав акционеров эмитента, владевших не менее чем 5 процентами уставного капитала эмитента:

Полное фирменное наименование	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России» ОАО PAO «ЕЭС России»
Сокращенное наименование	ОАО PAO «ЕЭС России»
доля лица в уставном капитале	49,19 %
доля обыкновенных акций эмитента	49,99 %
Полное фирменное наименование	Prosperity Aurora Limited
Сокращенное наименование	Prosperity Aurora Limited
доля лица в уставном капитале	12,64 %
доля обыкновенных акций эмитента	12,84 %

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

За 2005-2006 гг. завершённые финансовые года, а также в отчетном квартале 2007 года сделок с заинтересованностью, превышающих 5 % балансовой стоимости активов, Обществом не совершалось.

7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Приводятся данные из финансовой (бухгалтерской) отчетности за периоды 12 месяцев 2006г. и за 1 квартал 2007г.:

Вид дебиторской задолженности	На 31.12.2005 Срок наступления платежа		На 31.12.2006 Срок наступления платежа		На 31.03.2007 Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, руб.	0	0	1921074	417325	2661322	417325
в том числе просроченная, руб.	0	x	1607208	x	2347153	x
Дебиторская задолженность по векселям к получению, руб.	0	0	0	0	0	0
в том числе просроченная, руб.	0	x	0	x	x	x
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, руб.	0	0	0	0	0	0
в том числе просроченная, руб.	0	x	0	x	x	x
Дебиторская задолженность по авансам выданным, руб.	238	0	274747	682	227068	682
в том числе просроченная, руб.	0	x	45642	x	46056	x
Прочая дебиторская задолженность, руб.	130	0	826399	135288	798670	130047
в том числе просроченная, руб.	0	x	123577	x	154390	x
Итого, руб.	368	0	3022220	553295	3687060	548054
в том числе итого просроченная, руб.	0	x	1776427	x	2547598	x

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

наименование	На 31.12.2005г.	На 31.12.2006г.	На 31.03.2007г.
--------------	-----------------	-----------------	-----------------

Полное и сокращенное фирменные наименования	1.000 «Издательство «Спец-адрес» 2.ЗАО Финансовый брокер «Тройка-Диалог»	1. Промышленная мини-ТЭЦ Белый ручей 2. 000 «РосБизнесЛизинг» 3. 000 «Яррегионгаз» 4. 000 «Севзапэнергогресурс» 5. ОАО «Калужский турбинный завод» 6. ЗАО «Энергогаз-инвест» 7 000 «Новгородрегионгаз» 8 000 «Вологдарегионгаз» 9 000 «Костромарегионгаз»	1. Промышленная мини-ТЭЦ Белый ручей 2. 000 «РосБизнесЛизинг» 3. 000 «Тверьрегионгаз» 4. 000 «Яррегионгаз» 5. 000 «Костромарегионгаз» 6. ЗАО «Энергогаз-инвест» 7. 000 «Универсалстрой» 8. 000 «Вологдарегионгаз»
Место нахождения:	1.129226, г. Москва, ул. Сельскохозяйственная, д. 15/1 2.125009, г. Москва, ул. Садовая-Триумфальная, д. 4/10, стр. 1	1. 162940, Вологодская обл, Вытергорский р-н, п. Депо, ул. Советская, д. 6 2. 150000, г. Ярославль, ул. Некрасова, д. 24 3. 150040, г. Ярославль, ул. Свердлова, д. 34 4. 197198, г. Санкт-Петербург, ул. Введенская, д. 9, литер «А» 5. 248010, г. Калуга, ул. Московская, д. 241 6. 123610, г. Москва, Краснопресненская наб., д. 12, оф. 1403 7. 173025, г. Великий Новгород, ул. Попова, д. 10 8. 160004, г. Вологда, ул. Октябрьская, д. 51 9. 156005, г. Кострома, ул. Лесная, д. 37	1. 162940, Вологодская обл, Вытергорский р-н, п. Депо, ул. Советская, д. 6 2. 150000, г. Ярославль, ул. Некрасова, д. 24 3. 170100, г. Тверь, ул. Крылова, д. 40/29 4. 150040, г. Ярославль, ул. Свердлова, д. 34 5. 156005, г. Кострома, ул. Лесная, д. 37 6. 123610, г. Москва, Краснопресненская наб., д. 12, оф. 1403 7. 125239, г. Москва, ул. Новопетровская, д. 10 8. 160004, г. Вологда, ул. Октябрьская, д. 51
Сумма дебиторской задолженности	1. 188 тыс. руб. 2. 49 тыс. руб.	1. 130000 тыс. руб. 2. 128313 тыс. руб. 3. 50625 тыс. руб. 4. 36922 тыс. руб. 5. 23297 тыс. руб. 6. 19320 тыс. руб. 7. 19252 тыс. руб. 8. 17050 тыс. руб. 9. 14046 тыс. руб.	1. 130000 тыс. руб. 2. 120309 тыс. руб. 3. 45165 тыс. руб. 4. 36983 тыс. руб. 5. 25204 тыс. руб. 6. 19320 тыс. руб. 7. 17305 тыс. руб. 8. 13365 тыс. руб.

Данные дебиторы, за исключением ОАО Промышленная мини-ТЭЦ «Белый ручей», не являются аффилированными лицами по отношению к эмитенту.

VIII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

8.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-2» за 2005г. приведена в приложении I, за 2006г. - в приложении II.

Состав годовой бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-2»:

1. Форма № 1 «Бухгалтерский баланс»
2. Форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках»
3. Форма № 3 «Отчет об изменении капитала»
4. Форма № 4 «Отчет о движении денежных средств»
5. Форма № 5 «Приложение к бухгалтерскому балансу»

6. Аудиторское заключение и пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-2».

8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал

Бухгалтерская отчетность за 1 квартал 2007г. приведена в приложении III.

Состав квартальной бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-2»:

1. Форма № 1 «Бухгалтерский баланс»
2. Форма № 2 «Отчет о прибылях и убытках»
3. Аудиторское заключение к квартальной бухгалтерской отчетности ОАО «ТГК-2».

8.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних заверченных финансовых года или за каждый заверченный финансовый год

Сводная бухгалтерская отчетность Эмитента за три последних заверченных финансовых года не составлялась.

Эмитент не составлял сводную бухгалтерскую отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

8.4. Сведения об учетной политике эмитента

Приказом Генерального директора ОАО «ТГК-2» от 29.12.2005 года № 48 утверждено Положение по учетной политике ОАО «ТГК-2» на 2006 год, его действие распространено на 2007 год.

Учетная политика эмитента

Бухгалтерский и налоговый учет ведется структурным подразделением Общества - отделом бухгалтерского учета и отчетности, возглавляемым Главным бухгалтером.

Для ведения бухгалтерского учета используется рабочий план счетов, разрабатываемый на основе типового плана счетов. Рабочий план счетов Общества составлен в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Министерства Финансов РФ от 31 октября 2000г. № 94н и с учетом функциональности программного обеспечения, используемого для ведения бухгалтерского учета в Обществе.

Регистры бухгалтерского учета Общества (книги учета фактов хозяйственной деятельности (хозяйственных операций), книги учета сгруппированных показателей обязательств, активов, пассивов и финансовых показателей деятельности Общества) составляются в формате, предусмотренном программным обеспечением, на базе которого ведется бухгалтерский учет в Обществе.

Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования хозяйственных операций соответствуют Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящем документе и иных распорядительных документах Общества.

Годовая бухгалтерская отчетность Общества рассматривается и утверждается общим собранием акционеров и представляется в сроки и адреса, установленные статьей 15 Федерального закона от 21 ноября 1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете».

Годовая бухгалтерская отчетность Общества публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

При формировании учетной политики Общества приняты следующие способы бухгалтерского учета.

1. Метод и порядок учета выручки

Выручка от продаж продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, признается для целей бухгалтерского учета в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности по отгрузке и предъявлении к оплате расчетных документов.

Учет выручки от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг, ведется по видам деятельности.

Доходами от обычных видов деятельности являются: выручка от оказания услуг по отпуску электрической и тепловой энергии по утвержденным тарифам, от продажи прочих товаров, от оказания на сторону услуг промышленного характера, от сдачи имущества в аренду, выполнения работ для сторонних организаций, продажи прочих товаров, работ и услуг непромышленного характера и другие виды деятельности, которые являются обычными для Общества.

Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

2. Амортизация основных средств и нематериальных активов

Начисление амортизации по объектам основных средств производится линейным способом исходя из первоначальной стоимости объекта основных средств и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования этого объекта. Для определения срока полезного использования в бухгалтерском учете применяются Единые нормы амортизационных отчислений, утвержденные Постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990г. № 1072.

Начисление амортизации по нематериальным активам производится линейным способом исходя из первоначальной стоимости и нормы амортизации, исчисленной исходя из срока полезного использования объекта нематериальных активов.

3. Оценка производственных запасов, товаров, незавершенного производства и готовой продукции

Производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления. Отпуск производственных запасов в производство осуществляется по средней (взвешенной) себестоимости.

Товары, приобретенные Обществом, в том числе для розничной продажи,

учитываются по покупным ценам.

По основным видам деятельности (производство электрической и тепловой энергии) отсутствуют остатки незавершенного производства.

Незавершенное производство по неосновным видам деятельности оценивается по фактической себестоимости.

Готовая продукция учитывается по фактической производственной себестоимости.

4. Оценка финансовых вложений

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости.

При выбытии актива, принятого к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которому не определяется текущая рыночная стоимость, его стоимость определяется исходя из оценки, определяемой по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

При выбытии активов, принятых к бухгалтерскому учету в качестве финансовых вложений, по которым определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется Обществом исходя из последней оценки.

Оценка финансовых вложений на конец отчетного периода производится в зависимости от принятого способа оценки финансовых вложений при их выбытии.

5. Создание резервов

Обществом создается резерв по сомнительным долгам. Обществом не создаются резервы: на оплату предстоящих отпусков, на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет и по итогам работы за год, на ремонт основных средств, а также другие резервы, право на создание которых, предоставлено коммерческим организациям.

6. Оценка дебиторской и кредиторской задолженности

Дебиторская задолженность покупателей электрической и тепловой энергии учитывается по сумме выставленных покупателям счетов по обоснованным ценам и тарифам.

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам учитывается в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств согласно расчетным документам.

7. Оценка кредитов и займов

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».

Текущие проценты по долгосрочным кредитам и займам признаются краткосрочной задолженностью.

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) за пределы Российской Федерации.

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 эмитента по состоянию на 31.12.2005г. составляла 0 рублей, величина начисленной амортизации по состоянию на 31.12.2005г. - 0 рублей.

Показатели	на 31.12.2006г.	на 31.03.2007г.
Остаточная стоимость недвижимого имущества, руб.	3 573 948 619,96	5 103 689 602,98
Величина начисленной амортизации, руб.	79 921 349,52	238 366 762,77

В порядке реформирования 01.07.2006г. все недвижимое имущество ОАО «ЯЭК», ОАО «Тверская генерирующая компания», ОАО «Костромская генерирующая компания», ОАО «Вологодская ТЭЦ», ОАО «Новгородская генерирующая компания» переданы ОАО «ТГК-2».

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 2005-2006 гг., а также в 1 квартале 2007г. не происходило.

В четвертом квартале 2006г. проведена инвентаризация неучтенного недвижимого имущества (здания проходной ТЭЦ-1 ГУ ОАО «ТГК-2» по Ярославской области), находящегося в собственности эмитента, балансовая стоимость после инвентаризации составляет 4 516 000 рублей.

В межотчетном периоде была проведена переоценка стоимости основных средств (теплосетевого имущества), находящихся в собственности эмитента в рамках агентского договора с ОАО РАО «ЕЭС России». Дата, на которую проведена переоценка - 01.01.2007г. Оценщики - Консорциум ООО «ЭРНСТ энд ЯНГ», ЗАО «Международный центр оценки», ЗАО «ЭНПИ Консалт». Балансовая стоимость теплосетей до переоценки на 31.12.2006г. составляла 995 673 952 рубля, балансовая стоимость на 01.01.2007г. после переоценки составляет 3 187 243 123,72 рублей.

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

К ОАО «ТГК-2» предъявлены следующие иски, удовлетворение которых может существенно повлиять на финансово-хозяйственную деятельность общества. В том числе указаны иски, предъявленные к присоединившимся к ОАО «ТГК-2» обществам:

1. ЗАО «ТД «Элит» - иск о взыскании процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 1 157 888,93 руб.

2. ОАО «Тверьоблгаз» - иск о взыскании задолженности и процентов в размере 2 943 727,51 руб.

3. ООО «Скарабей» - иск о взыскании в солидарном порядке денежных средств в размере 8 464 058 руб.

4. ОАО «РЖД» - иск о взыскании в солидарном порядке денежных средств в размере 29 732 027,34 руб.

5. ОАО «Тверьрегионгаз» - иск о взыскании процентов за пользование чужими денежными средствами в размере 4 361 786,52 руб.

6. ОАО «Тверьстекло-М» - иск о взыскании в солидарном порядке денежных средств в размере 1 285 455,1 руб.

IX. Подробные сведения о порядке и об условиях размещения эмиссионных ценных бумаг

В соответствии с пунктом 4.4. Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России от 10.10.2006г. № 06-117/пз-н, данный раздел, за исключением пункта 9.9 «Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения ценных бумаг», не заполняется, так как регистрация проспекта ценных бумаг осуществляется после государственной регистрации отчета об итогах выпуска эмиссионных ценных бумаг.

9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

После присоединения к ОАО «ТГК-2» ОАО «Архангельская генерирующая компания», по итогам размещения ценных бумаг ОАО «ТГК-2» следующих выпусков:

1-01-10420-A-001D, зарегистрированном 29 июня 2006 года

1-01-10420-A-002D, зарегистрированном 29 июня 2006 года

2-01-10420-A-005D, зарегистрированном 29 июня 2006 года

доля участия акционера ОАО РАО «ЕЭС России» в уставном капитале эмитента возрасла на 0,17% (доля ОАО РАО «ЕЭС России» в уставном капитале составит - 49,36%), доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента увеличится на 0,11% (доля ОАО РАО «ЕЭС России» от обыкновенных акций составит 50,1%).

Размещенных ценных бумаг (облигаций), конвертируемых в акции эмитента, или опционов эмитента не имеется.

X. 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 (зарегистрированный) эмитента на

дату утверждения проспекта ценных бумаг: 7 117 127 045 руб. 01 коп.

Общая номинальная стоимость каждой категории акций: 1 (одна) копейка.

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций: 7 003 285 334, 58 (семь миллиардов три миллиона двести восемьдесят пять тысяч триста тридцать четыре) рубля 58 копеек.

Общая номинальная стоимость привилегированных акций: 113 841 710, 43 (сто тринадцать миллионов восемьсот сорок одна тысяча семьсот десять) рублей 43 копейки.

Размер доли каждой категории акций в уставном капитале эмитента:

Доля обыкновенных акций в уставном капитале эмитента – 98,40 %

Доля привилегированных акций в уставном капитале эмитента – 1,60 %

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

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

30 августа 2006 года зарегистрированы изменения в Устав Общества, утвержденные Правлением ОАО РАО «ЕЭС России», Протокол от 13.04.2006г. № 1436пр/4, отражающие увеличение уставного капитала Общества и уменьшение количества объявленных акций, в связи с реорганизацией общества в форме присоединения к нему пяти региональных генерирующих компаний.

Текст зарегистрированных изменений в Устав Общества находится на сайте Общества по адресу: http://www.tgc-2.ru:8101/about/documents/iz_ustav.rtf.

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

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

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

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

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

Резервный фонд Общества не может быть использован для иных целей.

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

За завершённые 2005-2006 финансовые годы, а также по состоянию на дату окончания 1 квартала 2007г. отчислений в резервный фонд не производилось.

Иных фондов, кроме резервного фонда, учредительными документами Общества не предусмотрено.

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 о проведении собрания закреплен статьей 11 Устава эмитента:

11.5. 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 «Золотое кольцо» (г. Ярославль), 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.

11.6. 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.

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 настоящего 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.

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. 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 настоящего 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 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 настоящего 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), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами):

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».

В течение 20 дней, а в случае проведения общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации общества, в течении 30 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 указаны в сообщении о проведении 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 эмитента) решений, принятых высшим органом управления Эмитента, а также итогов голосования:

11.13. Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, проводимом в форме совместного присутствия, 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».

12.8. Решения, принятые Общим собранием акционеров, проводимом в форме заочного голосования, а также итоги голосования в форме отчета об итогах голосования не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования публикуются 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

Полное и сокращенное фирменное наименование: Открытое акционерное общество Промышленная мини-ТЭЦ «Белый ручей», ОАО «ПМТЭЦ».

место нахождения: Вологодская область, Вытегорский район, п. Депо, ул. Советская, д. 6.

основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту: участие в уставном капитале.

размер доли участия эмитента в уставном капитале дочернего и/или зависимого общества, а в случае, когда дочернее или зависимое общество является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций дочернего или

зависимого общества, принадлежащих эмитенту: 87,13 %; 87,13% обыкновенных акций ОАО "ПМТЭЦ".

размер доли участия дочернего и/или зависимого общества в уставном капитале эмитента, а в случае, когда эмитент является акционерным обществом, - также доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему и/или зависимому обществу: доли не имеет.

10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Сведения о существенной сделке (группе взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которой составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, совершенной эмитентом за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг: таких сделок не совершалось.

10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитный рейтинг не присваивался.

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.	0	0
Количество объявленных акций, шт.	109 534 493 660	1 650 053 776
Количество акций, находящихся на балансе эмитента, шт.	0	0
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.	0	0
Государственный регистрационный номер и дата регистрации выпуска	1-01-10420-A от 14.05.2005 1-01-10420-A-001D от 29.06.2006 1-01-10420-A-002D от 29.06.2006 1-01-10420-A-003D от 29.06.2006 1-01-10420-A-004D от 29.06.2006 1-01-10420-A-005D от 29.06.2006 1-01-10420-A-006D от 29.06.2006 1-01-10420-A-007D от 29.06.2006 1-01-10420-A-008D от 29.06.2006 1-01-10420-A-009D от 29.06.2006 1-01-10420-A-010D от 29.06.2006 1-01-10420-A-011D от 29.06.2006	2-01-10420-A-001D от 29.06.2006 2-01-10420-A-002D от 29.06.2006 2-01-10420-A-003D от 29.06.2006 2-01-10420-A-004D от 29.06.2006 2-01-10420-A-005D от 29.06.2006

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Данные права предусмотрены статьей 6 Устава эмитента:

6.1. Акционером Общества признается лицо, владеющее акциями Общества на основаниях, предусмотренных законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

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

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

1) участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;

2) вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;

3) получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона "Об акционерных обществах", иными нормативными правовыми актами и настоящим Уставом;

4) получать дивиденды, объявленные Обществом;

5) преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций;

6) в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;

7) осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом.

6.3. На акции, принадлежащие учредителю Общества, не распространяется ограничение установленное абзацем третьим п.1 ст.34 Федерального закона "Об акционерных обществах". Такие акции предоставляют право голоса до момента их полной оплаты.

Выплата эмитентом дивидендов регулируется статьей 7 Устава эмитента:

7.1. Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям. Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода. Общество обязано выплатить объявленные по акциям каждой категории (типа) дивиденды.

7.2. Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров Общества. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества. Общее собрание акционеров Общества вправе принять решение о невыплате дивидендов по обыкновенным акциям.

7.3. В случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Общество не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям, а также не вправе выплачивать объявленные дивиденды по акциям.

7.4. Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества). Чистая прибыль общества определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества.

7.5. Срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров Общества, но не может быть позднее 60 (Шестидесяти) дней после принятия решения об их выплате.

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).

Сведения не указываются, так как выпуски, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы), отсутствуют.

10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются.

Сведения о выпусках, ценные бумаги которых находятся в обращении, т.е. отчеты об итогах выпуска которых зарегистрированы уполномоченным органом исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

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.	0	0
Количество объявленных акций, шт.	109 534 493 660	1 650 053 776
Количество акций, находящихся на балансе эмитента, шт.	0	0
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.	0	0

Акции обыкновенные именные бездокументарные

Гос. регистрационный номер	дата регистрации	зарегистрирован
1-01-10420-А	14.05.2005	ФСФР РФ
1-01-10420-А-001D	29.06.2006	ФСФР РФ
1-01-10420-А-002D	29.06.2006	ФСФР РФ

Акции привилегированные именные бездокументарные типа А:

Гос. регистрационный номер	дата регистрации	зарегистрирован
2-01-10420-А	29.06.2006	ФСФР РФ
2-01-10420-А-005D	29.06.2006	ФСФР РФ

10.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента по которым не исполнены (дефолт).

Сведения не указываются, так как выпуски, обязательства эмитента по которым не исполнены (дефолт) отсутствуют.

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

Сведения не указываются, так как эмитент не осуществлял выпуск облигаций или опционов.

10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Сведения не указываются, так как эмитент не осуществлял выпуск облигаций или опционов.

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

Полное наименование: Открытое акционерное общество "Центральный Московский Депозитарий"

Сокращенное наименование: ОАО "ЦМД"

Место нахождения: 105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, д. 34, стр. 8

Лицензия:

Номер лицензии: 10-000-1-00255

Дата выдачи: 13.09.2002г.

Срок действия: без ограничения

Орган, выдавший лицензию: ФКЦБ России

ОГРН 1027700095730

ИНН 7708047457

КПП 775001001

Банковские реквизиты: р/с 40701810800000000001 в ООО КБ "Металлург"
БИК 044579499, к/с 30101810200000000499

Централизованное хранение эмиссионных ценных бумаг эмитента в отчетном квартале не осуществлялось, т.к. эмитент не выпускал документарных ценных бумаг.

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 по дивидендам, в том числе, регулирующих выплату нерезидентам:

1. Налоговый кодекс Российской Федерации, часть 1 от 31.07.1998г. № 146-ФЗ (статьи 11, 45)
2. Налоговый кодекс Российской Федерации, часть 2 от 05.08.2000г. № 117-ФЗ (статьи 207, 208, 215, 224, 284, 310, 312)
3. Гражданский кодекс РФ, часть 1, принята 21 октября 1994г., № 52-ФЗ
4. Закон СССР «О правовом положении иностранных граждан в СССР» от 24.06.1981г. № 5152-х с изменениями и дополнениями
5. ФЗ «Об акционерных обществах», № 208 ФЗ от 25.11.1995г. (ст.ст. 42, 43 в редакции ФЗ от 07.08.2001г. № 120-ФЗ и от 31.10.2002 № 134-ФЗ)
6. ФЗ «О несостоятельности (банкротстве)» от 26.10.2002г. № 127-ФЗ
7. ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг» от 05.03.1999г. № 46-ФЗ
8. ФЗ «О рынке ценных бумаг» от 22 апреля 1996г. № 39-ФЗ
9. ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» от 10.12.2003г. № 173-ФЗ
10. Положение о ведении реестра владельцев именных ценных бумаг, утверждено постановлением ФКЦБ России № 27 от 02 октября 1997г.
11. Постановление Пленума Верховного Суда РФ и Пленума Высшего Арбитражного Суда РФ от 18.11.2003г. № 19 (п. 15).

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

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

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

- 1.1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам - Дивиденды.
- 1.2. Наименование налога на доход по ценным бумагам - Налог на доходы.
- 1.3. Ставка налога:

Юридические лица - налоговые резиденты РФ - 9%;

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

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

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

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

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

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

При представлении иностранной организацией, имеющей право на получение

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

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

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

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

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

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

2.1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам – Дивиденды.

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

2.3. Ставка налога:

Физические лица – налоговые резиденты РФ – 9%;

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

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

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

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

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

течение одного года после окончания того налогового периода, по результатам которого налогоплательщик претендует на получение освобождения от уплаты налога, проведения зачета, налоговых вычетов или привилегий.

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

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

3.1. Наименование дохода по размещаемым ценным бумагам:

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

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

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

3.3. Ставка налога:

Юридические лица – налоговые резиденты РФ – 24%;

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

3.4. Порядок и сроки уплаты налога:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

4.3. Ставка налога:

Физические лица - налоговые резиденты РФ - 13%;

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

4.4. Порядок и сроки уплаты налога - Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода (календарного года) или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщика до истечения очередного налогового периода. При выплате денежных средств до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств.

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

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

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

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

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

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

За время существования эмитента, а именно, за период с 19 апреля 2005 года до даты утверждения проспекта ценных бумаг, решения о выплате (объявлении) дивидендов эмитентом не принимались.

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

10.10. Иные сведения

Аудиторское заключение и бухгалтерская (финансовая) отчетность по состоянию на 31.12.2005г. приведена в Приложении I к проспекту ценных бумаг.

Аудиторское заключение и бухгалтерская (финансовая) отчетность по состоянию на 31.12.2006г. приведена в Приложении II к проспекту ценных бумаг.

Аудиторское заключение и бухгалтерская (финансовая) отчетность по состоянию на 31.03.2007г. приведена в Приложении III к проспекту ценных бумаг.

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.

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

16.04.2006

16.04.2006

Алексей

164

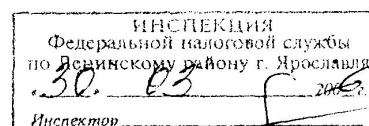
**Генеральному директору
ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2"**

Сведения об аудитор:

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



[Подпись]

[Подпись]

[Подпись]

153
x

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.

Комп. верна

Иванов И.И.

А.С.С.

ТАБЛИЦА

196
3

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

		Коды	
		0710001	
Форма № 1 по ОКУД	Дата (год, месяц, число)	2005	12 31
на 1 января 2006г.		76535270	
Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания №2"	по ОКПО	7606053324	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	74.14	
Вид деятельности Производство тепловой энергии	по ОКВЭД	47 16	
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество/Открытое акционерное общество	по ОКОПФ / ОКФС	384 / 385	
Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ		
Адрес 150040, Ярославская обл, г.Ярославль, пр-кт.Октября, д.42			

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

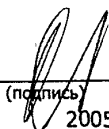
Итого

Итого

131
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	910/910	-	-
Арендованные основные средства			
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



НЕСВЕТАЙЛОВ В.Ф.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



КОНЬКОВА Г.А.

(расшифровка подписи)

" 31 " декабря 2005 г.

Копия верна

Главный бухгалтер



Г.А.Конькова

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

Вид деятельности Производство тепловой энергии по ОКВЭДОрганизационно-правовая форма / форма собственности Открытоеакционерное общество/Открытое акционерное общество по ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

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)	(-)
Внерезультативные доходы	120/120	-	-
Внерезультативные 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

Получено

Г.А. КОЗЛОВ

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

КОНЬКОВА

И.А. Мещеряков

160

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

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 № 3 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

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	-	-	-	-	-
<u>2004 г.</u> (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:	090	-	X	X	X	-
дополнительного выпуска акций						
увеличения номинальной стоимости акций	100	-	X	X	X	-
реорганизации юридического лица	110	-	X	X	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:	120	(-)	X	X	X	(-)
уменьшения номинала акций						
уменьшения количества акций	130	(-)	X	X	X	(-)
реорганизации юридического лица	140	(-)	X	X	(-)	(-)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	150	-	-	-	-	-
<u>2005 г.</u> (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	(-)	-

Котия верна

Главный бухгалтер

Таллис

Г.А. Романов

16/8

1	2	3	4	5	6	7
Отчисления в резервный фонд	220/110	X	X	-	(-)	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	230/121	-	X	X	X	-
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: уменьшения номинала акций	260/131	(-)	X	X	X	(-)
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:					
	300				
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	310	-	-	(-)	-
данные отчетного года	320	-	-	(-)	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами					
	330				
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	340	-	-	(-)	-
данные отчетного года	350	-	-	(-)	-
Оценочные резервы					
	360				
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	370	-	-	(-)	-
данные отчетного года	380	-	-	(-)	-

Копия верна

Главный бухгалтер

Телуц

Г.А. КОНОНОВА

102
8

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

Воллс

(подпись)

КОНЫКОВА Г.А.

(расшифровка подписи)

" 7 " марта

2006 г.

Копия верна

Главный бухгалтер

Воллс

Г.А.Коныкова

169/16

(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)

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

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
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			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	270	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	280	12	-

Копия верна

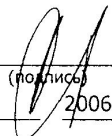
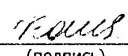
Главный бухгалтер

Шеллис

Т.А. Кононова

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. Главный бухгалтер  КОНЬКОВА Г.А.
 (подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)
 " 7 " марта 2006 г.

Копия верна

Главный бухгалтер

Handwritten signature

Г.А. Конькова

105
12

(в ред. Приказа Минфина РФ от 22.07.2003 № 67н)

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

за 2005 г.

Форма № 5 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания №2" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика

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)

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:					
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	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	-	-

Копия верна

Главный бухгалтер

И.И.С.С.С.

И.И.С.С.С.

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		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

Иванов

16.8/14

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	
		2	3	4	
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам		330/320	-	-	
Сумма не давших положительных результатов расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы		код НИ/стат	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года	
		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	
		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 внереализационные как безрезультатные		370	-	-	

Копия верна

Подпись

Инициалы

Дата

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					
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	-	-	-	-

Компьютер

16/09/2010

16/09/2010

16/09/2010

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		
краткосрочная - всего			-	368
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

Синица А.А.

17.03.18

170
41

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код НИ/ стат		
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	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	710/910	-	-	-	-
	711	-	-	-	-
Бюджетные кредиты - всего	720/920	-	-	-	-
	721	-	-	-	-

Руководитель

(подпись)

НЕСВЕТАЙЛОВ В.Ф.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

КОНЬКОВА Г.А.

(расшифровка подписи)

" 31 " декабря

2005 г.

Компьютерная печать

Исполнитель

(подпись)

Копия верна

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ № 2»

БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2005 ГОД

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

*114
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 постанова 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;

- 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.

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

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

препятствующей свободному ценообразованию на оптовом рынке электроэнергии. Перечень и состав ТГК определяется решением Совета директоров РАО «ЕЭС России».

В 2006 году ТГК будут обособлены от РАО «ЕЭС России».

Выделяемые ТГК будут представлять собой операционные компании (переведенные на одну акцию).

Базовым вариантом формирования ТГК 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 ТГК предложат акционерам РГК обменять свои акции в РГК на акции ТГК (головной компании).

После этого акционеры ТГК могут в индивидуальном порядке принимать решение о присоединении РГК к головной компании ТГК либо о слиянии отдельных РГК, входящих в данную ТГК, 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



В.Ф. Несветайлов

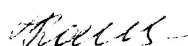
Главный бухгалтер



Копия верна

Г.А. Конькова

Генеральный директор



Главный бухгалтер

180
27

**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

Закрывое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс 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 № E000376 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.

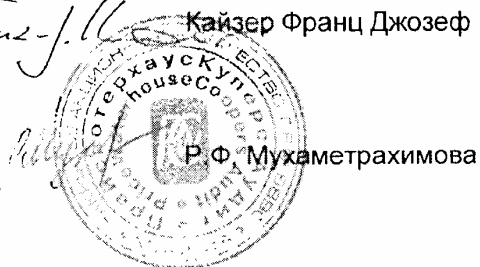
АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

- 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 № К009380
в области общего аудита (бессрочный)



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 _____ ИНН

Вид деятельности Производство тепловой энергии по ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности
Открытые акционерные общества / общества 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	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	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	12 939,466
БАЛАНС	300/300	9 767	20 745,345

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.

Главный бухгалтер

КОНЬКОВА Г.А.

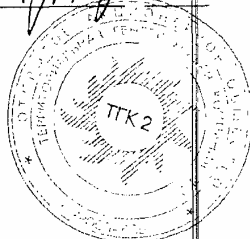
(подпись)

(расшифровка подписи)

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 31 " декабря 2006 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор

Дата

26 МАР 2007

26 Мар 2007

7

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. (нужное зачеркнуть) по ОКЕИ 384 / 385

Показатель наименование	код НИ/ стат	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
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 теплоты	012	2 265 871	-
от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	013	315 085	-
от транспортировки электро- и теплоты	014	138 315	-
от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	015	1 151	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020/020	(4 344 650)	(-)
в том числе:			
электроэнергии	021	1 695 376	-
теплоты	022	2 171 674	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	023	192 315	-
транспортировки электро- и теплоты	024	283 193	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного 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	1 016
СПРАВОЧНО	200/200	86 754	86 754
Постоянные налоговые обязательства (активы)			
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-	-

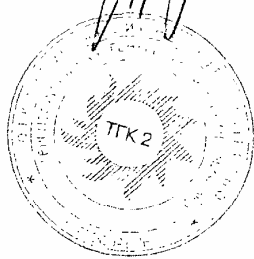
Аудитор

Дата 26 МАЯ 2007 8
26 мая 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.* ВАГНЕР А.А. Главный бухгалтер *Конькова Г.А.* КОНЬКОВА Г.А.
 (подпись) (расшифровка подписи) (подпись) (расшифровка подписи)
 "31" декабря 2006 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор *В. В. В.*
 Дата 26 МАР 2007 4
26 Мар 2007 В. В. В.

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

за 2006 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. (нужное зачеркнуть)

Форма № 3 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ / ОКФС
по ОКЕИ

КОДЫ		
0710003		
2007	3	22
76535270		
7606053324		
40.30.1		
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	-	-	-	-	-
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:	090	-	X	X	X	-
дополнительного выпуска акций						
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:	120	(-)	X	X	X	(-)
уменьшения номинала акций						
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 "ТрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор

Дата

[Подпись]
28 МАЯ 2007
26 мая 2007 *[Подпись]*

1	2	3	4	5	6	7
Отчисления в резервный фонд	220/110	X	X	-	(-)	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	230/121	-	X	X	X	-
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: уменьшения номинала акций	260/131	(-)	X	X	X	(-)
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:					
	300				
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	310	-	-	(-)	-
данные отчетного года	320	-	-	(-)	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами					
	330				
(наименование резерва)					
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 "ТрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор

Дата

[Подпись]
26 MAR 2007 11
26 Apr 2007 *[Подпись]*

1	2	3	4	5	6
Резервы предстоящих расходов	390				
(наименование резерва)					
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 (смотри-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

(подпись)

ВАГНЕР А.А.

(расшифровка подписи)

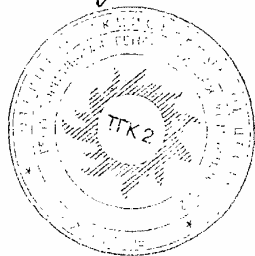
Главный бухгалтер

(подпись)

КОНЬКОВА Г.А.

(расшифровка подписи)

" 22 " марта 2007 г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ТрансвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор

Дата

26 МАР 2007

26 Apr 2007

12

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 "ПрайвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор

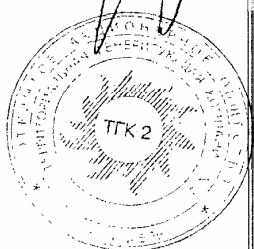
Дата

[Подпись]
26 MAR 2007 13
26 Apr 2007 *[Подпись]*

	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 БАТНЕР А.А.
 (подпись) (расшифровка подписи)
 " 22 " марта 2007 г.

Главный бухгалтер КОНЬКОВА Г.А.
 (подпись) (расшифровка подписи)



ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор В. В. В.
 Дата 26 МАР 2007 14
26 Мар 2007 В. В. В.

Приложение
к Приказу Минфина РФ
от 22.07.2003 № 67н
(в ред. Приказа Минфина РФ
от 18.09.2006 № 115н)

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания №2" за 2006 г. Форма № 5 по ОКУД
Идентификационный номер налогоплательщика _____ по ОКПО _____ Дата (год, месяц, число) _____
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. (нужное зачеркнуть) по ОКЕИ _____

КОДЫ		
0710005		
2006	12	31
76535270		
7606053324		
40.30.1		
47	16	
384 / 385		

Нематериальные активы

Показатель	код НИ/ стат	На начало отчетного года	Поступило	Выбыло	На конец отчетного периода
наименование	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	012/012	-	-	(-)	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	013/013	-	-	(-)	-
у правообладателя на топологии интегральных микросхем	014/014	-	-	(-)	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	015/015	-	-	(-)	-
у патентообладателя на селекционные достижения	020/020	-	-	(-)	-
Организационные расходы	030/030	-	-	(-)	-
Деловая репутация организации	040	-	-	(-)	-
Прочие	050/040	-	-	(-)	-

Показатель	код НИ/ стат	Наличие на начало отчетного года	Наличие на конец отчетного периода
наименование	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	060/050	-	-
в том числе:	061	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к бухгалтерскому отчету
ОАО "Территориальная генерирующая компания №2"

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		код НИ/стат	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	1			
	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 отчетного года	На начало предыдущего года
	Результат от переоценки объектов основных средств:	2	3	4
	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 отчетного года	На конец отчетного периода
		2	3	4
		250	732 181	949 235

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайвотерхэусКуперс Аудит"

Аудитор

Дата

26 МАР 2007 16

20 Апр 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

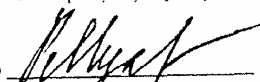
Виды работ наименование	код НИ/стат	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	320/310	-	-	(-)	-
в том числе:					
	321	-	-	(-)	-
Справочно.			код НИ/стат	На начало отчетного года	На конец отчетного года
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, 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 "ТриглитерхаусКуперс Аудит"

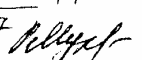
Аудитор



Дата

26 МАР 2007

17

26 Мар 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 "ТрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор

Дата

26 МАЯ 2007

18

26 May 2007 Pelleyel

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код НИ/ стат		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:		520	368
краткосрочная - всего			3 022 220
в том числе:		521	-
расчеты с покупателями и заказчиками			1 921 074
авансы выданные		522	238
прочая		523	130
долгосрочная - всего		530	-
в том числе:		531	-
расчеты с покупателями и заказчиками			417 325
авансы выданные		532	-
прочая		533	-
Итого		540	368
Кредиторская задолженность:		550	75
краткосрочная - всего			4 267 628
в том числе:		551	-
расчеты с поставщиками и подрядчиками			368 634
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	-
задолженность по лизинговым договорам		563	0
Итого		570	75

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код НИ/ стат		
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 "ПрайвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор

Дата

26 МАЯ 2007

19

26 мая 2007 Pellya

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код НИ/стат		
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

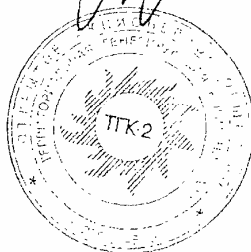
Показатель	код НИ/стат	Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
наименование		3		4	
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	710/910	6 779		-	
субсидии на возмещение процентов по кредитам	711	4815		0	
прочие (льготы ЧАЭС, военные сборы, смотр-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.

Главный бухгалтер КОНЬКОВА Г.А.

" 31 " декабря 2006 г.

г.



ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвогтерхаусКулерс Аудит"

Аудитор Велухин

Дата 26 МАР 2007 20
26 Мар 2007 Велухин

**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 теплотенергии.

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.).

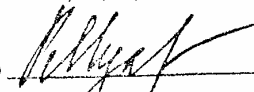
В состав юридического лица входят 5 обособленных структурных подразделений:

№ 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.

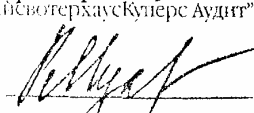
Председатель Совета директоров организует работу Совета директоров, контролирует выполнение принятых Советом решений, а также осуществляет другие полномочия в соответствии с Уставом и решениями общего собрания акционеров.

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 «Прросперити Кэпитал Менеджмент Лтд.»;
9. Несветайлов 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 "ТрайСвоггерхаусКулерс 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

Дата

26 АПР 2007

3

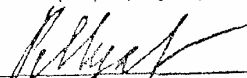
23

ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2"
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2006 год

<i>II. Оборотные активы</i>		
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
<i>IV. Долгосрочные пассивы</i>		
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
<i>V. Краткосрочные пассивы</i>		
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
<i>Забалансовые счета</i>		
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	999	54 326

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ТрайневотерхаусКуперс 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

Дата

26 АПР 2007

25

5

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 "Трансвольтермэу-Куперс Аудит"

Аудитор 

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 "ПрайсвоетерхаусКуперс Аудит"

Аудитор

Дата


26 АПР 2007

27

7

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

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

Дата

26 АПР 2007

8

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 ну сумму 38 279 тыс. руб., модернизация АИИС КУЭ ну 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 и обслуживание оборудования

Аудитор

Дата 29 АПР 2007

9

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:

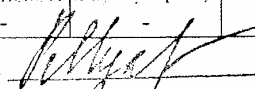
- программные продукты для ЭВМ – 40 573 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2006 – 17 тыс. руб.);
- добровольное страхование имущества – 33 789 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2006 – 0);
- прочие расходы – 11 704 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2006 – 2 235 тыс. руб.).

3.5. Дебиторская задолженность

Расшифровка дебиторской задолженности:

№	Наименование	На 31.12.2006	в т.ч. долгосрочная задолженность	
			На 01.01.2006	в т.ч. долгосрочная задолженность
1	Покупатели и заказчики	2 338 399	417 325	-
	в т.ч.:			
	ОАО «Тверские коммунальные системы»	485 905	417 586	-
	ГМУЭПТС «Тверьгортеплоэнерго»	414 625	-	-
	МУП «Тверская дирекция единого	225 947	-	-

Аудитор



76 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 "Прайсвотерхаус Куперс Аудит"

Аудитор

Дата 26 АПР 2007

31 11

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	5,5	2007
ИТОГО основная сумма долга		3 349 652		

Аудитор _____ 12

Дата 26 АПР 2007 30.

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 «Центрнабресурс» ООО «Стройэнергонадка» ООО «Универсалстрой» МУП «Тверская дирекция единого заказчика» ООО «Интек» ЗАО «ЦФР»	368 634 56 417 44 165 21 342 15 085 13 751 11 270 10 844 10 053	- - - - - - - - -	75 - - - - - - - -	- - - - - - - - -
2	Авансы полученные в т.ч. ОАО «Славнефть – Ярославнефтеоргсинтез» ОАО «Акрон» Ярославская КЭЧ ОАО «Ярославский шинный завод»	138 351 38 357 12 660 7 161 5 086	- - - - -	- - - - -	- - - - -
3	Прочие кредиторы в т.ч. ООО «Росбизнеслизинг» ООО «Межрегионгаз» ОАО «Центрнабресурс» Отложенный НДС	331 692 134 253 16 496 10 567 151 532	108 029 108 029 - - -	- - - - -	- - - - -
	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 "ТрайвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор

Дата

26 АПР 2007

33

13

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>	4 465 574	-
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 непромышленного характера	1 151	-
от продажи электроэнергии (мощности) через НОРЭМ	1 375 775	-
<i>Себестоимость всего (стр. 020 формы № 2), в том числе</i>	(4 344 650)	-
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 непромышленного 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 "Трайбвотерхаус Кулерс Аудит"

Аудитор

Дата

26 АПР 2007

34

14

ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2"

Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2006 год

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	

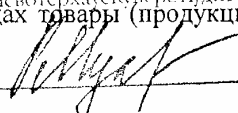
В октябре 2006 года Обществом были приобретены векселя СБ РФ на сумму 450 000 тыс.руб. В последствии векселя были переданы ОАО «Архангельская генерирующая компания» по договору займа (см. Примечание 3.6.) по номинальной стоимости. Доходы и расходы от выбытия векселей отражены в составе Прочих доходов 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.).

ПРЕДЛОЖЕНИЕ
 ЗАО "Трансвотерхасксперс Аудит"
 Аудитор  15
 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.

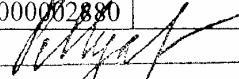
Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 526 311 тыс. руб. Налогооблагаемые временные разницы обусловлены различиями в признании в бухгалтерском 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 ЯПР 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 «ДЭК». 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 "Калмэнергобыт"	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

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 Договором 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 «Калмэнергосбыт»	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»	98	-
ОАО «Ярэнерго»	98	-

Аудитор _____ 18

Дата 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 31.12.2006	На 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

В.М.Сидоркин
 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 отдельно 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

Имя

26 АПР 2007

20

40

Выплаты дивидендов по итогам деятельности Общества в 2006 году не планировалось.

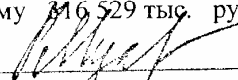
3.17. Условные факты хозяйственной деятельности

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 «Номосбанка»ЗАО	ОАО "Архангельская генерирующая компания"
27.10.2006	K2600/06-0276ЛВ/П/О 10 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/П/О 10 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 (договарно-материальные ценности по балансовой стоимости) на сумму 116 529 тыс. руб. (по состоянию на 01.01.2006 – 0):

ПРИЛОЖЕНИЕ
 к аудиторскому заключению
 ЗАО "Территориальная генерирующая компания № 2"
 Аудитор  21
 Дата 26 АПР 2007 41

ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2"
 Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2006 год

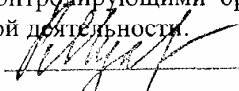
в тыс.руб

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 изменению результатов хозяйственной деятельности.

Аудитор 

Дата 26 АПР 2007 42 22

ОАО "Территориальная генерирующая компания № 2"
Пояснительная записка к годовой бухгалтерской отчетности за 2006 год

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.

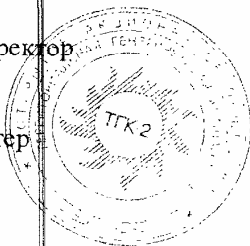
Налоговые проверки, в том числе по присоединившимся обществам, могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверки могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

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 "ТрайсвотерхаусКуперс Аудит"

Аудитор

Дата

28 MAR 2007

23 43

26 Apr 2007

ООО «СОЮЗ-АУДИТ»
Регистрационно-лицензионной палатой мэрии г. Ярославля
Свидетельство о государственной регистрации
от №16602 от 01.03.2002
Банковские реквизиты:
ИНН 7606042097
р/с 40702810703010001249
в ФОАО АКБ «НОГРА» г. Ярославль
к/с 30101810100000000795
БИК 047888795
ОКОНХ 84400, ОКПО 57775092
Лицензия от 06.11.2002 № 002567 на осуществление
аудиторской деятельности в области общего аудита,
выданная Министерством финансов РФ на основании
приказа Министерства финансов РФ от 06.11.2002 № 255,
действительную до 06.11.2007 г.
Корпоративный член Института профессиональных
бухгалтеров и аудиторов России
Почтовый адрес: 150040, г. Ярославль, ул. Некрасова, д.41, офис 5
Телефоны: (0852) 73-30-54, 58-01-99
Директор – Желтова Елена Юрьевна.

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ ПО ФИНАНСОВОЙ (БУХГАЛТЕРСКОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

Адресат: акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2».

Аудитор: общество с ограниченной ответственностью "Союз-Аудит".
Место нахождения: 150040, г. Ярославль, ул. Некрасова, д.41, офис 5
Государственная регистрация: № 16602 от 01.03.2002г.
Лицензия: № 002567 от 06.11.2002г. Министерства финансов РФ, срок действия до 06.11.2007г.

Аудируемое лицо: открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2».

Место нахождения: Россия, 1520040, г. Ярославль, пр-т Октября, д.42
Государственная регистрация: 76 № 000978059 от 19.04.2005г.

Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» за период с 1 января по 31 марта 2007г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» состоит из:

бухгалтерского баланса;
отчета о прибылях и убытках.

Ответственность за подготовку и представление этой финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2». 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;
правилами (стандартами) аудиторской деятельности аудитора.

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 представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

По нашему мнению, финансовая (бухгалтерская) отчетность открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №2» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 марта 2007г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 марта 2007г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

27 апреля 2007г.

Директор
ООО «Союз-Аудит»
аттестат аудитора
от 27.08.98 № 023368
ЦАЛАК Министерства финансов РФ
(общий аудит)

А.Ю. Жеглова



БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 1 апреля 2007г.

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)

Адрес Ярославская обл, г.Ярославль, пр-кт.Октября, д.42

Форма № 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ / ОКФС

по ОКЕИ

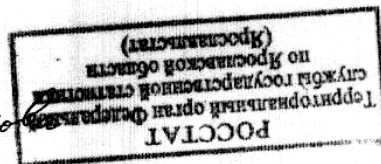
КОДЫ		
0710001		
2007	4	27
76535270		
7606053324		
40.30.1		
47	16	
384 / 385		

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	8 298 509	8 145 304
Незавершенное строительство	130/130	1 084 389	1 268 837
Доходные вложения в материальные ценности	135/135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140/140	390 231	390 231
Отложенные налоговые активы	145/145	119 058	49 335
Прочие внеоборотные активы	150/150	-	-
ИТОГО по разделу I	190/190	9 892 187	9 853 707
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210/210	1 139 440	1 005 808
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211/211	1 053 282	931 281
животные на выращивании и откорме	212/212	-	-
затраты в незавершенном производстве (издержках обращения)	213/213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214/214	92	61
товары отгруженные	215/215	-	-
расходы будущих периодов	216/216	86 066	74 466
прочие запасы и затраты	217/217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220/220	73 490	67 646
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230/230	553 295	548 054
в том числе:			
покупатели и заказчики	231/231	417 325	417 325
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240/240	3 022 220	3 687 060
в том числе:			
покупатели и заказчики	241/241	1 921 074	2 661 322
Краткосрочные финансовые вложения	250/250	276 600	-
Денежные средства	260/260	68 238	43 754
Прочие оборотные активы	270/270	304	1 471
в том числе:			
акции доверительного управления	271	304	1 471
ИТОГО по разделу II	290/290	5 133 587	5 353 793
БАЛАНС	300/300	15 025 774	15 207 500

Комп. *Логина*
И. Бухгалтер *С.А. Кочко*



ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

за I квартал 2007 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 ОКОПФ / ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть)

по ОКЕИ

КОДЫ

0710002

2007 | 4 | 27

76535270

7606053324

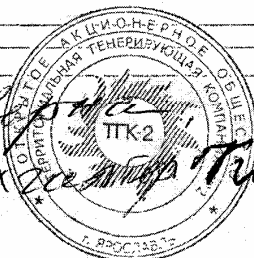
40.30.1

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	4 042 843		-	
в том числе:					
от продажи электроэнергии	011	1 190 398		-	
от продажи теплотенергии	012	2 533 461		-	
от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	013	138 879		-	
от транспортировки электро- и теплотенергии	014	179 556		-	
от продажи прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	015	549		-	
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020/020	(3 471 910)		(-)	
в том числе:					
электроэнергии	021	1 202 574		-	
теплотенергии	022	1 989 120		-	
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	023	124 318		-	
транспортировки электро- и теплотенергии	024	154 805		-	
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	025	1 093		-	
Валовая прибыль	029/029	570 933		-	
Коммерческие расходы	030/030	(-)		(-)	
Управленческие расходы	040/040	(-)		(-)	
Прибыль (убыток) от продаж	050/050	570 933		-	
Прочие доходы и расходы					
Проценты к получению	060/060	6 850		-	
Проценты к уплате	070/070	(81 752)		(-)	
Доходы от участия в других организациях	080/080	-		-	
Прочие доходы	090/090	287 144		4	
в том числе:					
прочие доходы	091	287 144		4	
Прочие расходы	100/100	(295 670)		(332)	
в том числе:					
прочие расходы	110	(295 670)		(332)	
Прибыль (убыток) до налогообложения	140/140	487 505		(328)	
Отложенные налоговые активы	150/141	(69 722)		2	
Отложенные налоговые обязательства	160/142	7 588		-	
Текущий налог на прибыль	170/150	(70 073)		(-)	
Иные аналогичные обязательные платежи					
в том числе:					
Уточненный расчет по налогу на прибыль	180	(22 004)		-	
Списание ОНА	181	1		-	
Списание ОНО	182	(5)		-	
Пени по налогам и сборам	183	60		-	
Пени в государственные внебюджетные фонды	184	1		-	
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190/190	362 069		(326)	
СПРАВОЧНО					
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200/200	30 382		77	
Базовая прибыль (убыток) на акцию	201	-		-	
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	202	-		-	

Комп. В.А.М.С.
И.Бук...
Ирина Романова Т.А.



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	3 065	38	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	220	452	2 748	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	230	1 887	600	-	-
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	46	-	-	-

Руководитель

(подпись)

ВАГНЕР А.А.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Конькова Г.А.

(подпись)

КОНЬКОВА Г.А.

(расшифровка подписи)

" 27 " апреля

2007 г.

Комиссия Верна
 Сл. Бухгалтерия
 Конькова Г.А.

