



ОАО «ТГК-10»

**Выпуск неконвертируемых купонных документарных облигаций
на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением
на сумму 3 000 000 000 (три миллиарда) рублей со сроком погашения
в 1092-й (одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения**

выпускаемых Открытым акционерным обществом «Территориальная генерирующая
компания № 10» обеспеченных поручительством Общества с ограниченной
ответственностью «ТГК-10-Финанс»

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 10», учрежденное в соответствии с законодательством Российской Федерации (далее - «Эмитент», ОАО «ТГК-10»), осуществляет размещение процентных неконвертируемых купонных документарных облигаций на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением, обеспеченных поручительством Общества с ограниченной ответственностью «ТГК-10-Финанс» (далее - «Поручитель»), номинальной стоимостью 1000 (одна тысяча) рублей каждая на сумму 3 000 000 000 (три миллиарда) рублей с шестью купонными периодами и сроком погашения в 1092-й (одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения, (далее - «Облигации») в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, зарегистрированным решением Федеральной службы по финансовым рынкам (далее - «ФСФР») 22.05.07 г. (далее - «Решение о выпуске ценных бумаг» и «Проспект ценных бумаг», соответственно) с присвоением Облигациям государственного регистрационного номера 4-01-55090-Е. Процентная ставка по первому купону устанавливается на конкурсе по определению процентной ставки по первому купону (далее - «Конкурс») в процентах годовых в дату начала размещения Облигаций на торгах, проводимых Закрытым акционерным обществом «Фондовая Биржа «ММВБ» (далее - «Биржа», «ФБ ММВБ»). Конкурс проводится в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также согласно регламенту и правилам Биржи, действующими на дату размещения Облигаций. Ставка первого купона фиксируется на срок до первой оферты или на весь срок обращения в зависимости от принятия решения о проведении досрочного выкупа Облигаций, о котором Эмитент сообщит в день раскрытия информации о дате размещения Облигаций. Выпуск всех Облигаций оформляется одним сертификатом (далее - Сертификат), подлежащим обязательному централизованному хранению в НДЦ (далее - также «Депозитарий»). Выдача отдельных сертификатов Облигаций на руки владельцам Облигаций не предусмотрена. Владельцы Облигаций не вправе требовать выдачи сертификатов на руки. Учет и удостоверение прав на Облигации, учет и удостоверение передачи Облигаций, включая случаи обременения Облигаций обязательствами, осуществляется НДЦ, выполняющим функции Депозитария, и депозитариями, являющимися депонентами по отношению к НДЦ (далее именуемые совместно - «Депозитарии»). Права собственности на Облигации подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НДЦ и Депозитариями - депонентами НДЦ держателям Облигаций.

**Ц Е Н А Р А З М Е Щ Е Н И Я
100 (сто) процентов от номинала**

ОРГАНИЗАТОРЫ

ОАО «БД «Открытие» ЗАО «Райффайзенбанк Австрия» ЗАО «ИК «Тройка Диалог»

Информационный меморандум

Ограничение ответственности

ИНФОРМАЦИЯ, ПРЕДСТАВЛЕННАЯ В МЕМОРАНДУМЕ, КРАТКО ОПИСЫВАЕТ ОСНОВНЫЕ УСЛОВИЯ И СТРУКТУРУ ВЫПУСКА ОБЛИГАЦИЙ («ОСНОВНЫЕ УСЛОВИЯ ВЫПУСКА»). ОСНОВНЫЕ УСЛОВИЯ ПОЛНОСТЬЮ СОДЕРЖАТСЯ В ПРОСПЕКТЕ ЦЕННЫХ БУМАГ, КОТОРЫЙ ЗАРЕГИСТРИРОВАН ФЕДЕРАЛЬНОЙ СЛУЖБОЙ ПО ФИНАНСОВЫМ РЫНКАМ. ПРИ ПРИНЯТИИ РЕШЕНИЯ ОБ ИНВЕСТИРОВАНИИ В ОБЛИГАЦИИ ИНВЕСТОРЫ ДОЛЖНЫ САМОСТОЯТЕЛЬНО ОЗНАКОМИТЬСЯ С ПРОСПЕКТОМ ЦЕННЫХ БУМАГ.

ИНФОРМАЦИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМАЯ В МЕМОРАНДУМЕ, ПРЕДОСТАВЛЕНА ОАО «ТГК-10». ОРГАНИЗАТОРЫ ИЛИ ЕГО ПРЕДСТАВИТЕЛИ ИЛИ ЛИЦА, АФФИЛИРОВАННЫЕ С НИМ И/ИЛИ КОМПАНИЯМИ, ПРЕДОСТАВИВШИМИ ИНФОРМАЦИЮ, НЕ ПРОВОДИЛИ ПРОВЕРКУ ТОЧНОСТИ И ПОЛНОТЫ ИНФОРМАЦИИ, СОДЕРЖАЩЕЙСЯ В МЕМОРАНДУМЕ. ОРГАНИЗАТОР НЕ НЕСЕТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ ЗА ПОЛНОТУ И/ИЛИ ТОЧНОСТЬ ИНФОРМАЦИИ, ПРЕДОСТАВЛЕННОЙ ОАО «ТГК-10» (ДАЛЕЕ – ЭМИТЕНТ). ДАННЫЙ МАТЕРИАЛ И СОДЕРЖАЩИЕСЯ В НЕМ СВЕДЕНИЯ НОСЯТ ИСКЛЮЧИТЕЛЬНО ИНФОРМАТИВНЫЙ ХАРАКТЕР И НЕ МОГУТ РАССМАТРИВАТЬСЯ В КАЧЕСТВЕ ОФЕРТЫ.

ИНФОРМАЦИЯ, СОДЕРЖАЩАЯСЯ В ИНФОРМАЦИОННОМ МЕМОРАНДУМЕ, НЕ ЯВЛЯЕТСЯ ИСЧЕРПЫВАЮЩЕЙ. ЛЮБОЕ ЛИЦО, РАССМАТРИВАЮЩЕЕ ВОЗМОЖНОСТЬ ПРИОБРЕТЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ, ДОЛЖНО ПРОВЕСТИ СВОЙ СОБСТВЕННЫЙ АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ ЭМИТЕНТА, ПОРУЧИТЕЛЕЙ И ОСНОВНЫХ УСЛОВИЙ НА ОСНОВЕ ИНФОРМАЦИИ, СОДЕРЖАЩЕЙСЯ В ПРОСПЕКТЕ ЦЕННЫХ БУМАГ, ПУБЛИКУЕМОМ НА САЙТЕ ГРУППЫ WWW.TGK10.RU.

ВСЕ ОЦЕНКИ И ПРОГНОЗЫ КАСАТЕЛЬНО БУДУЩИХ СОБЫТИЙ И/ИЛИ ДЕЙСТВИЙ, ПЕРСПЕКТИВ РАЗВИТИЯ ОТРАСЛИ ЭКОНОМИКИ, В КОТОРОЙ ГРУППА ОСУЩЕСТВЛЯЕТ СВОЮ ОСНОВНУЮ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ, И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГРУППЫ, В ТОМ ЧИСЛЕ БУДУЩИХ ПЛАНОВ И ВЕРОЯТНОСТИ НАСТУПЛЕНИЯ ОПРЕДЕЛЕННЫХ СОБЫТИЙ, ОТРАЖАЮТ НАШЕ МНЕНИЕ НА ДЕНЬ ПУБЛИКАЦИИ И ПОДЛЕЖАТ ИЗМЕНЕНИЮ БЕЗ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ.

ОРГАНИЗАТОР НЕ БЕРЕТ НА СЕБЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА ПО АНАЛИЗУ ФИНАНСОВОЙ И/ИЛИ ДРУГОЙ ИНФОРМАЦИИ ОБ ЭМИТЕНТЕ И ПОРУЧИТЕЛЯХ И ПРЕДОСТАВЛЕНИЮ ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ИНФОРМАЦИИ. СОТРУДНИКИ ОРГАНИЗАТОРА НЕ УПОЛНОМОЧЕНЫ ПРЕДОСТАВЛЯТЬ ИНФОРМАЦИЮ, ОТНОСЯЩУЮСЯ К ЭМИТЕНТУ И/ИЛИ ОБЛИГАЦИЯМ И НЕ СОДЕРЖАЩУЮСЯ В МЕМОРАНДУМЕ.

ДАТА, УКАЗАННАЯ НА ПЕРВОЙ СТРАНИЦЕ МЕМОРАНДУМА, НЕ ОЗНАЧАЕТ, ЧТО ИНФОРМАЦИЯ, СОДЕРЖАЩАЯСЯ В МЕМОРАНДУМЕ, ЯВЛЯЕТСЯ ПОЛНОЙ И/ИЛИ ТОЧНОЙ НА ЭТУ ДАТУ. ОРГАНИЗАТОР И ЭМИТЕНТ НЕ БЕРУТ НА СЕБЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВО ОБНОВЛЯТЬ ИНФОРМАЦИЮ, СОДЕРЖАЩУЮСЯ В МЕМОРАНДУМЕ.

Содержание

КРАТКАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ.....	5
Краткое описание ТГК-10.....	5
Операционная деятельность	6
Конкурентная позиция.....	6
Краткая финансовая информация	7
Источники инвестиционной привлекательности.....	8
ОСНОВНЫЕ УСЛОВИЯ ВЫПУСКА ОБЛИГАЦИЙ.....	9
ЦЕЛИ ЭМИССИИ ОБЛИГАЦИЙ.....	12
СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ	13
СОЗДАНИЕ И РЕФОРМИРОВАНИЕ ОАО «ТГК-10»	14
АКЦИОНЕРЫ ОАО «ТГК-10».....	16
КОНКУРЕНТНАЯ СРЕДА	17
Российский рынок электроэнергетики	17
Структура отрасли.....	20
Тарифная политика и система ценообразования.....	22
Объединенная энергосистема Урала	24
Конкурентные позиции.....	25
ОПЕРАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	28
Краткое описание основных производственных мощностей.....	28
Топливный баланс.....	30
ПРОДАЖИ	32
Регионы присутствия.....	32
Тарифная политика.....	32
Продажи электрической энергии (мощности)	35
Продажи тепловой энергии.....	36
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ПРОГРАММА	38
МЕНЕДЖМЕНТ И СОТРУДНИКИ	40
ИНФОРМАЦИЯ О ФИНАНСОВОМ СОСТОЯНИИ	42
ФАКТОРЫ РИСКА	48
ОПИСАНИЕ ОБЛИГАЦИЙ.....	51
НЕКОТОРЫЕ ВОПРОСЫ НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ	62
ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК-10»	
ПО РСБУ ЗА 2006 Г.	68
ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОАО «ТГК-10»	
ПО РСБУ ЗА 1 КВ. 2007 Г.	88

Краткая информация об Эмитенте

Краткое описание ТГК-10

Территориальная генерирующая компания №10 является одной из 14 территориальных генерирующих компаний, созданных в результате реформирования отечественной электроэнергетики. В соответствии с планом реформирования региональных АО-энерго ОЭС Урала, в состав ТГК-10 должны войти генерирующие активы и тепловые сети Тюменской, Челябинской и Курганской областей. По состоянию на 01.04.07 г. в составе ТГК-10 работали Челябинские и Тюменские филиалы, в то время как присоединение ОАО «Курганская генерирующая компания» не было завершено.

Карта территориального расположения ТГК РФ.



Источник: РАО «ЕЭС России», ОАО «ТГК-10»

На конец 1 кв. 2007 г. совокупная установленная электрическая мощность ТГК-10 составляла 2,8 тыс. МВт, установленная тепловая мощность – 12,3 тыс. Гкал/ч. По показателю установленной электрической мощности ТГК-10 занимает 9-е место среди остальных российских ТГК, по установленной тепловой мощности 8-е место.

По итогам 2006 г. ТГК-10 имеет рейтинг В2 и относится к группе предприятий с удовлетворительным финансовым состоянием (согласно «Методике определения рейтинга кредитоспособности и финансовой устойчивости ДЗО ОАО РАО «ЕЭС России»).

Установленная мощность филиалов ОАО «ТГК-10» на 01.04.07 г.

Филиалы	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч
Тюменские филиалы		
Тюменская ТЭЦ-1	472	1 411
Тюменская ТЭЦ-2	755	1 410
Тобольская ТЭЦ	452	2 414
Пиковая котельная г. Сургут	–	350
Городская котельная №1 г. Тобольск	–	256
Котельные г. Тюмени	–	316
Котельные г. Тобольска	–	121
Челябинские филиалы		
Челябинская ТЭЦ-1	149	1 341
Челябинская ТЭЦ-2	320	956
Челябинская ТЭЦ-3	360	833
Челябинская ГРЭС	70	799
Аргаяшская ТЭЦ	195	576
Северо-западная котельная ЧГРЭС	–	864
Юго-западная котельная ЧГРЭС	–	464
Верхне-Уфалейская котельная АТЭЦ	–	171
Итого по ТГК-10	2 773	12 282

Источник: ОАО «ТГК-10»

Операционная деятельность

Основным видом деятельности ТГК-10 является выработка и реализация тепловой и электрической энергии. Электроэнергия, вырабатываемая станциями ТГК-10, поставляется на оптовый рынок (НОРЭМ), тепловая энергия реализуется на локальных тепловых рынках.

В силу имеющейся практики перекрестного субсидирования в пользу электроэнергии за счет тепловой энергии, на выручку от реализации э/энергии в 2006 г. пришлось 62% продаж в стоимостном выражении.

Конкурентная позиция

Показатели топливной эффективности станций ТГК-10, являющиеся основой расчета отпускных тарифов на электро- и теплоэнергию, находятся на уровне чуть выше отраслевых. Кроме того, сравнение тарифов на э/энергию станций ТГК-10 и прочих станций одной ценовой зоны (ОЭС Урала) позволяет сделать вывод о конкурентоспособном уровне отпускных цен ТГК-10 на реализуемую э/энергию. (см. раздел «Конкурентные преимущества»).

На локальных тепловых рынках (кроме г. Сургут) ТГК-10 является крупнейшим поставщиком теплоэнергии с долей рынка в размере 62-98%.

Краткая финансовая информация

Отдельные финансовые показатели деятельности ОАО «ТГК-10» в 2005–1 кв. 2007 гг.

тыс. руб.	2005*	2006	1 кв. 2007
ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ			
Выручка	3 746 295	10 151 116	6 183 059
Операционная прибыль	278 295	573 687	445 378
Чистая прибыль	112 007	327 513	134 491
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ			
Операционная рентабельность, %	7,4%	5,7%	7,2%
Рентабельность чистой прибыли, %	3,0%	3,2%	2,2%
БАЛАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ			
Активы	11 779 611	23 260 004	23 678 930
Капитал	10 752 569	20 141 254	20 315 981
Обязательства	1 027 042	3 118 750	3 362 949
Финансовый долг	–	1 254 633	1 070 156
Процентные платежи	(2 564)	(11 375)	(27 500)
ФИНАНСОВЫЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ			
Финансовый долг/Собственный капитал	–	0,06	0,05
Финансовый долг/Активы	–	0,05	0,05
Операционная прибыль/Процентные расходы	108,5	50,4	16,2

Источник: сводная неаудированная отчетность ОАО «ТГК-10» по РСБУ за 2005-1 кв. 2007 гг.

* Данные с момента создания ОАО «ТГК», т.е. с 01.07.2005 г.

Предоставленные финансовые показатели деятельности ТГК-10 за 2005-1 кв. 2007 гг. несопоставимы (см. также разделы «Создание и реформирование ОАО «ТГК-10» и «Информация о финансовом состоянии»). Данные за 2005 г. учитывают финансовые результаты только ОАО «Тюменская региональная генерирующая компания» с момента создания. Данные за 2006 г. учитывают финансовые результаты 12 месяцев деятельности ОАО «Тюменская региональная генерирующая компания», а также одного месяца деятельности ОАО «ТГК-10» и ОАО «Челябинская генерирующая компания». Данные за 1 кв. 2007 г. включают финансовые результаты всех Челябинских и Тюменских филиалов.

Источники инвестиционной привлекательности

Плюсы

- ⊕ Достаточно высокие по сравнению со среднеотраслевыми показатели операционной эффективности станций;
- ⊕ Развитое теплосетевое хозяйство;
- ⊕ Доминирующая доля на локальных рынках тепла;
- ⊕ Высокий уровень социально-экономического развития основных регионов присутствия (Челябинской и Тюменской области);
- ⊕ Выгодное географическое положение за счет близости к металлургическим и нефтегазовым производствам;
- ⊕ Устойчивое финансовое состояние;
- ⊕ Наличие проработанных инвестиционных проектов.

Возможности для роста

- ⬆ Либерализация ценообразования на российском энергетическом рынке;
- ⬆ Привлечение инвестиций через дополнительную эмиссию акций;
- ⬆ Дефицитность ОЭС Урала позволяет ожидать роста спроса на электрическую и тепловую энергию в среднесрочном плане;
- ⬆ Рост спроса на локальных рынках присутствия за счет реализации строительных, промышленных и инфраструктурных проектов.

Основные условия выпуска облигаций

Эмитент Облигаций	ОАО «ТГК-10»
Поручители	ООО «ТГК-10-Финанс» (далее – Поручитель)
Размещаемые ценные бумаги	Облигации процентные неконвертируемые документарные на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением номинальной стоимостью 1 000 (одна тысяча) рублей каждая в количестве 3 000 000 (три миллиона) штук общим объемом выпуска 3 000 000 000 (три миллиарда) рублей и сроком погашения в 1092-й день с даты начала размещения.
Купонные выплаты	Процентная ставка по первому купону устанавливается на конкурсе по определению процентной ставки по первому купону в процентах годовых в дату начала размещения Облигаций на ФБ ММВБ. Ставка первого купона фиксируется на срок до первой оферты или на весь срок обращения в зависимости от принятия Эмитентом решения о проведении досрочного выкупа Облигаций.
Дата начала размещения	Дата начала размещения Облигаций устанавливается Эмитентом и доводится до сведения всех заинтересованных лиц не позднее, чем за 5 (пять) дней до даты начала размещения Облигаций путем публикации информации в лентах новостей АК&М и Интерфакс. Не позднее, чем за 4 (четыре) дня до даты размещения облигаций Эмитент также помещает аналогичное сообщение на сервере в сети Интернет по адресу: www.tgc10.ru
Дата окончания размещения	Датой окончания размещения каждого выпуска Облигаций является наиболее ранняя из следующих дат: а) 10-й (десятый) рабочий день, следующий за первым днем размещения Облигаций данного выпуска; б) дата размещения последней Облигации данного выпуска.
Купонный период	182 дня
Дата погашения	Эмитент погасит Облигации в 1092-й (одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения Облигаций.
Способ размещения	Открытая подписка. В дату начала размещения Облигаций на ФБ ММВБ проводится конкурс по определению процентной ставки первого купона по Облигациям (далее – «Конкурс»). Конкурс проводится в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также согласно регламенту и правилам Биржи, действующими на дату размещения Облигаций. Размещение Облигаций может быть проведено с включением или без включения Облигаций в котировальный список «В».

Оферта

В день раскрытия информации о дате размещения облигаций Эмитент сообщит о намерении и дате досрочного приобретения Облигаций с возможностью их дальнейшего обращения до истечения срока погашения по требованию владельцев Облигаций. В случае если такое решение не принято Эмитентом, процентные ставки по всем купонам, начиная со второго, устанавливаются равными процентной ставке по первому купону

Возможность досрочного погашения

Владелец Облигаций имеет право требовать возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям в следующих случаях:

- делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших Облигации в котировальные списки, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг;
- просрочки более чем на 7 (семь) календарных дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты возникновения обязанности по выплате соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;
- объявления Эмитентом о своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска;
- просрочки более чем на 30 (тридцать) календарных дней исполнения Эмитентом и/или любой дочерней компанией Эмитента своих обязательств по выплате основной суммы долга по полученным ими банковским кредитам/займам и/или выпущенным Эмитентом и/или любой дочерней компанией Эмитента векселям и/или иным долговым обязательствам Эмитента и/или любой дочерней компанией Эмитента, в случае когда сумма основного долга по соответствующему просроченному обязательству (т.е. сумма соответствующего кредита/займа без учета накопленных процентов, общая номинальная стоимость соответствующих векселей или общая номинальная стоимость соответствующего выпуска облигаций) превышает 10 000 000 (Десять миллионов) долларов США или эквивалент вышеуказанной суммы в любой валюте по курсу (кросс-курсу) этой валюты, установленному Центральным банком Российской Федерации (далее «ЦБ РФ») на дату истечения срока исполнения соответствующего обязательства.

Депозитарий

Некоммерческое партнерство «Национальный Депозитарный Центр» (далее – «НДЦ», «Депозитарий»).

Платежный агент	Некоммерческое партнерство «Национальный Депозитарный Центр»
Учет прав на Облигации	Выпуск всех Облигаций оформляется одним сертификатом (далее – Сертификат), подлежащим обязательному централизованному хранению в НДЦ. Выдача отдельных сертификатов Облигаций на руки владельцам Облигаций не предусмотрена. Владельцы Облигаций не вправе требовать выдачи сертификатов на руки. Учет и удостоверение прав на Облигации, учет и удостоверение передачи Облигаций, включая случаи обременения Облигаций обязательствами, осуществляется НДЦ, выполняющим функции Депозитария, и депозитариями, являющимися депонентами по отношению к НДЦ (далее именуемые совместно – «Депозитарии»). Права собственности на Облигации подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НДЦ и Депозитариями – депонентами НДЦ держателям Облигаций.
Регулирующее право	Облигации выпускаются в соответствии с действующим российским законодательством.
Расчеты при размещении	Расчёты по Облигациям при их размещении производятся на условиях «поставка против платежа». Денежные средства, полученные от размещения Облигаций на ММВБ, зачисляются в Расчётной палате ММВБ на счет Организатора.
Использование средств	Финансирование инвестиционной программы (см. подробно раздел «Цели эмиссии облигаций»)

Цели эмиссии облигаций

Средства настоящего облигационного займа менеджмент ОАО «ТГК-10» предполагает направить на реализацию инвестиционной программы. В частности, речь идет о финансировании:

- реконструкции энергоблока №2 ПГУ-190/220 Тюменской ТЭЦ-1;
- строительства энергоблока №3 Челябинской ТЭЦ-3 (ПГУ-230Т);
- установки приключенной турбины К-110-1,6 на Тобольской ТЭЦ;
- строительства энергоблоков №№1,2,3 Няганьской ГРЭС (3x400 МВт).

В качестве ключевых преимуществ размещения настоящего облигационного займа менеджмент ОАО «ТГК-10» рассматривает создание публичной кредитной истории, привлечение финансирования без обеспечения, а также возможность управлять текущим объемом рыночного долга.

Стратегия развития

Основной целью среднесрочной стратегии ОАО «ТГК-10» является максимизация стоимости акционерного капитала за счет инвестиций в генерирующие активы и повышения эффективности деятельности.

Основными стратегическими задачами ОАО «ТГК-10» являются следующие:

- 1) реконструкция и перевооружение, а также новое строительство генерирующих мощностей в Тюменских и Челябинских филиалах (см. подробно раздел «Инвестиционная программа»);
- 2) повышение эффективности операций за счет диверсификации бизнеса в рамках следующих блоков:
 - a. *блок генерации*, осуществляющий эксплуатацию и развитие генерирующих мощностей, а также сбыт электроэнергии на оптовом рынке;
 - b. *блок транспортной и коммунальной инфраструктуры*, в функции которого будет входить строительство, ремонт и реконструкция тепловых сетей, а также управление распределительными сетями, системами водоснабжения и водоотведения;
 - c. *сбытовой блок*, реализующий тепловую и электрическую энергию конечным потребителям, а также отвечающий за расчеты с конечными потребителями за коммунальные услуги.
- 3) рост конкурентоспособности за счет эффективности генерации, а также развития компетенций в области управления коммунальной энергетикой.
- 4) повышение стандартов корпоративного управления и инвестиционной привлекательности, в том числе за счет подготовки отчетности по МСФО; получения рейтинга корпоративного управления, кредитного рейтинга, а также привлечения средств на рынках капитала.

Создание и реформирование ОАО «ТГК-10»

В соответствии с решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 29.10.2004 г. (протокол № 180) создание ОАО «ТГК-10» предполагалось на базе активов ОАО «Челябинская генерирующая компания» (ОАО «ЧГК»), ОАО «Тюменская региональная генерирующая компания» (ОАО «ТРГК») и ОАО «Курганская генерирующая компания» (ОАО «КГК»).

Формирование текущей структуры и имущественного комплекса ОАО «ТГК-10» происходило в течение 2005-2006 гг. и включало следующие основные этапы:

- 1) выделение из состава ОАО «Челябэнерго» ОАО «Челябинская генерирующая компания» с 01.02.2005 г.;
- 2) создание ОАО «Территориальная генерирующая компания № 10» 30.03.2005 г. как 100%-ной дочерней компании РАО «ЕЭС России». 30.09.2005 г. Совет директоров РАО «ЕЭС России» утвердил схему формирования ОАО «ТГК-10» путем реорганизации в форме присоединения ОАО «ТГК-10», ОАО «Челябинская генерирующая компания» к ОАО «Тюменская региональная генерирующая компания» с последующим переименованием в ОАО «ТГК-10» и включением ОАО «КГК», выделенного из реорганизуемого ОАО «Курганэнерго»;
- 3) выделение из состава ОАО «Тюменьэнерго» ОАО «Тюменская региональная генерирующая компания» с 01.07.2005 г.;
- 4) присоединение 01.12.2006 г. ОАО «Челябинская генерирующая компания» и управляющей компании ОАО «ТГК-10» к ОАО «Тюменская региональная генерирующая компания»;
- 5) переименование 01.12.2006 г. ОАО «Тюменская региональная генерирующая компания» в ОАО «ТГК-10» и начало деятельности единой операционной компании.

Активы ОАО «ТГК-10»

Наименование компании	ОАО «ЧГК»	ОАО «ТРГК»	ОАО «КГК»*
Дата госуд. регистрации	01.02.05 г.	01.07.05 г.	01.07.06 г.
Создано в результате реформирования	ОАО «Челябэнерго»	ОАО «Тюменьэнерго»	ОАО «Курганэнерго»
Филиалы	Челябинская ТЭЦ-1 Челябинская ТЭЦ-2 Челябинская ТЭЦ-3 Челябинская ГРЭС Аргаяшская ТЭЦ Челябинские тепловые сети Северо-западная котельная ЧГРЭС Юго-западная котельная ЧГРЭС Верхне-Уфалейская котельная АТЭЦ	Тюменская ТЭЦ-1 Тюменская ТЭЦ-2 Тобольская ТЭЦ Тюменские тепловые сети Сургутские тепловые сети Котельные гг. Сургут, Тобольск, Тюмень	Курганская ТЭЦ Курганские тепловые сети Котельная Шадринских сетей

Источник: ОАО «ТГК-10»

* Присоединение не завершено

Основным видом деятельности ОАО «ТГК-10» до 01.12.06 г. являлось управление региональными энергокомпаниями ОАО «ЧГК» и ОАО «ТРГК».

В настоящее время основной деятельностью ОАО «ТГК-10» является производство и реализация тепловой и электрической энергии, а также теплоснабжение потребителей на территории присутствия.

Юридическая структура ОАО «ТГК-10» на 01.04.07 г.



Источник: ОАО «ТГК-10»

Акционеры ОАО «ТГК-10»

По состоянию на 01.04.07 г. размер уставного капитала ОАО «ТГК-10» составлял 717 827 085,3 руб., разделенных на 432 425 955 обыкновенных акций номиналом 1,66 руб. В настоящее время акции ОАО «ТГК-10» торгуются на классическом и биржевом рынках в ОАО «ФБ «РТС», а также на фондовом рынке в ЗАО «ФБ ММВБ». По состоянию на 23.05.07 г. капитализация Эмитента составляла \$1,73 млрд.

Структура акционерного капитала ОАО «ТГК-10» на 01.04.2007 г.

Акционеры	Всего акций	
	шт.	%
Юр. лица	424 893 622	98,26
в т.ч. РАО «ЕЭС России»	352 677 783	81,56
в т.ч. ФАУФИ	25 224 663	5,83
Физ. лица	7 532 333	1,74
Всего	432 425 955	100,00

Источник: ОАО «ТГК-10»

Конкурентная среда

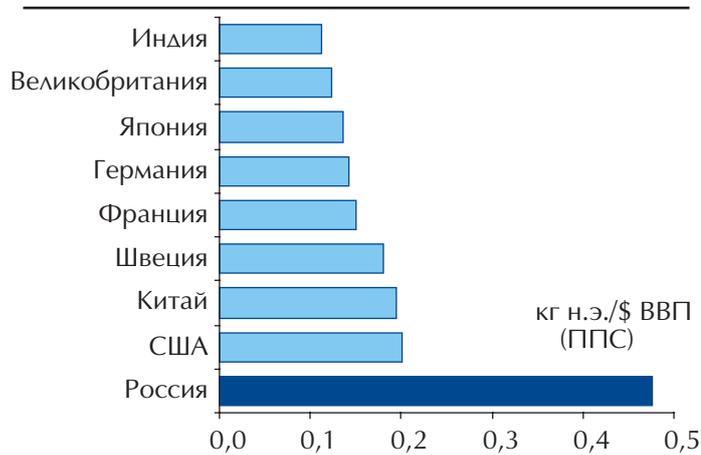
Российский рынок электроэнергетики

Электроэнергетика является одной из ключевых отраслей российской экономики с долей в общенациональном ВВП на уровне 3% и промпроизводстве на уровне 11%. При этом энергоёмкость российской экономики, оцениваемая как объем потребленной энергии в нефтяном эквиваленте на единицу валового внутреннего продукта, измеренного по паритету покупательной способности (кг н.э./\$ВВП (ППС)), существенно превышает аналогичный уровень других стран. В частности, если в РФ объем потребления энергоресурсов составляет 0,5 кг на каждый доллар ВВП (оцененного по ППС), то в большинстве стран Западной Европы данный коэффициент не превышает 0,2 кг н.э./\$ ВВП (ППС).

Одной из причин такого различия является структура промышленного производства РФ, свыше 20% которого формируется за счет энергоёмких отраслей – металлургической и химической промышленности.

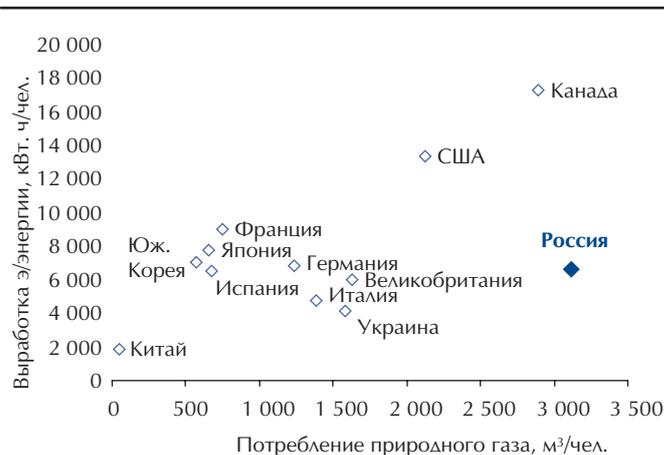
Другим фактором, определяющим высокую энергозатратность российской экономики, выступает ограниченная эффективность отечественной тепловой (на угле и газе) генерации. В частности, по данным Института энергетического проектирования, средний удельный расход топлива на выработку электроэнергии в РФ составляет 335-340 граммов условного топлива на киловатт-час при аналогичном показателе для европейской парогазовой установки (ПГУ) – 210-225 гр/кВт.ч.

Энергоёмкость экономик отдельных стран в 2004 г.
(кг нефтяного эквивалента на \$ ВВП (ППС)).



Источник: национальные статистические службы

Производство э/энергии на душу населения
в отдельных странах в 2006 г.



Источник: национальные статистические службы

На протяжении 2000-2006 гг. объем выработки электроэнергии в РФ увеличивался со среднегодовым темпом 2% до 991 млрд. кВт.ч в 2006 г. (+ 4% год-к-году). Дальнейший рост объемов выработки в среднесрочной перспективе будет во многом определяться темпами либерализации российского рынка электроэнергии и объемом инвестиций в генерирующие мощности. По данным Минпромэнерго, в настоящее время до 66% генерирующих мощностей российской электроэнергетики было введено в эксплуатацию до 1980 г. Впоследствии объемы инвестиций в отечественную генерацию существенно сократились, в том числе в результате консервативной тарифной политики государства.

Структура генерирующих мощностей по времени пуска

Годы запуска	Доля, %
До 1950 г.	1,4%
1951-1960 гг.	8,7%
1961-1970 гг.	23,8%
1971-1980 гг.	31,8%
1981-1991 гг.	25,4%
1991-2000 гг.	6,5%
После 2001 г.	2,4%
Всего	100,0%

Источник: Минпромэнерго

Как следствие, в последние несколько лет энергетический баланс России характеризовался превышением темпов роста спроса на электроэнергию над темпами увеличения предложения. В частности, если сделать предположение о ежегодном выбытии около 1% генерирующих активов и сохранении 2-3%-ного ежегодного увеличения спроса на электроэнергию со стороны потребляющих производств и населения, то потребность в наращивании фонда генерирующих мощностей составит порядка 3% или 6 400 МВт в год. Согласно прогнозам Минпромэнерго, этот уровень будет достигнут только в 2009 г.

Баланс спроса и предложения э/энергии в РФ в 1999–2010 гг.



Источник: Росстат, оценки Тройки Диалог

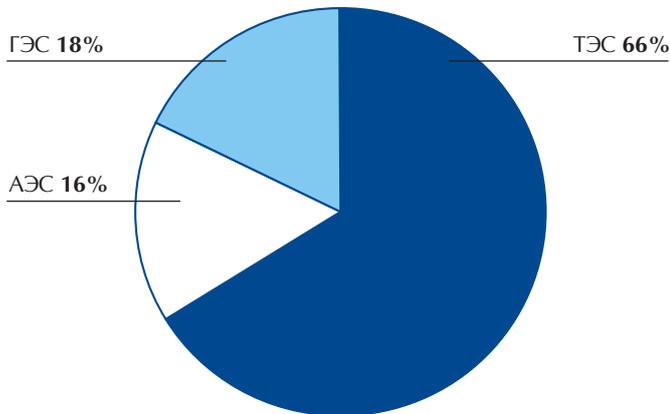
Помимо предоставления генерирующим компаниям возможности инвестировать в новые мощности необходимость рыночного ценообразования на электроэнергию обуславливается особенностями топливного баланса российской энергетической отрасли. В настоящее время свыше 45% выработки электроэнергии в РФ осуществляется на станциях, работающих преимущественно на природном газе. С этой точки зрения российский опыт не уникален (преобладание «газовой» генерации наблюдается также в ряде стран Зап. Европы), однако в сравнении с общемировой практикой процент выработки э/энергии на природном газе в РФ более чем в 2 раза выше (данные IEA).

Планы по вводу генерирующих мощностей в 2007–2010 гг.



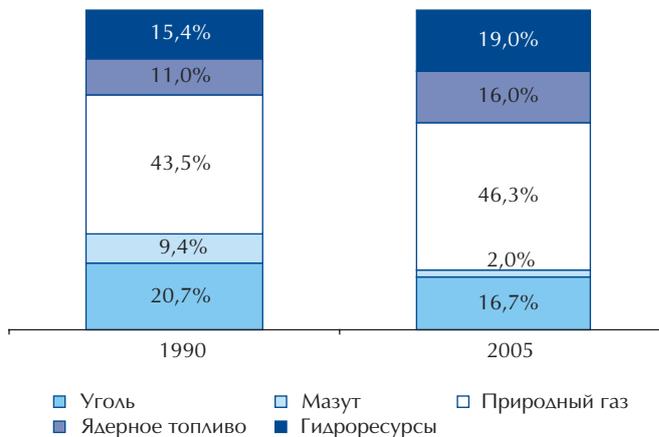
Источник: Минпромэнерго, оценки Тройки Диалог

Структура выработки электроэнергии в РФ по видам электростанций в 2006 г.*



Источник: Минпромэнерго
* Данные за 11 мес. 2006 г.

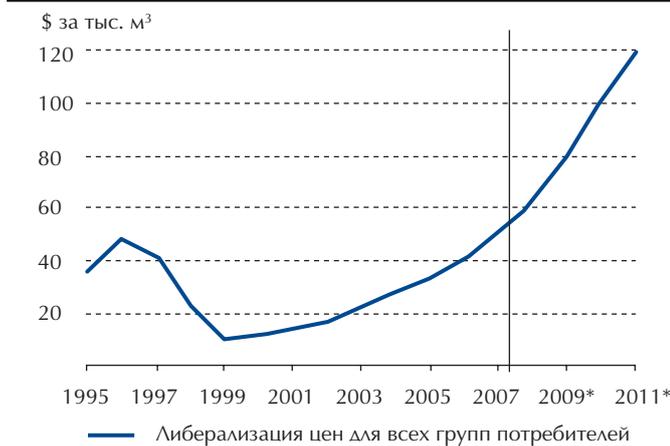
Структура выработки электроэнергии в РФ по видам ресурсов



Источник: СУЭК

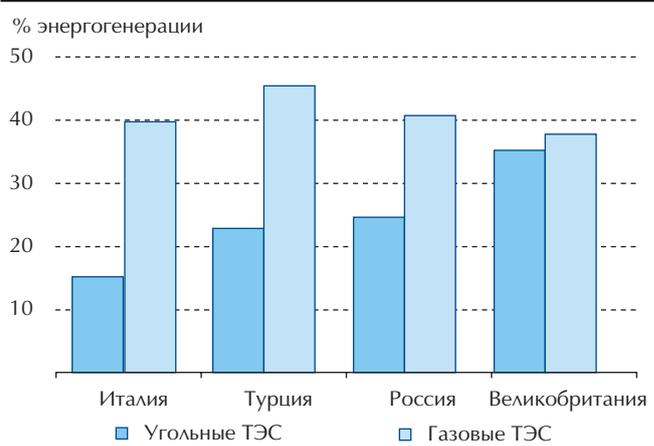
При сравнении эффективности «газовой» и «угольной» генерации преимущество первой заключается в сравнительно низких инвестиционных и операционных затратах: порядка \$12 на МВт.ч по сравнению с \$25-30 на МВт.ч для станций на угле. Основным же преимуществом угольного топлива является его более низкая стоимость, что в условиях озвученных Газпромом планов по либерализации внутренних цен на газ является ключевым аргументом в пользу пересмотра текущей структуры топливного баланса отечественной генерации.

Динамика внутренних цен на природный газ в 1995–2011 гг.



Источник: Газпром, Минэкономразвития, журнал «Эксперт»
* Прогнозные данные

Соотношение угольной и газовой генерации в РФ и прочих странах

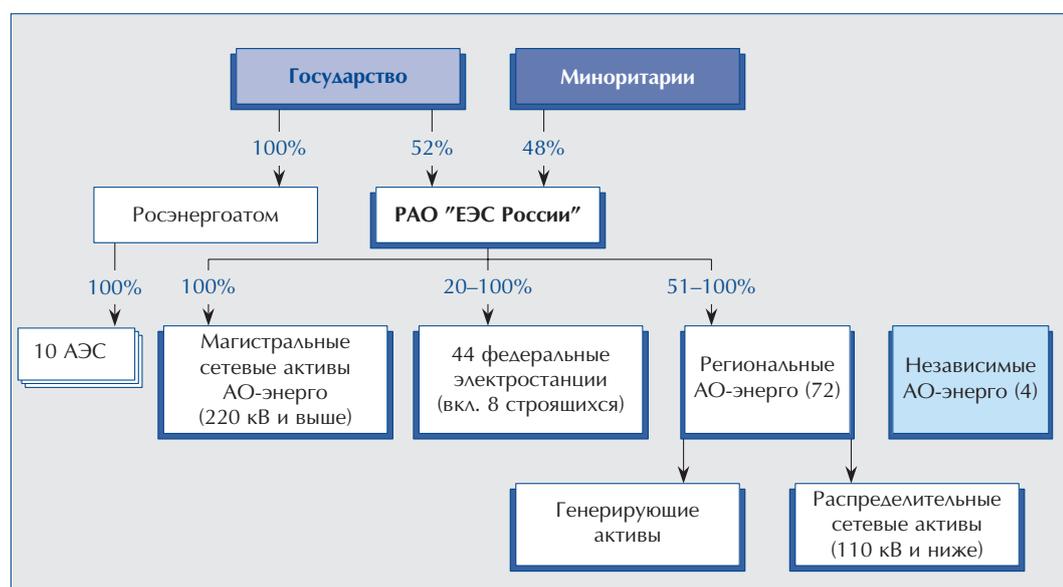


Источник: International Energy Agency

Структура отрасли

До начала реформы в 2003 г. в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.07.01 г. №526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» и Концепцией Стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» на 2005-2008 гг. «5+5», российская энергетическая отрасль была практически полностью представлена мощностями и инфраструктурными компаниями холдинга РАО «ЕЭС России». При этом естественномонопольные (передача электроэнергии и оперативно-диспетчерское управление) и потенциально конкурентные (производство и сбыт, ремонт и сервис) направления деятельности не были разделены, что препятствовало эффективному функционированию отрасли.

Структура энергетической отрасли РФ до реформы



Источник: РАО ЕЭС России

В настоящее время российская энергетическая отрасль находится в процессе реструктуризации, целью которой является формирование конкурентного рынка электроэнергии за счет разделения инфраструктурных и генерирующих активов, а также создание условий для осуществления инвестиций в производственные мощности генерирующих компаний.

В соответствии с планом реформирования в области естественномонопольной деятельности завершено формирование подконтрольных РАО «ЕЭС России» компаний:

- **ОАО «ФСК ЕЭС»** в распоряжении, которого находятся системообразующие магистральные линии электропередач и подстанции напряжением 220 кВ и выше, формирующие Единую энергетическую систему РФ;
- **ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС»**, выполняющего функции системного оператора оптового рынка;
- **Межрегиональные распределительные сетевые компании (5 МРСК)**, сформированные по территориальному принципу в результате выделения из АО-энерго распределительных сетевых комплексов.

После прекращения деятельности ОАО РАО «ЕЭС России» в середине 2008 г. контроль над данными компаниями перейдет государству.

В области потенциально конкурентной сферы производства и сбыта электроэнергии в соответствии с реформой отрасли на различных этапах формирования/реорганизации находятся:

- **Оптовые генерирующие компании (7 ОГК)**, созданные на базе крупнейших электростанций РАО «ЕЭС России» и специализирующиеся преимущественно на производстве электрической энергии. Шесть из семи ОГК были сформированы на базе тепловых электростанций, ГидроОГК – на базе гидрогенерирующих активов.
- **Территориальные генерирующие компании (14 ТГК)**, созданные путем выделения генерирующих мощностей из АО-энерго по территориальному признаку с последующей горизонтальной интеграцией. В ТГК входят преимущественно теплоэлектроцентрали (ТЭЦ), производящие как электрическую, так и тепловую энергию.
- **ЗАО «Интер РАО ЕЭС»**, объединяющее 11 изолированных и нереформированных АО-энерго и выступающее оператором экспорта-импорта электроэнергии на энергетических рынках РФ и зарубежных стран.

В настоящее время большинство вышеуказанных компаний, а также ряд региональных компаний, осуществляющих генерацию, сбыт, распределение э/энергии, находятся под контролем холдинга РАО «ЕЭС России». К 2009 г. ожидается приватизация тепловых генерирующих активов, в то время как распределительные активы и ЗАО «Интер РАО ЕЭС» останутся под контролем государства.

Целевая структура отрасли после реформы



Источник: РАО ЕЭС России

Кроме вышеуказанных компаний российская энергетическая отрасль представлена:

- **независимыми АО-энерго:** ОАО «Татэнерго», ОАО «Иркутскэнерго», ОАО «Башкирэнерго», ОАО «Новосибирскэнерго»;
- **атомными электростанциями (10 АЭС),** входящими в состав концерна «Росэнергоатом» и расположенными в узловых точках Единой энергетической системы России;
- **субъектами малой генерации,** как правило, контролируруемыми крупными промышленными холдингами.

Тарифная политика и система ценообразования

С 01.09.06 г. в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 31.08.06 г. N 529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)» система формирования цен на электроэнергию в РФ претерпела существенные изменения. На смену регулируемым тарифам, рассчитываемым по затратному принципу, пришли **регулируемые долгосрочные договоры (РДД),** ценообразование в рамках которых с 01.01.2008 г. осуществляется по методу индексации. РДД заключаются на срок от года до трех лет.

Регулируемые договоры заключаются по принципу «take or pay». Это означает, что покупатель обязан оплатить установленный в договоре объем независимо от реального потребления, в то время как контрагент по контракту – поставить данный объем либо производя его самостоятельно, либо приобретая у других поставщиков на **«рынке на сутки вперед» (РСВ) или балансирующем рынке.**

В соответствии с планом реформирования отрасли доля поставок электроэнергии в секторе РДД будет ежегодно сокращаться на 5-15%, что предполагает постепенный переход потребителей на нерегулируемые рынки электроэнергии.

План либерализации расчетов на российском рынке электроэнергетики

Даты	Доля сектора РДД, %
С 01.01.07 г.	90-95%
С 01.07.07 г.	85-90%
С 01.01.08 г.	80-85%
С 01.07.08 г.	70-75%
С 01.01.09 г.	65-70%
С 01.07.09 г.	45-50%
С 01.01.10 г.	35-40%
С 01.07.10 г.	15-20%
С 01.01.11 г.	0%

Источник: Постановление Правительства РФ от 07.04.07 г. №205 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросу определения объемов продажи электрической энергии по свободным (нерегулируемым) ценам», ОАО «ТГК-10»

Введенный 01.09.06 г. **рынок РСВ** стал аналогом существовавшего прежде сектора свободной торговли, где участники в рамках аукциона, проводимого с одновременным расчетом электрического режима, конкурируют за объем продажи или покупки на основе поданных ими ценовых заявок. В результате формируются цена электроэнергии на каждый час, а также графики ее производства и потребления на следующие сутки. В случае если происходит отклонение от запланированного графика, участники покупают или продают электроэнергию на балансирующем рынке.

В целом структуры **балансирующего рынка и рынка «на сутки вперед»** аналогичны, однако работа балансирующего рынка более приближена к реальному времени, с целью покрытия отклонений от суточного планового графика. Участие в балансирующем рынке,

в отличие от аукциона ценовых заявок на РСВ, обязательно для всех, но финансовые обязательства/требования в рамках балансирующего рынка будут возникать только у участников, которые фактически отклонились от планового графика.

Вся энергия, вырабатываемая новыми мощностями (т.е. мощностями, введенными после 2007 г.), будет с самого начала их эксплуатации продаваться по свободным ценам, что, при очевидном дефиците мощностей, призвано обеспечить окупаемость новых инвестиционных проектов (см. Постановление Правительства РФ от 31.08.06 г. №529 о совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности), п.27).

Система ценообразования на э/энергию в РФ

Механизм действия рынка		Конкурентный рынок электроэнергии и мощности
<p>ОРЭМ (до 1 сентября 2006 года)</p> <p>Регулируемый сектор</p> <ul style="list-style-type: none"> Торговля электроэнергией и мощностями происходит в соответствии с балансом производства и потребления, составляемым на год вперед для каждого участника рынка. Тарифы регулируются ФСТ. Излишки электроэнергии продаются на аукционах. 	<p>НОРЭМ (с 1 сентября 2006 года)</p> <p>Регулируемые договоры (РД)</p> <ul style="list-style-type: none"> Производители и потребители электроэнергии заключают двусторонние РД по ценам, установленным государством (с 2008 года для расчета цен будет применяться формула индексации). Доля РД в общем объеме оптовой торговли электроэнергией/мощностью будет сокращаться на 5–15% в год. В 2007 году она составит 90-95%. Торговля мощностью осуществляется только в секторе РД. 	<p>Двусторонние договоры</p> <ul style="list-style-type: none"> Регулируемый сектор: цены и объемы регулируются государством. Нерегулируемый сектор: стороны свободно определяют цену и график поставок, а также оплачивают разность узловых цен.
<p>Сектор свободной торговли (ССТ)</p> <ul style="list-style-type: none"> Объем продаж – до 15% объема возможной генерации (для поставщика) или 30% общего объема потребления (для покупателя). Электроэнергия продается на сутки вперед. Равновесная цена складывается в результате сопоставления ценовых заявок поставщиков и покупателей электроэнергии на точках учета ЕНЭС. Почасовые заявки участников не должны превышать предельных значений, установленных днем ранее при составлении предварительного графика нагрузки. 	<p>Рынок «на сутки вперед»</p> <ul style="list-style-type: none"> Продаются излишние и покупаются недостающие объемы электроэнергии по конкурентным ценам. 	<p>Рынок срочных сделок (на сутки вперед)</p> <ul style="list-style-type: none"> В конкурентном отборе заявок участвуют полные объемы планируемого производства и потребления. По результатам конкурентного отбора определяются плановые почасовые объемы производства и потребления участников рынка и часовые равновесные узловые цены на сутки вперед. В разности узловых цен учитываются технологические потери и системные ограничения.
<ul style="list-style-type: none"> После определения средневзвешенных цен на точках учета ЕНЭС устанавливаются цены в точках поставки (узловые цены), которые отличаются от средневзвешенных в силу того, что учитывают потери электроэнергии и ограниченные пропускные способности электросети. По итогам аукциона по продаже электроэнергии для каждого участника составляется график производства (потребления) энергии на сутки вперед. В соответствии с ним планируются нагрузки на объекты генерации и объемы энергопотребления. 		<ul style="list-style-type: none"> После 2007 г. все новые мощности участвуют в оптовом рынке по свободным ценам
<p>Балансирующий рынок</p> <ul style="list-style-type: none"> Плата за отклонение между заявленными и действительными объемами электроэнергии устанавливается в соответствии с процедурами ОРЭМ. 	<p>Балансирующий рынок</p> <ul style="list-style-type: none"> Отклонения оплачиваются по конкурентным ценам. 	<p>Балансирующий рынок</p> <ul style="list-style-type: none"> Отклонения оплачиваются по конкурентным ценам.

Источник: Тройка Диалог

В настоящее время объемы торговли в нерегулируемых секторах незначительны, чтобы влиять на ценообразование поставок электроэнергии: по данным АТС, за январь-апрель текущего года на сектор РСВ пришлось 6,7% общего объема потребленной электроэнергии. Соответственно, средний тариф за МВт.ч составил около \$20, что соответствовало уровню цен в сегменте РДД.

СИСТЕМА ПЛАТЫ ЗА МОЩНОСТЬ

Плата за мощность вводится для того, чтобы независимо от состояния баланса спроса и предложения обеспечить генерирующим компаниям покрытие постоянных издержек (в дополнение к переменным, которые заложены в тарифах на электро- и теплоэнергию).

В ближайшие годы правительство планирует увеличивать долю свободного рынка в оптовой торговле мощностью такими же темпами, как и в оптовой торговле электроэнергией, т. е. на 5-15% в год. Внося плату за мощность, потребители оплачивают поддержание требуемого уровня готовности необходимых им мощностей. Для этого могут использоваться как двусторонние договоры с генерирующими компаниями, так и покупка мощности на аукционах или на вторичном рынке.

Если двусторонние договоры не полностью обеспечивают равновесие спроса и предложения, системный оператор организует аукционы по продаже недостающей мощности.

ПЕРЕКРЕСТНОЕ СУБСИДИРОВАНИЕ

Одной из задач реформирования системы ценообразования на электроэнергию является ликвидация перекрестного субсидирования, при котором существует дифференцированный подход к определению тарифов для промышленных потребителей и бюджетных организаций, а также к определению тарифов на электро- и теплоэнергию.

На первом этапе ликвидации кросс субсидирования для различных групп потребителей энергоснабжающие организации будут получать субвенции из федерального бюджета в счет компенсации потерь в результате реализации электроэнергии по «социальным» тарифам. На втором этапе ФСТ должна ввести т.н. норму потребления электроэнергии и довести тарифы для бюджетных организаций и льготных потребителей до экономически обоснованных.

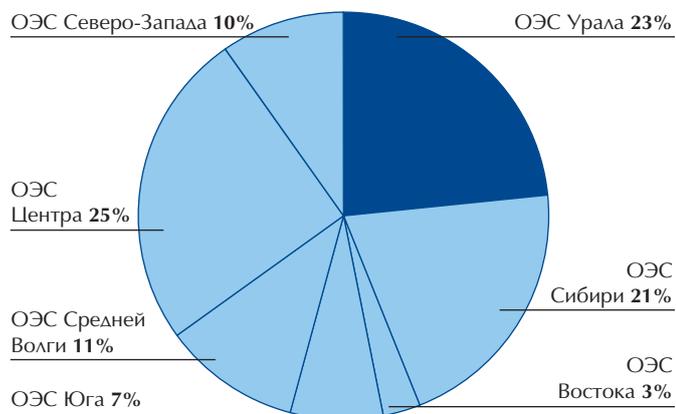
Объединенная энергосистема Урала

Объединенная энергетическая система Урала (ОЭС Урала) является второй крупнейшей ОЭС в России, на долю которой в 2006 г. пришлось 23% общероссийской выработки электроэнергии. Объем установленной мощности ОЭС Урала на 01.01.07 г. составил 42,2 ГВт (20% от общероссийской мощности).

ОЭС Урала территориально охватывает Свердловскую, Тюменскую, Челябинскую, Курганскую, Пермскую, Кировскую, Оренбургскую области, республики Башкортостан и Удмуртия и включает:

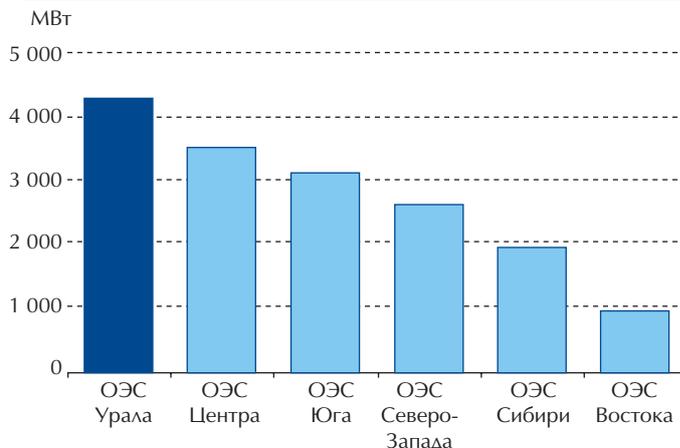
- **9 энергосистем:** Свердловская, Челябинская, Пермская, Тюменская, Оренбургская, Кировская, Курганская, а также энергосистемы республик Башкортостан и Удмуртия;
- **электростанции РАО «ЕЭС России»:** Воткинская ГЭС, Камская ГЭС, Пермская ГРЭС, Троицкая ГРЭС;
- **межсистемные сети РАО «ЕЭС России»:** Челябинские, Пермские и Свердловские.

Структура выработки электроэнергии ЕНЭС РФ в 2006 г.



Источник: СО ЦДУ ЕЭС

Прогноз дефицита генерирующих мощностей в условиях пика потребления на 2010 г.



Источник: Минпромэнерго, «О перспективах развития электроэнергетики РФ», июнь 2006 г.

По итогам 1 кв. 2007 г. объем выработки электроэнергии ОЭС Урала составил 63,7 млн. МВт.ч, что обеспечило до 96,4% потребления за аналогичный период. По оценкам Минпромэнерго, в перспективе до 2010 г. проблема дефицита генерирующих мощностей ОЭС Урала станет одной из наиболее острых для отечественной электроэнергетики, что создает предпосылки для опережающего темпа роста отпускных цен генерирующих компаний данного региона по мере либерализации рынка.

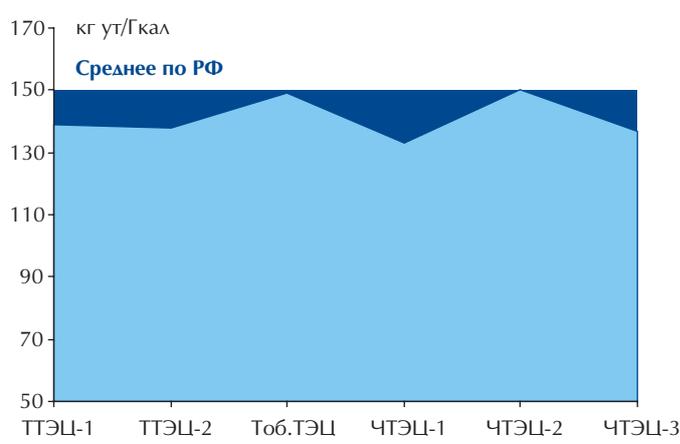
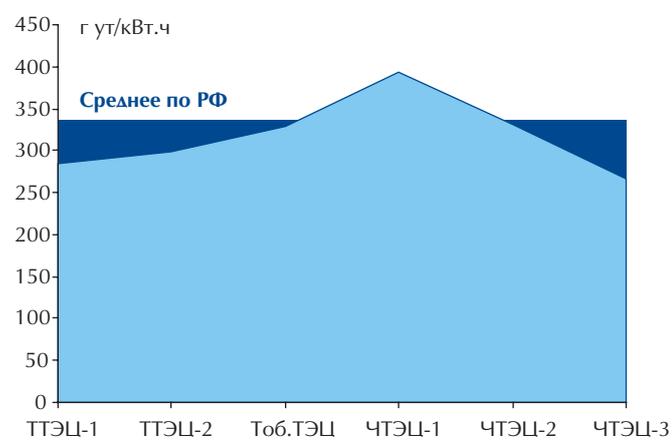
Конкурентные позиции

ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ

В действующей системе оптового рынка электроэнергия ТГК-10 является конкурентоспособной, поскольку ограниченные производственные мощности ОЭС Урала позволяют ФСТ РФ включать в плановый баланс э/э и мощности как теплофикационную, так и более затратную конденсационную выработку станций. В 2006 г. объем конденсационной выработки составил 9,95 млрд. кВтч. из 16,80 млрд. кВтч. общей выработки.

В соответствии с действующей методикой расчета, основу тарифа на отпускаемую э/энергию составляют топливные затраты. Как следствие, уровень конкурентоспособности по тарифам является функцией топливной эффективности действующих станций генерирующей компании. По итогам 2006 г. показатели удельного расхода топлива для большинства станций ТГК-10 находились на уровне ниже среднеотраслевых (за исключением ЧТЭЦ-1, Челябинской ГРЭС и Аргаяшской ТЭЦ).

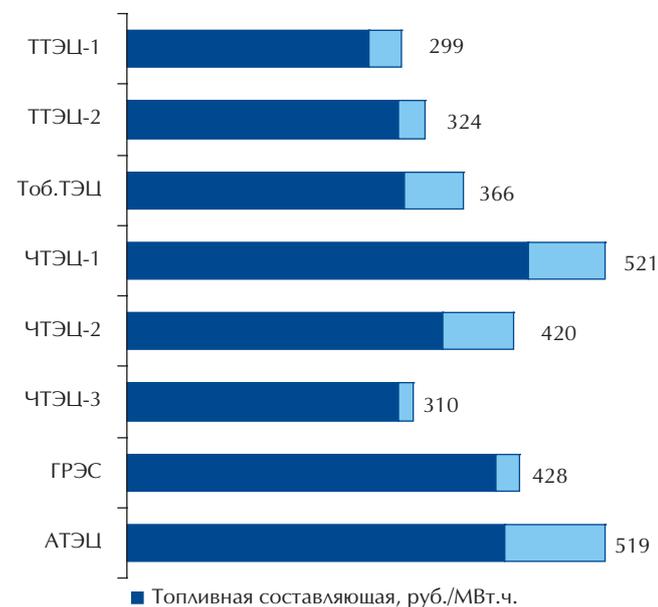
Удельный расход топлива на ед. вырабатываемой э/энергии и т/энергии в 2006 г. (по основным станциям)



Источник: ОАО «ТГК-10», Институт энергетического проектирования РФ

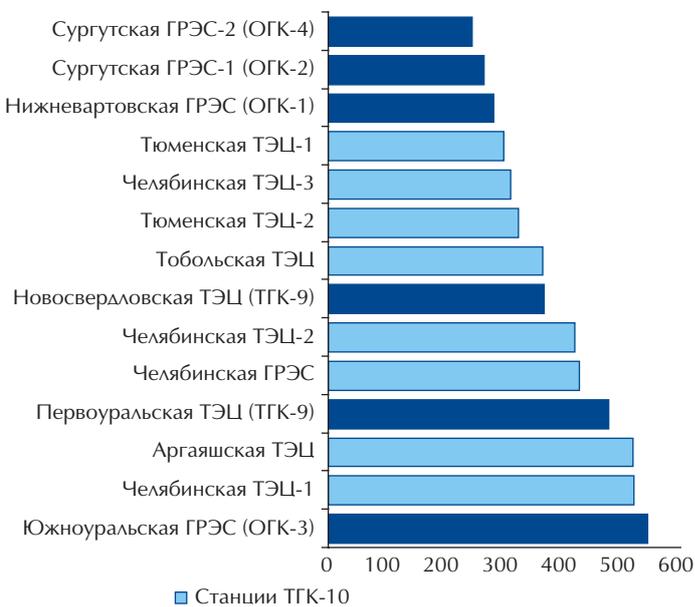
Как следствие вышеуказанных показателей топливной эффективности, тарифы на отпуск э/энергии по станциям ТГК-10 остаются конкурентоспособными в условиях доминирования в тарифе топливной составляющей. Основными конкурентами ТГК-10 в свободном секторе являются Сургутская ГРЭС-1 (ОГК-2) и Сургутская ГРЭС-2 (ОГК-4).

Топливная составляющая в тарифах станций ТГК-10 в 2006 г.



Источник: ОАО «ТГК-10»

Сравнение тарифов на э/энергию станций ТГК-10 и конкурентов в ОЭС Урала в 2006 г. (руб./МВт.ч.)



Источник: ОАО «ТГК-10», ФСТ РФ

ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

Основными рынками тепловой энергии для ТГК-10 являются города Челябинск, Тюмень, Тобольск, Сургут. На всех локальных рынках тепловой энергии кроме Сургута ТГК-10, занимает доминирующие позиции. В Сургуте ТГК-10 владеет магистральными тепловыми сетями и продает свыше 90% тепловой энергии, вырабатываемой Сургутскими станциями ГРЭС-1 и ГРЭС-2, муниципальной сбытовой организации, на которого приходится основная доля добавленной стоимости.

Рыночные доли ТГК-10 на локальных тепловых рынках в 2006 г.

Тепловой узел	Доля, %
Челябинск	78,0%
Озерск и Верхний Уфалей	61,8%
Сургут	29,6%
Тюмень	98,0%
Тобольск	90,0%

Источник: ОАО «ТГК-10»

Основным фактором удержания и расширения доли на рынке тепла для генерирующих компаний остается перекрестное субсидирование между группами потребителей тепловой энергии. В ряде случаев промышленные и коммерческие потребители покупают тепло по тарифу, в разы превышающему тариф для населения. Подобные ценовые диспропорции стимулируют строительство промышленными и коммерческими предприятиями собственных теплоисточников и к усилению рыночных позиций операторов локальной теплоэнергетики.

Сценарными условиями РАО «ЕЭС России» предусмотрено поэтапное сокращение объемов перекрестного субсидирования. Тем не менее, вопрос субсидирования между группами потребителей тепловой энергии находится в ведении органов государственной власти РФ.

Операционная деятельность

Основным видом деятельности ОАО «ТГК-10» является производство и реализация электрической и тепловой энергии. Суммарная установленная мощность ОАО «ТГК-10» на 01.04.07 г. составляла 2,8 тыс. МВт и 12,3 тыс. Гкал/час (без учета ОАО «КГК»). По суммарной установленной электрической мощности на 01.01.07 г. ОАО «ТГК-10» находилось на 9-м месте среди российских территориальных генерирующих компаний, по установленной тепловой мощности – на 8-м месте.

Основные производственные показатели ОАО «ТГК-10» в 2006 г.

Показатель	2006 г.*
Установленная мощность, МВт	2 773
Выработка э/энергии, млн. кВт.ч.	16 796
КИУМ, %	72,7%
Установленная мощность, Гкал/ч	12 282
Выработка т/энергии, тыс. Гкал	22 261
КИУМ, %	21,3%

Источник: ОАО «ТГК-10»

* Суммарные данные по электростанциям и котельным Челябинской и Тюменской областей с 01.01.2006 г. по 31.12.2006 г.

Краткое описание основных производственных мощностей

ТЮМЕНСКИЕ ФИЛИАЛЫ

Генерирующие мощности Тюменских филиалов ОАО «ТГК-10» представлены ТТЭЦ-1, ТТЭЦ-2, а также Тобольской ТЭЦ. Совокупная установленная электрическая мощность данных станций на 01.04.07 г. составляла 1 679 МВт (61% от общей электрической мощности ОАО «ТГК-10»), тепловая – 5 235 Гкал/ч (43% от общей тепловой мощности ОАО «ТГК-10»).

Кроме станций в состав Тюменских филиалов входят Тюменские и Сургутские тепловые сети, а также котельные в гг. Тюмень, Тобольск и Сургут, совокупная установленная тепловая мощность которых на 01.04.07 г. составляла 1 043 Гкал/ч.

Станции Тюменских филиалов характеризуются высокими показателями эффективности (КИУМ, удельный расход топлива), что объясняется относительно недавними сроками ввода мощностей, а также предусмотренной для всех станций возможностью работы в теплофикационном и конденсационном режимах.

В состав **ТТЭЦ-1** входит парогазовый блок (ПГУ) мощностью 190 МВт, 220 Гкал/ч; 9 паровых котлов, 3 турбины с теплофикационными отборами и 4 водогрейных котла.

В состав **ТТЭЦ-2** входит 4 энергоблока и 3 водогрейных котла. В каждом блоке присутствует турбина и паровой котел. На 3-х из 4-х установленных на станции турбинах предусмотрена возможность теплофикационного отбора пара с промежуточными параметрами.

В состав **Тобольской ТЭЦ** входит 8 паровых котлов, 3 турбины с возможностью работы в теплофикационном и конденсационном режимах, а также 3 водогрейных котла.

Основные производственные показатели Тюменских ТЭЦ в 2006 г.

Показатель	Тюменская ТЭЦ-1	Тюменская ТЭЦ-2	Тобольская ТЭЦ
Год пуска	1960 г.	1986 г.	1980 г.
Э/энергия			
Установленная мощность, МВт	472	755	452
Выработка э/энергии, млн. кВт.ч.	3 381	5 198	2 576
Отпуск э/энергии, млн. кВт.ч.	3 113	4 836	2 305
Удельный расход топлива, г ут/кВт.ч	285	298	329
<i>конденсационный режим, г ут/кВт.ч</i>	<i>329</i>	<i>339</i>	<i>366</i>
<i>теплофикационный режим, г ут/кВт.ч</i>	<i>222</i>	<i>198</i>	<i>247</i>
КИУМ по электроэнергии, %	75,8%	78,6%	65,1%
Т/энергия			
Установленная мощность, Гкал/ч	1 411	1 410	2 414
Выработка теплоэнергии, тыс. Гкал	3 393	2 677	4 526
Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	3 092	2 562	4 155
Удельный расход топлива, кг ут/Гкал	139	138	149
КИУМ по теплоэнергии, %	25,8%	21,3%	20,6%

Источник: ОАО «ТГК-10»

ЧЕЛЯБИНСКИЕ ФИЛИАЛЫ

Генерирующие мощности Челябинских филиалов ОАО «ТГК-10» представлены ЧТЭЦ-1, ЧТЭЦ-2, ЧТЭЦ-3, Челябинской ГРЭС, а также Аргаяшской ТЭЦ. Совокупная установленная электрическая мощность данных станций на 01.04.07 г. составляла 1 094 МВт (39% от общей электрической мощности ОАО «ТГК-10»), тепловая – 4 505 Гкал/ч (37% от общей тепловой мощности ОАО «ТГК-10»).

Кроме генерирующих активов на 01.04.07 г. в состав Челябинских филиалов входили Челябинские тепловые сети, Северо-западная и Юго-западная котельные Челябинской ГРЭС, а также Верхне-Уфалейская котельная Аргаяшской ТЭЦ, совокупная установленная мощность которых на 01.04.07 г. составила 1 499 Гкал/ч.

Ключевые производственные мощности Челябинских филиалов (ЧТЭЦ-2 и ЧТЭЦ-3) также отличаются достаточно высокими показателями эффективности (КИУМ и удельный расход топлива). Для трех электростанций филиала за исключением Челябинской ГРЭС и Челябинской ТЭЦ-1 предусмотрена возможность работы в конденсационном и теплофикационном режимах.

Основные производственные показатели Челябинских станций в 2006 г.

Показатель	ТЭЦ-1	ТЭЦ-2	ТЭЦ-3	ЧГРЭС	Аргаяшская ТЭЦ
Год пуска	1942 г.	1962 г.	1996 г.	1931 г.	1954 г.
Э/энергия					
Установленная мощность, МВт	149	320	360	70	195
Выработка э/энергии, млн. кВт.ч.	535	2 107	1 360	340	1 299
Отпуск э/энергии, млн. кВт.ч.	417	1 911	1 231	269	1 167
Удельный расход топлива, г ут/кВт.ч	393	331	267	363	385
конденсационный режим, г ут/кВт.ч	–	381	343	–	438
теплофикационный режим, г ут/кВт.ч	393	231	220	363	299
КИУМ по электроэнергии, %	41,0%	75,2%	86,2%	51,0%	76,0%
Т/энергия					
Установленная мощность, Гкал/ч	1 341	956	833	799	576
Выработка теплоэнергии, тыс. Гкал	2 535	1 415	1 517	1 902	1 580
Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	2 515	1 399	1 472	1 880	1 783
Удельный расход топлива, кг ут/Гкал	133	150	137	138	148
КИУМ по теплоэнергии, %	21,6%	16,9%	20,8%	27,2%	31,3%

Источник: ОАО «ТГК-10»

Топливный баланс

Основу топливного баланса ТГК-10 составляет природный газ, на долю которого в 1 кв. 2007 г. пришлось 96,8% топливных затрат ОАО «ТГК-10» (в стоимостном выражении). В разрезе основных филиалов структура топливного баланса ОАО «ТГК-10» следующая:

- 1) в качестве основного вида топлива электростанций Тюменского региона используется природный газ, в качестве резервного – мазут;
- 2) основным видом топлива для станций Челябинского региона также является природный газ, однако для отдельных станций доля затрат на уголь в структуре топливных расходов составляет 10-20% (ТЭЦ-1, -2, Аргаяшская ТЭЦ).

Структура топливного баланса ОАО «ТГК-10» в 1 кв. 2007 г.

Вид топлива	Доля, %
Природный газ	96,8%
Уголь	3,2%
Топочный мазут	0,0%*
Всего	100,0%

Источник: ОАО «ТГК-10»

* До 0,004% в 1 кв. 2007 г.

Свыше 80% требуемых объемов газа закупается в рамках лимитных поставок (по регулируемым ценам), оставшаяся часть представлена сверхлимитными закупками, для которых применяется свободное ценообразование.

Объем закупаемого газа в 2006–1 кв. 2007 гг.

Годы запуска	2006 г.		1 кв. 2007 г.	
	млн. куб.м.	доля, %	млн. куб.м.	доля, %
Лимитный газ	5 787	86,5%	1 901	85,2%
Сверхлимитный газ	903	13,5%	331	14,8%
Всего	6 690	100,0%	2 232	100,0%

Источник: ОАО «ТГК-10»

Свыше 85% потребляемого электростанциями ОАО «ТГК-10» природного газа обеспечивается дочерними структурами Газпрома. Лимитные поставки предполагают ежегодное заключение поставочных контрактов, цены которых устанавливаются и изменяются соответствующим постановлением ФСТ РФ. Ценообразование независимых поставщиков и при сверхлимитных поставках от Газпрома осуществляется на коммерческой основе. Договоры с независимыми поставщиками газа заключаются на срок до года с возможностью ежегодной пролонгации и, как правило, предусматривают механизм индексации поставочных цен в пропорции соответствующей темпам роста оптовых цен (регулируемых ФСТ).

Крупнейшие поставщики природного газа для электростанций ОАО «ТГК-10» в 1 кв. 2007 г.

Наименование поставщика	Доля поставок в физическом объеме за 1 кв. 2007г., %
ЗАО «Северрегионгаз» (Газпром)	52,7%
ООО «Челябинскрегионгаз» (Газпром)	28,0%
ОАО «НОВАТЭК»	14,3%
Прочие	5,0%
Всего	100,0%

Источник: ОАО «ТГК-10»

Решением Правительства Российской Федерации от 30.11.06 г. № 42 установлены следующие параметры роста цен на газ: с 01.01.08 г. средние оптовые цены повышаются на 25%, с 01.01.09 г. и с 01.07.09 г. – на 13% (за 2009 г. – на 27,7%), с 01.01.10 г. и с 01.07.10 г. – на 13% (в целом за год – на 27,7%).

Таким образом, в перспективе до 2009 г. ОАО «ТГК-10» столкнется с проблемой роста цен на основное топливо, что предполагается компенсировать за счет повышения операционной эффективности генерирующих активов, а также, по мере либерализации рынка, – за счет повышения отпускных цен.

СЕТЕВЫЕ АКТИВЫ

Характеристики тепловых сетей ТГК-10

Тепловые сети	Объем сетей, тыс. м ³	Протяженность сетей, км. по каналу		
		Всего	Надземные	Подземные
ФИЛИАЛ «ЧЕЛЯБИНСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»				
Сети ТГК-10	183,3	365,2	135,1	230,2
ФИЛИАЛ «СУРГУТСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»				
Сети ТГК-10	34,7	30,3	29,7	0,6
ФИЛИАЛ «ТЮМЕНСКИЕ ТЕПЛОВЫЕ СЕТИ»				
Сети ТГК-10, г. Тюмень	63,0	67,1	22,4	44,7
Присоединенные тепловые сети муниципальных жилищных организаций г. Тюмень, переданные на обслуживание ТРГК	27,2	449,1	82,2	366,8
Сети ТГК-10, г. Тобольск	-	-	-	-
Присоединенные тепловые сети муниципальных жилищных организаций г. Тобольск, переданные на обслуживание ТРГК	26,7	110,5	43,0	67,5
	28,9	185,5	86,3	99,2

Источник: ОАО «ТГК-10»

Продажи

По итогам 2006 г. полезный отпуск электроэнергии станциями ОАО «ТГК-10» (без учета активов ОАО «Курганэнерго») составил 15,2 млн. МВт.ч. Объем продаж теплоэнергии в физическом выражении за рассматриваемый период составил 22,1 тыс. Гкал.

В структуре выручки ОАО «ТГК-10» по итогам 2006 г. преобладали доходы от реализации электроэнергии и мощности, на долю которых пришлось до 62% общих поступлений в стоимостном выражении.

Регионы присутствия

ОАО «ТГК-10» реализует производимую энергию на территории Челябинской (в городах Челябинск, Озерск, Верхний Уфалей, а также поселке Новогорный) и Тюменской (в городах Тюмень, Тобольск, а также Сургут (ХМАО)) областей.

Регионы присутствия филиалов ТГК-10 характеризуются высоким уровнем социально-экономического развития, существенным промышленным потенциалом, а также высокой инвестиционной привлекательностью.

ОЭС Урала является энергодефицитной, что обуславливается присутствием в регионе большого количества энергоемких металлургических производств, а также предприятий топливной промышленности. В рамках ОЭС Урала энергодефицитными также являются Тюменская и Челябинская энергосистемы.

Ключевые показатели энергетического рынка регионов присутствия ОАО «ТГК-10»

Сегмент НОРЭМ	Тюменская область	Челябинская область
Население на 01.01.06 г., млн. чел.	3,3	3,5
Доля ВРП региона в общероссийском ВРП, %	13,0%	2,1%
Спрос на э/энергию, млрд. кВт.ч	11,2	5,6
Спрос на теплоэнергию, млн. Гкал	11,8	10,3
Доля промышленности в энергопотреблении, %	83%	63%
Доля населения в энергопотреблении, %	0,3%	8%

Источник: ФСГС, ОАО «ТГК-10»

Тарифная политика

ТАРИФЫ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ

В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 31.08.2006 г. N 529 «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)», Постановлением Правительства РФ от 24.10.2003 г. N 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода» (далее – Правила), в целях реализации п. 39 «Основ ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в РФ», утвержденных Постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 г. N 109, ФСТ России Приказом от 05.12.2006 г. N°348-э/12 утвердила Формулы индексации регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), применяемые в договорах купли-продажи электрической энергии (мощности). Формирование тарифов на поставки электроэнергии в 2007 г. ОАО «ТГК-10» осуществляет на основе Приказа ФСТ РФ N° 484-э/5 от 29.12.2006 г. и Протокола заседания Правления ФСТ РФ от 29.12.2006 г. N°81.

Тариф на отпускаемую электрическую энергию на оптовом рынке по регулируемым договорам в 2006-2007 гг. формировался по методу определения экономически обоснованных расходов. С 01.01.08 г. методика расчета тарифа изменится: на смену затратному принципу придет метод индексации тарифа в зависимости от прогнозных показателей инфляции на соответствующий год, изменений цен на топливо, технологических особенностей производства электрической энергии, а также изменений ставок иных налогов и платежей, вносимых поставщиками электрической энергии и мощности. За основу индексируемого показателя будет взят уровень 2007 г.

В соответствии с действующей (затратной) и вводимой (индексация) методиками, норма прибыли включается только в расчет тарифа за мощность, в основе которого лежит соотношение валовой выручки (себестоимость плюс норма прибыли) и установленной мощности.

Инвестиционная составляющая (затраты на новое строительство генерирующих мощностей) в настоящее время не заложена в расчет тарифа на э/энергию (мощность). В соответствии с планами реформирования отрасли, источником средств для реализации инвестиционных программ генерирующих компаний в 2008-2011 гг. должны стать дополнительные эмиссии акций, а также собственные средства, полученные за счет повышения рентабельности операций по мере либерализации рынка э/энергии (мощности).

ТАРИФЫ НА ТЕПЛОЭНЕРГИЮ

Регулирование тарифов на тепловую энергию осуществляется в соответствии с ФЗ № 41 от 10.03.1995 г. «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в РФ», Основами ценообразования в отношении электрической и тепловой энергии в РФ, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 26.02.2004 г. № 109 и Методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. №20-э/2. В настоящее время решение о применении метода индексации вынесено только в отношении тарифов на э/энергию, в то время как тариф на т/энергию рассчитывается по затратному методу.

ФСТ России устанавливает предельные (минимальные и максимальные) уровни тарифов на тепловую энергию, производимую электростанциями, осуществляющими деятельность в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии. В рамках установленных ФСТ России предельных уровней тарифов Региональные энергетические комиссии устанавливают тарифы на производство и передачу тепловой энергии на локальном рынке.

Формирование тарифов на поставки тепловой энергии в 2007 г. ОАО «ТГК-10» осуществляет на основе Постановления ГК ЕТО Челябинской области № 42/2 от 27.12.2006 г. и Решения РЭК Тюменской области, ХМАО, ЯНАО №145 от 25.10.2006 г.

В 2007 г. среднеотпускной тариф на тепловую энергию возрос на 22,4% по сравнению с 2006 г. до 300 руб./Гкал. При этом наиболее высокий уровень среднеотпускного тарифа был зафиксирован в Челябинской области (357 руб./Гкал), наименее низкий – в г. Тобольск (243 руб./Гкал).

Уровни тарифов по электростанциям Челябинской области на 2007 г.

Вид энергии	Электростанция	Тариф на электрическую энергию (руб./МВт.ч)	Тарифная ставка на установленную мощность (руб./МВт) в месяц
Электроэнергия (мощность)	Аргаяшская ТЭЦ	540,47 (+4,1% к 2006 г.)	195 701,59 (-8,0% к 2006 г.)
	Челябинская ГРЭС	483,53 (+13,1% к 2006 г.)	195 701,59 (-8,0% к 2006 г.)
	Челябинская ТЭЦ-1	519,99 (-0,1% к 2006 г.)	195 701,59 (-8,0% к 2006 г.)
	Челябинская ТЭЦ-2	414,61 (-1,3% к 2006 г.)	195 701,59 (-8,0% к 2006 г.)
	Челябинская ТЭЦ-3	380,31 (+22,6% к 2006 г.)	195 701,59 (-8,0% к 2006 г.)
Теплоэнергия	Тариф на коллекторах ТЭЦ, руб/Гкал	307,66 (+46,9% к 2006 г.)	

Источник: ОАО «ТГК-10»

Уровни тарифов по электростанциям Тюменской области на 2007 г.

Вид энергии	Электростанция	Тариф на электрическую энергию (руб./МВт.ч)	Тарифная ставка на установленную мощность (руб./МВт) в месяц
Электроэнергия (мощность)	Тюменская ТЭЦ-1	320,67 (+7,3% к 2006 г.)	131 422,30 (-3,0% к 2006 г.)
	Тюменская ТЭЦ-2	355,32 (+9,8% к 2006 г.)	131 422,30 (-3,0% к 2006 г.)
	Тобольская ТЭЦ	351,75 (-3,8% к 2006 г.)	131 422,30 (-3,0% к 2006 г.)
Теплоэнергия	Тариф на коллекторах ТЭЦ, руб/Гкал	169,59 (+2,8% к 2006 г.)	

Источник: ОАО «ТГК-10»

Продажи электрической энергии (мощности)

Продажи э/энергии отличаются сезонностью: до 60% всего объема поставок в физическом выражении формируется в течение I и IV кварталов года, в то время как во II-III кварталах отпуск э/энергии падает на 30-40% от максимального уровня.

По состоянию на 01.04.07 г. ТГК-10 не осуществляла розничных поставок электроэнергии. Филиалы ТГК-10 являются участниками оптового рынка электроэнергии и мощности: по итогам 1 кв. 2007 г. продажи по нерегулируемым ценам составили 22% общего объема реализации ТГК-10 в физическом выражении. Квота рыночных продаж электроэнергии, выделенная государством для ТГК-10 на 2007 г. составляет 7,5%.

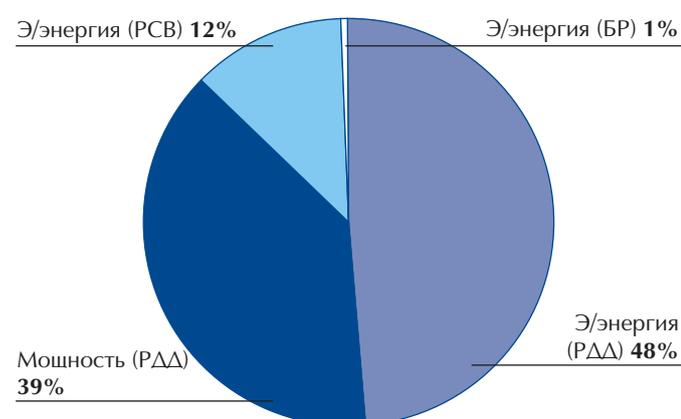
Структура продаж электроэнергии (мощности) ОАО «ТГК-10» в 1 кв. 2007 г. на НОРЭМ*.

	Сектор РДД	Рынок на сутки вперед	Балансирующий рынок
Отпуск э/энергии, млн. кВт.ч.	3 855	734	57
Средний отпускной тариф, руб./МВт.ч.	421	557	352
Отпуск электроэнергии, млн. руб.	1 623	409	20
Продажи мощности, МВт	2 628	–	–
Средний отпускной тариф, тыс. руб./МВт (в мес.)	163,6	–	–
Продажи мощности, млн. руб.	1 290	–	–

Источник: ОАО «ТГК-10»

* Без учета планируемого присоединения активов ОАО «КГК»

Структура продаж э/энергии (мощности) на НОРЭМ в 1 кв. 2007 г. (в млн. руб.)



Источник: ОАО «ТГК-10»

В соответствии со Сценарными условиями социально-экономического развития РФ на 2008-2010 гг., подготовленными Минэкономразвития, ежегодные темпы роста тарифов регулируемого сектора в 2008-2010 гг. будут составлять 12-13%. В нерегулируемом секторе, по оценкам МЭРиТ, рост цен в период 2008-2010 гг. будет менее заметен: 8-10% в год. По мере увеличения доли электроэнергии, реализуемой на рыночных условиях, темпы роста цен в этом сегменте будут постепенно снижаться вследствие ограничения платежеспособного спроса потребителей.

Крупнейшим потребителем электроэнергии и мощности ОАО «ТГК-10» является ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», на долю которой в 1 кв. 2007 г. пришлось более 40% продаж электроэнергии и мощности в стоимостном выражении.

Крупнейшие потребители э/энергии и мощности ОАО «ТГК-10» в 1 кв. 2007 г.*

Наименование компании	Доля в объеме продаж э/энергии в стоимостном выражении, %	Доля в объеме продаж мощности в стоимостном выражении, %
ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» (РАО ЕЭС)	50,0%	41,0%
ОАО «Челябэнергосбыт» (РАО ЕЭС)	18,2%	–
ООО «Магнитогорская энергетическая компания»	8,5%	19,5%
ЗАО «Единая энергоснабжающая компания»	6,8%	5,5%
ОАО «Челябинский электрометаллургический комбинат»	4,8%	11,6%
ООО «Русэнергосбыт»	3,5%	6,0%
ОАО «Томская энергосбытовая компания» (РАО ЕЭС)	3,3%	–
Прочие	4,9%	16,4%
Всего	100,0%	100,0%

Источник: ОАО «ТГК-10»

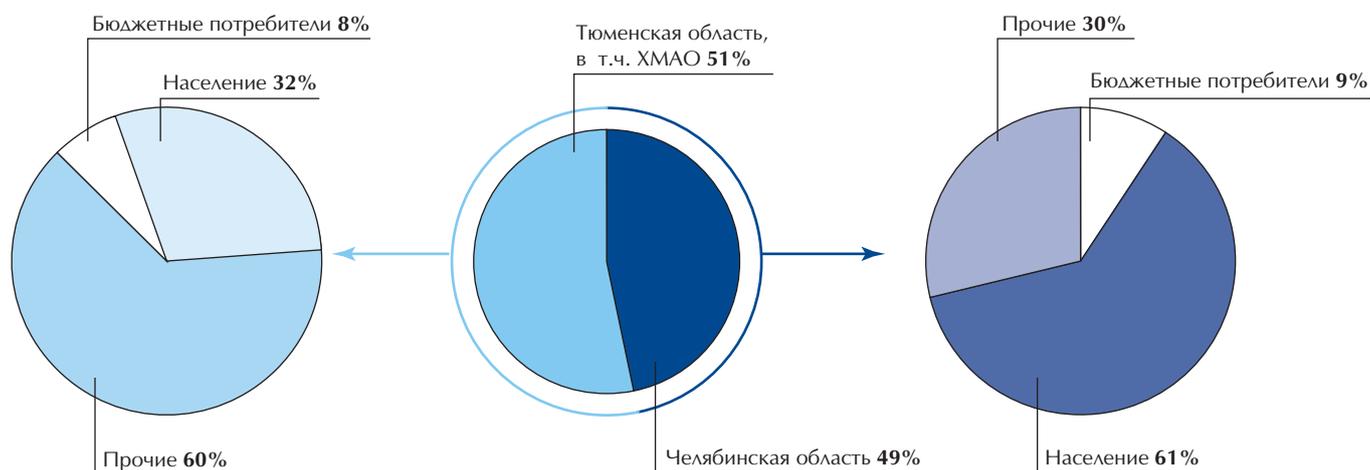
* Данные по РДД

Продажи тепловой энергии

Выработка и реализация тепловой энергии отличается еще более ярко выраженной сезонностью по сравнению с электроэнергией: до 75% общего объема полезного отпуска приходится на I и IV кварталы года.

В структуре потребителей тепловой энергии, реализуемой ОАО «ТГК-10» преобладают население (ЖКХ) и промышленные предприятия и организации небюджетной сферы: по итогам 1 кв. 2007 г. на данные группы потребителей пришлось 46% и 45% продаж в натуральном выражении соответственно.

Структура продаж тепловой энергии в 1 кв. 2007 г.* (тыс. Гкал)



Источник: ОАО «ТГК-10»

* Без учета планируемого присоединения активов ОАО «КГК»

Крупнейшими потребителями теплоэнергии ОАО «ТГК-10» является СГМУП Городские тепловые сети (г. Сургут), на долю которого по итогам 1 кв. 2007 г. пришлось 10,6% общего объема поставок в стоимостном выражении.

Крупнейшие потребители т/энергии ОАО «ТГК-10» в 1 кв. 2007 г.*

Наименование компании	Доля в объеме продаж т/энергии в стоимостном выражении, %
СГМУП Городские тепловые сети (г. Сургут)	10,6%
ООО «Тобольск-Нефтехим»	7,4%
МУП «Дирекция единого заказчика Калининского р-на»	4,6%
ПО «МАЯК»	4,2%
МУМП коммунального хозяйства (Челябинская область)	3,5%
ООО УК «Ремжилзаказчик»	3,2%
ОАО «Челябинский Трубопрокатный Завод»	2,1%
Прочие	64,4%
Всего	100,0%

Источник: ОАО «ТГК-10»

Инвестиционная программа

Реализация инвестиционных проектов ОАО «ТГК-10» в 2006 г. была направлена на удовлетворение растущих потребностей регионального рынка в тепловой и электрической энергии и повышения надежности и качества энергоснабжения потребителей.

Объем капитальных вложений ОАО «ЧГК» (с 01.12.2006 г. – Челябинских филиалов) в 2006 г. составил 1,2 млрд. руб. (96,7% инвестиционного плана), из которых 89% было направлено на завершение строительства энергоблока №2 на Челябинской ТЭЦ-3 (180 МВт, 260 Гкал/ч). Оставшиеся средства (11% годового объема капвложений) были использованы для финансирования техперевооружения и реконструкции существующих объектов, а также работ по модернизации системы телемеханики и связи.

Объем капитальных вложений ОАО «ТРГК» (с 01.12.2006 г. – Тюменских филиалов) в 2006 г. составил 0,6 млрд. руб. (99,4% инвестиционного плана), из которых 31% был направлен на завершение строительства 4-ой нитки тепломагистрали для Тюменской ТЭЦ-2. Большая часть капитальных вложений ОАО «ТРГК» в 2006 г. была направлена на реконструкцию и техническое перевооружение имеющихся мощностей.

Инвестиционная программа ОАО «ТГК-10» на период 2007-2011 гг. оценивается в 71,1 млрд. руб., из которых 80% будет направлено на новое строительство. В качестве основных источников финансирования инвестиций ОАО «ТГК-10» рассматривает собственные, привлеченные и заемные средства.

Инвестиционная программа ТГК-10 на период 2007–2011 гг.*

Показатель, млн. руб.	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Реконструкция и перевооружение, в т.ч.	2 542	3 019	2 216	2 731	3 554
Реконструкция Тюменской ТЭЦ-1, ПГУ-190/220	1 472	1 999	659	–	–
Новое строительство, в т.ч.	1 979	10 503	14 390	15 027	15 124
Челябинская ТЭЦ-3, блок №3	169	2 512	2 023	–	–
Тобольская ТЭЦ	571	1 421	824	–	–
Няганьская ГРЭС энергоблока №1,2,3 (3 x 400 МВт)	530	6 270	10 311	10 515	6023
Няганьская ГРЭС энергоблока №4,5,6 (3 x 400 МВт)	–	–	–	1 097	4562
Тюменская ТЭЦ-2 (бл. №5 ПГУ-450)	–	–	1 030	3 088	4 118
Итого по ТГК-10	4 521	13 522	16 606	17 757	18 678

Источник: ОАО «ТГК-10»

* Проекты в рамках перспективной инвестиционной программы Общества согласованы и утверждены корпоративным Центром РАО «ЕЭС России». В дальнейшем инвестиционная программа должна быть рассмотрена и утверждена на Правлении РАО «ЕЭС России» и Советом Директоров РАО «ЕЭС России», а также будет согласовываться в соответствии с процедурами, предусмотренными Уставом ОАО «ТГК-10».

НОВОЕ СТРОИТЕЛЬСТВО

В период до 2010 года инвестиционной программой ТГК-10 предусмотрена реализация проектов по строительству энергоблока №3 Челябинской ТЭЦ-3 мощностью 220 МВт, по реконструкции Тобольской ТЭЦ с увеличением мощности на 210 МВт (установка приключенной турбины К-110-1,6 и вывод из режима консервации турбины Р-100). Данные проекты прошли все необходимые корпоративные согласования в Департаментах РАО «ЕЭС России» и утверждены к реализации на Комиссии по инвестициям КЦ РАО «ЕЭС России».

Инвестиционный проект «Строительства энергоблока №3 Челябинской ТЭЦ-3» утвержден СД ОАО «ТГК-10» после рассмотрения на Правлении и СД ОАО РАО «ЕЭС России».

В мае 2007 г. инвестиционный проект по реконструкции Тобольской ТЭЦ (установка приключенной турбины К-110-1,6) был рассмотрен и утвержден к реализации Комиссией по инвестициям Корпоративного Центра РАО «ЕЭС России». В ближайший период запланировано рассмотрение и утверждение проекта на Правлении РАО и СД РАО «ЕЭС России», после чего инвестиционный проект будет утвержден на СД ОАО «ТГК-10».

Крупнейшим проектом в ХМАО в рассматриваемый период станет строительство Няганьской ГРЭС мощностью 2400 МВт к 2015 г. Данный проект был рассмотрен в ОАО РАО «ЕЭС России» на стадии инвестиционного предложения. По итогам рассмотрения проект строительства Няганьской ГРЭС был включен в единую инвестиционную программу РАО «ЕЭС России» в объеме строительства энергоблоков №1,2,3 (3 x 400 МВт) с вводом после 2011 г. Строительство блоков №4,5,6 Няганьской ГРЭС будет рассматриваться и утверждаться после утверждения проекта «Строительства энергоблоков №1,2,3 Няганьской ГРЭС (3x400 МВт)». Этапность согласования и утверждения проектов предусматривает: утверждение проекта на комиссии по инвестициям Корпоративного Центра РАО, Утверждение проекта на Правлении и СД РАО «ЕЭС России», утверждение инвестиционного проекта на СД ОАО «ТГК-10».

Кроме того, в инвестиционную программу Общества входит проект строительства энергоблока №5 (ПГУ – 450) Тюменской ТЭЦ-2 с планируемым вводом в 2012 г.

РЕКОНСТРУКЦИЯ И ПЕРЕВООРУЖЕНИЕ

Крупнейшим проектом в программе технического перевооружения и реконструкции является проект реконструкции Тюменской ТЭЦ-1. инвестиционный проект утвержден на СД ОАО «ТГК-10» после согласования и утверждения на Комиссии по инвестициям Корпоративного Центра РАО «ЕЭС России», а также после утверждения проекта на Правлении и СД РАО «ЕЭС России». В настоящее время выведено из эксплуатации оборудование установленной мощностью 112 МВт. В рамках реализации проекта планируется ввести в декабре 2009 г. энергоблок №2 (ПГУ 190/220) электрической мощностью 190 МВт, тепловой – 220 Гкал/ч.

Другими, менее крупными проектами инвестиционной программы ОАО «ТГК – 10» до 2011 г. являются строительство градирни №4 на ТТЭЦ-2, совместный с администрацией Тюменской области проект по реконструкции системы распределительных тепловых сетей города за счет кредитных средств с включением расходов по кредиту в тариф, строительство тепломагистралей для перераспределения нагрузки между источниками теплоэнергии ОАО «ТГК – 10» и пр.

Динамика установленной мощности* ОАО «ТГК-10» в 2007–2011 гг.**

	2007 г.	2008 г.	2009 г.	2010 г.	2011 г.
Электрическая мощность					
Ввод мощностей, МВт	–	–	–	620	400
Установленная мощность					
на конец года, МВт	2 773	2 773	2 773	3 393	3 793
Тепловая мощность					
Ввод мощностей, Гкал/ч	–	–	–	401	240
Установленная мощность					
на конец года, Гкал/ч	12 513	12 513	12 513	12 914	13 154

Источник: ОАО «ТГК-10»

* Без учета ОАО «КГК»

** Данные на основе инвестиционной программы, утвержденной корпоративным Центром РАО «ЕЭС России». В дальнейшем инвестиционная программа должна быть рассмотрена и утверждена на Правлении РАО «ЕЭС России» и Советом Директоров РАО «ЕЭС России», а также будет согласовываться в соответствии с процедурами, предусмотренными Уставом ОАО «ТГК-10».

Менеджмент и сотрудники

В соответствии с Уставом, органами управления ОАО «ТГК-10» являются Общее собрание акционеров, Совет Директоров, Правление и Генеральный директор.

Общее собрание акционеров является высшим органом управления, к компетенции которого в том числе относится избрание и досрочное прекращение полномочий Совета Директоров. Избрание совета Директоров осуществляется ежегодно методом кумулятивного голосования. Текущий состав совета Директоров ОАО «ТГК-10» представлен в следующей таблице:

Текущий состав Совета Директоров ОАО «ТГК-10»*

ФИО	Год рождения
Аветисян Владимир Евгеньевич	1958
Лисянский Михаил Эдуардович	1968
Вагнер Андрей Александрович	1957
Молчанов Михаил Сергеевич	1976
Бельченко Антон Леонидович	1977
Бочка Ирина Сергеевна	1980
Фадеев Александр Николаевич	1949
Еремеев Максим Александрович	1974
Орлов Александр Константинович	1970
Образцов Александр Кириллович	1949
Бубнов Сергей Игоревич	1966

Источник: ОАО «ТГК-10»

* Все члены Совета Директоров ОАО «ТГК-10» являются независимыми

Руководство текущей деятельностью ОАО «ТГК-10» осуществляют Правление (коллегиальный исполнительный орган) и Генеральный Директор (единоличный исполнительный орган). Члены Правления, количество которых не может быть менее 3-х человек, избираются Советом Директоров по предложению Генерального Директора.

Текущий состав Правления ОАО «ТГК-10»

ФИО	Год рождения
Шишкин Андрей Николаевич	1959
Олефиренко Олег Владимирович	1967
Фаустов Александр Владимирович	1962
Томилина Елена Николаевна	1973

Источник: ОАО «ТГК-10»

Шишкин Андрей Николаевич

- В 2001-2005 гг. Председатель правления ООО КБ «Агропромкредит».
- С 2005 г. по н/время – Член Совета Директоров, Генеральный директор ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания», Генеральный директор ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания», Генеральный директор ОАО «Территориальная генерирующая компания №10».
- С 2006 г. по н/время Председатель Правления ОАО «Территориальная генерирующая компания №10».

Олефиренко Олег Владимирович

- В 2001-2005 гг. заместитель Председателя правления, начальник Казначейства ООО КБ «Агропромкредитбанк».
- С 2005 г. по н/время – заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Тюменская энергосбытовая компания».
- С 2006 г. по н/время – заместитель Генерального директора по финансам и член Правления ОАО «Территориальная генерирующая компания №10», член Совета Директоров ОАО «Тюменьэнергоремонт».

Фаустов Александр Владимирович

- В 1998-2002 гг. главный инженер Сургутской ГРЭС-2 ОАО «Тюменьэнерго».
- В 2002-2006 гг. Заместитель главного инженера ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания».
- В 2005-2006 гг. – Заместитель генерального директора по стратегическому развитию и инвестициям, Член Правления ОАО «Территориальная генерирующая компания № 10» (до реорганизации в форме присоединения к ОАО «ТРГК»).
- С 2006 г. по н/время – член Совета директоров ОАО «Тюменьэнергоремонт», заместитель генерального директора по стратегическому развитию и инвестициям и член Правления ОАО «Территориальная генерирующая компания № 10».

Томилина Елена Николаевна

- В 2002-2005 гг. Начальник отдела корпоративной политики ОАО «Челябэнерго», в 2005 г. начальник управления корпоративной политики ОАО «Челябэнерго».
- В 2005-2006 гг. – И.о. заместителя генерального директора по корпоративному управлению и персоналу ОАО «Челябинская генерирующая компания».
- С 2006 г. по н/время – Заместитель генерального директора по корпоративному управлению, Член Правления ОАО «Территориальная генерирующая компания № 10», член Совета директоров ОАО «Челябэнергоремонт», член Совета директоров ОАО «Тюменская энергосбытовая компания».

Среднесписочная численность сотрудников ОАО «ТГК-10» на 01.04.07 г.

Категория	Кол-во чел.
Руководители	1 185
Специалисты	1 199
Служащие	30
Рабочие	4 338
Всего	6 752

Источник: ОАО «ТГК-10»

Информация о финансовом состоянии

Информация о финансовом состоянии ОАО «ТГК-10» представлена на базе сводной неаудированной отчетности по РСБУ за 2005-2006 гг. и 1 кв. 2007 г.

Финансовые результаты

Отчет о прибылях и убытках ТГК-10 за 2005–1 кв. 2007 гг.

Показатель, тыс. руб.	2005	2006	1 кв. 2007
Выручка	3 746 295	10 151 116	6 183 059
Себестоимость	(3 468 000)	(9 577 429)	(5 737 681)
Валовая прибыль	278 295	573 687	445 378
<i>Валовая рентабельность, %</i>	<i>7,4%</i>	<i>5,7%</i>	<i>7,2%</i>
Коммерческие расходы	–	–	–
Операционная прибыль	278 295	573 687	445 378
<i>Операционная рентабельность, %</i>	<i>7,4%</i>	<i>5,7%</i>	<i>7,2%</i>
Проценты к уплате	(2 564)	(11 375)	(27 500)
Проценты к получению	1	2	1
Доходы от участия в других организациях	–	–	–
Сальдо прочих доходов/расходов	(109 074)	(89 656)	(166 896)
Прибыль до налогообложения	166 658	472 658	250 983
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи	(54 651)	(145 145)	(116 492)
Чистая прибыль	112 007	327 513	134 491
<i>Рентабельность чистой прибыли, %</i>	<i>3,0%</i>	<i>3,2%</i>	<i>2,2%</i>
СПРАВОЧНО:			
Амортизация	264 890	524 998	н/д
ЕБИТДА	543 185	1 098 685	н/д
Рентабельность ЕБИТДА, %	14,5%	10,8%	н/д

Источник: сводная неаудированная отчетность по РСБУ за 2005-2006 гг. и 1 кв. 2007 г.

Принимая во внимание процесс создания ОАО «ТГК-10» (см. раздел «Юридическая структура»), финансовые результаты за период 2005-1 кв. 2007 гг. несопоставимы. В частности, по итогам 2005 г. финансовые результаты приведены только на базе деятельности ОАО «ТРГК» с момента создания, в 2006 г. – на базе годового объема операций ОАО «ТРГК» и одного месяца операций ОАО «ТГК-10» (до присоединения) и ОАО «ЧГК», в то время как итоги 1 кв. 2007 г. полностью учитывают финансовые результаты Тюменских и Челябинских филиалов ТГК-10.

По итогам 1 кв. 2007 г. на долю доходов от основной деятельности ТГК-10 пришлось до 96% поступлений. Наибольшая часть выручки за рассматриваемый период – 54% – была сформирована за счет реализации э/энергии и мощности. По итогам года, по мере нивелирования сезонных колебаний полезного отпуска теплоэнергии, данная цифра может возрасти до уровня 2006 г. (62%)

Структура выручки ТГК-10 за 2005-1 кв. 2007 гг.

Показатель, тыс. руб.	2005	2006	1 кв. 2007
Реализация э/энергии и мощности	2 607 813	6 324 347	3 343 461
Реализация т/энергии	1 006 697	3 032 767	2 580 445
Реализация прочих работ/услуг	131 785	794 002	259 153
Выручка	3 746 295	10 151 116	6 183 059
Показатель, %	2005	2006	1 кв. 2007
Реализация э/энергии и мощности	69,6%	62,3%	54,1%
Реализация т/энергии	26,9%	29,9%	41,7%
Реализация прочих работ/услуг	3,5%	7,8%	4,2%
Выручка	100,0%	100,0%	100,0%

Источник: сводная неаудированная отчетность по РСБУ за 2005-2006 гг. и 1 кв. 2007 г.

В Челябинской и Тюменской областях применяется практика перекрестного субсидирования между тепловой и электрической энергией. Это означает, что тариф на т/энергию устанавливается на уровне ниже экономически обоснованного, что приводит к формированию убытков по данному виду деятельности. Прибыль от реализации э/э компенсирует убыток по т/э и формирует положительный финансовый результат в каждой из входящих в ТГК-10 компаний.

Валовая рентабельность по основным видам деятельности ТГК-10 в 2005-1 кв. 2007 гг.

Показатель, %	2005	2006	1 кв. 2007
Валовая рентабельность от реализации э/энергии и мощности	28,2%	22,6%	21,6%
Валовая рентабельность от реализации т/энергии	-45,1%	-28,6%	-8,9%

Источник: сводная неаудированная отчетность по РСБУ за 2005-2006 гг. и 1 кв. 2007 г.

С учетом применявшихся в 2006 г. правил консолидации финансовых показателей ОАО «ЧГК» и ОАО «ТРГК», наиболее точная картина структуры себестоимости производства энергии ТГК-10 может быть представлена не на основе расшифровки стр. 020 ф. №2, а в виде бизнес-плана на 2006 г., учитывающего годовые результаты деятельности всех станций ТГК-10.

Структура себестоимости ТГК-10 в 2006 г.

Статья затрат	Доля, %
Материальные затраты	63,1%
Заработная плата, ЕСН и пенсионное обеспечение	9,9%
Амортизация	6,7%
Прочие затраты	20,2%
Всего	100,0%

Источник: бизнес-план ОАО «ТГК-10» на 2006 г.

В структуре затрат по основным статьям преобладают материальные расходы, основу которых составляют топливные затраты: до 80% данной статьи. До 94% топливных затрат формируется за счет закупок природного газа, являющегося основным видом топлива для всех станций ТГК-10 (см. также раздел «Топливный баланс»).

Структура материальных затрат ТГК-10 в 2006 г.

Статья затрат	Доля, %
Топливо, в т.ч.	79,2%
природный газ (в топливных расходах)	93,6%
Покупная энергия	15,1%
Прочие материальные затраты	5,8%
Всего	100,0%

Источник: бизнес-план ОАО «ТГК-10» на 2006 г.

Балансовые показатели

Бухгалтерский баланс ТГК-10 в 2005-1 кв. 2007 гг.

Показатель, тыс. руб.	2005	2006	1 кв. 2007
Основные средства	8 115 906	14 725 477	14 462 821
Незавершенное строительство	237 867	3 358 030	3 366 279
Прочие внеоборотные активы	25 328	162 286	173 087
Внеоборотные активы	8 379 101	18 245 793	18 002 187
Запасы	912 143	1 594 191	1 351 552
Дебиторская задолженность (>12 мес)	3 808	6 446	6 108
Дебиторская задолженность (<12 мес)	1 897 706	2 770 338	3 857 073
НДС	121 631	129 628	123 919
Краткосрочные вложения	–	1 025	–
Денежные средства	465 222	512 118	337 619
Прочие оборотные активы	–	465	472
Оборотные активы	3 400 510	5 014 211	5 676 743
ВСЕГО АКТИВЫ	11 779 611	23 260 004	23 678 930
УК	454 407	454 407	717 827
Добавочный капитал	10 455 074	17 397 307	17 437 543
Резервный капитал	–	7 748	7 748
Нераспределенная прибыль/убыток	(156 912)	2 281 792	2 152 863
Собственный капитал	10 752 569	20 141 254	20 315 981
Долгосрочные обязательства	90 684	147 103	157 131
Кредиторская задолженность	936 358	1 700 762	2 119 410
Кредиты и займы	–	1 254 633	1 070 156
Задолженность перед участниками			
по выплате доходов	–	16 252	16 252
Краткосрочные обязательства	936 358	2 971 647	3 205 818
ВСЕГО КАПИТАЛ и ОБЯЗАТЕЛЬСТВА	11 779 611	23 260 004	23 678 930

Источник: сводная неаудированная отчетность по РСБУ за 2005-2006 гг. и 1 кв. 2007 г.

Нелинейный рост активов ОАО «ТГК-10» в 2005-1 кв. 2007 г. связан с процессами формирования компании в результате перевода всех генерирующих активов Челябинских и Тюменских филиалов на единый баланс. Соответственно, в качестве основного источника формирования активов на 01.04.07 г. в консолидированном балансе ТГК-10 были отражены капитальные статьи, в то время как размер финансового долга на 01.04.07 г. не превысил 5% валюты баланса.

Структура внеоборотных активов ТГК-10 в 2005–1 кв. 2007 гг.

Показатель, тыс. руб.	2005	2006	1 кв. 2007
Основные средства	8 115 906	14 725 477	14 462 821
Незавершенное строительство	237 867	3 358 030	3 366 279
Прочие внеоборотные активы	25 328	162 286	173 087
Внеоборотные активы	8 379 101	18 245 793	18 002 187
% валюты баланса	2005	2006	1 кв. 2007
Основные средства	68,9%	63,3%	61,1%
Незавершенное строительство	2,0%	14,4%	14,2%
Прочие внеоборотные активы	0,2%	0,7%	0,7%
Внеоборотные активы	71,1%	78,4%	76,0%

Источник: сводная неаудированная отчетность по РСБУ за 2005-2006 гг. и 1 кв. 2007 г.

По состоянию на 01.04.07 г. основу валюты баланса ТГК-10 составляли генерирующие активы, переданные в результате реформирования региональных АО-энерго. Станции, входящие в ТГК-10, характеризуются удовлетворительным состоянием производственных мощностей. Износ основных средств по Челябинским филиалам (бывш. ОАО «Челябинская генерирующая компания») составляет 68,0%, по Тюменским филиалам (бывш. ОАО «Тюменская региональная генерирующая компания») – 44,8%.

Структура оборотных активов ТГК-10 в 2005–1 кв. 2007 гг.

Показатель, тыс. руб.	2005	2006	1 кв. 2007
Запасы	912 143	1 594 191	1 351 552
Дебиторская задолженность (>12 мес)	3 808	6 446	6 108
Дебиторская задолженность (<12 мес)	1 897 706	2 770 338	3 857 073
НДС	121 631	129 628	123 919
Краткосрочные вложения	–	1 025	–
Денежные средства	465 222	512 118	337 619
Прочие оборотные активы	–	465	472
Оборотные активы	3 400 510	5 014 211	5 676 743
% валюты баланса	2005	2006	1 кв. 2007
Запасы	7,7%	6,9%	5,7%
Дебиторская задолженность (>12 мес)	0,0%	0,0%	0,0%
Дебиторская задолженность (<12 мес)	16,1%	11,9%	16,3%
НДС	1,0%	0,6%	0,5%
Краткосрочные вложения	0,0%	0,0%	0,0%
Денежные средства	3,9%	2,2%	1,4%
Прочие оборотные активы	0,0%	0,0%	0,0%
Оборотные активы	28,9%	21,6%	24,0%

Источник: сводная неаудированная отчетность по РСБУ за 2005-2006 гг. и 1 кв. 2007 г.

По состоянию на 01.04.07 г. крупнейшей статьёй оборотных активов ТГК-10, на которую приходилось до 16% валюты баланса, являлась дебиторская задолженность со сроками расчетов менее года. В структуре дебиторской задолженности на 01.04.07 г. преобладали расчеты с потребителями электро- и теплоэнергии небюджетной сферы (70% данной статьи).

По состоянию на 01.04.07 г. сумма просроченной дебиторской задолженности составила 572 млн. руб. (15% ст. «Дебиторская задолженность сроком погашения до года») и была на 76% представлена просроченной задолженностью покупателей.

Структура дебиторской задолженности со сроком расчетов до 12 мес. в 2005-1 кв. 2007 гг.

тыс. руб.	2005	2006	1 кв. 2007
Покупатели и заказчики, в т.ч.	744 730	1 598 964	2 700 339
организации бюджетной сферы	88 925	36 721	178 060
прочие потребители электро- и теплоэнергии при продаже энергии через ФОРЭМ	510 441	1 101 144	1 877 900
внутри группы РАО	93 173	288 128	407 599
прочие покупатели	52 191	172 971	236 780
Авансы выданные, в т.ч.	235 568	677 597	706 776
строительным организациям	54 476	131 453	57 513
ремонтным организациям	50 684	90 093	84 520
поставщикам топлива и материалов	66 339	408 240	351 354
прочие авансы	64 069	47 811	213 389
Прочая дебиторская задолженность	917 408	493 777	449 958
Дебиторская задолженность < 12 мес.	1 897 706	2 770 338	3 857 073
Покупатели и заказчики, в т.ч.	39,2%	57,7%	70,0%
организации бюджетной сферы	4,7%	1,3%	4,6%
прочие потребители электро- и теплоэнергии при продаже энергии через ФОРЭМ	26,9%	39,7%	48,7%
внутри группы РАО	4,9%	10,4%	10,6%
прочие покупатели	2,8%	6,2%	6,1%
Авансы выданные, в т.ч.	12,4%	24,5%	18,3%
строительным организациям	2,9%	4,7%	1,5%
ремонтным организациям	2,7%	3,3%	2,2%
поставщикам топлива и материалов	3,5%	14,7%	9,1%
прочие авансы	3,4%	1,7%	5,5%
Прочая дебиторская задолженность	48,3%	17,8%	11,7%
Дебиторская задолженность < 12 мес.	100,0%	100,0%	100,0%

Источник: сводная неаудированная отчетность по РСБУ за 2005-2006 гг. и 1 кв. 2007 г.

Основу собственного капитала ТГК-10 на 01.04.07 г. составлял добавочный капитал (74% активов), который был образован в результате выделения генерирующих компаний из региональных АО-энерго. Увеличение УК ОАО «ТГК-10» связано с осуществлением дополнительной эмиссии акций, размещенных в порядке конвертации акций ОАО «ЧГК» и акций ОАО «ТГК-10» в акции ОАО «ТРГК» (впоследствии переименованного в ОАО «ТГК-10»).

Структура собственного капитала ТГК-10 в 2005–1 кв. 2007 гг.

Показатель, тыс. руб.	2005	2006	1 кв. 2007
УК	454 407	454 407	717 827
Добавочный капитал	10 455 074	17 397 307	17 437 543
Резервный капитал	–	7 748	7 748
Нераспределенная прибыль/убыток	(156 912)	2 281 792	2 152 863
Собственный капитал	10 752 569	20 141 254	20 315 981
% валюты баланса	2005	2006	1 кв. 2007
УК	3,9%	2,0%	3,0%
Добавочный капитал	88,8%	74,8%	73,6%
Резервный капитал	0,0%	0,0%	0,0%
Нераспределенная прибыль/убыток	(1,3%)	9,8%	9,1%
Собственный капитал	91,3%	86,6%	85,8%

Источник: сводная неаудированная отчетность по РСБУ за 2005-2006 гг. и 1 кв. 2007 г.

По состоянию на 01.04.07 г. финансовый долг ТГК-10 составил 1 068 млн. руб. (без учета начисленных процентов). Из вышеуказанной суммы 1 018 млн. руб. было сформировано необеспеченными краткосрочными банковскими кредитами ОАО «ТГК-10» с погашением в 2007 г. Банками кредиторами ОАО «ТГК-10» на 01.04.07 г. являлись ЗАО «Райффайзенбанк Австрия» (500 млн. руб.) и ОАО «Сбербанк России» (518 млн. руб.). Оставшаяся часть консолидированного финансового долга ТГК-10 на 01.04.2007 г. была представлена задолженностью ОАО «Челябэнергоремонт» в сумме 50 млн. руб. с погашением в 2007 г.

Обязательства ТГК-10 в 2005–1 кв. 2007 гг.

Показатель, тыс. руб.	2005	2006	1 кв. 2007
Обязательства, в т.ч.	1 027 042	3 118 750	3 362 949
Кредиторская задолженность	936 358	1 700 762	2 119 410
Финансовый долг	–	1 254 633	1 070 156
Проценты уплаченные	(2 564)	(11 375)	(27 500)
Денежные средства	465 222	512 118	337 619
Чистый долг	–	742 515	732 537

Источник: сводная неаудированная отчетность по РСБУ за 2005-2006 гг. и 1 кв. 2007 г.

Факторы риска

Инвестиции в Облигации связаны с потенциальными рисками, которые необходимо учитывать при принятии решения о покупке ценных бумаг. Некоторые основные риски кратко изложены в данной секции, однако приведенный ниже перечень не является исчерпывающим. Инвестиционные риски, связанные с Облигациями, могут привести к уменьшению доходов, увеличению расходов, снижению цены Облигаций, а также к частичной или полной потере вложенных средств.

Страновые риски

ЭКОНОМИЧЕСКИЕ РИСКИ

Основное влияние на деятельность Эмитента оказывает экономическая и политическая ситуация в России. В последние годы в РФ происходили позитивные изменения во всех общественных сферах – сохранялись высокие темпы экономического роста, была достигнута политическая стабильность, проводились успешные экономические реформы. Вместе с тем, российская экономика в настоящее время сохраняет сырьевую направленность, в то время как темпы экономического роста во многом определяются динамикой цен на энергоносители и металлы. Невозможно гарантировать, что ухудшение конъюнктуры сырьевых рынков и соответствующее снижение запаса прочности федерального бюджета не окажут негативного влияния на условия деятельности Эмитента.

ЮРИДИЧЕСКИЕ И ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Поскольку российское законодательство находится в процессе формирования, существует неопределенность в отношении инвестиций и коммерческой деятельности Эмитента, а также риски снижения юридической защиты прав инвесторов.

В настоящий момент можно отметить следующие проблемы российской правовой системы, увеличивающие риск инвестиций:

- непредсказуемость в изменении законодательства (валютного, банковского, судебного, налогового и пр.) может повлечь за собой увеличение издержек и стать препятствием для развития Эмитента;
- законодательство в сфере собственности и ценных бумаг находится в процессе формирования;
- противоречия между законами федерального и местного уровня, а также между подзаконными актами одного уровня власти.

Недостаточный уровень развития судебной системы может привести к увеличению сроков судопроизводства, а также росту соответствующих расходов.

ВАЛЮТНЫЕ РИСКИ

Российский рубль не имеет хождения за пределами Российской Федерации, обмен на другие валюты осуществляется на внутреннем валютном рынке. Существует риск изменения курса рубля к другим валютам из-за сокращения сальдо торгового баланса и/или изменения макроэкономической ситуации в РФ.

НАЛОГОВЫЕ РИСКИ

Изменения российской налоговой системы могут оказать существенное негативное влияние на бизнес Эмитента. В качестве основных рисков можно отметить следующие:

- неоднозначность трактовок существующих нормативных актов налогового законодательства может привести к возникновению налоговых претензий;
- в среднесрочной перспективе не исключена вероятность роста налогового бремени в результате как изменения порядка налогообложения по основным статьям (налог на прибыль; налог на добавленную стоимость; единый социальный налог; налог на имущество и пр.), так и введения новых видов налогов для отдельных или всех категорий налогоплательщиков.

Отраслевые риски

ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ ОТПУСКНЫХ ЦЕН НА ЭЛЕКТРИЧЕСКУЮ И ТЕПЛОВУЮ ЭНЕРГИЮ

Генерация, распределение и сбыт электроэнергии в РФ контролируются государством, что в том числе предполагает ограниченные возможности генерирующих компаний по увеличению отпускных цен на электро- и тепловую энергию. Неэффективный механизм ценообразования, в свою очередь, негативно влияет на показатели операционной и финансовой деятельности компаний, а также сокращает возможность по осуществлению инвестиций в реконструкцию и новое строительство мощностей.

Вместе с тем, в настоящее время идет процесс реорганизации российской энергетической отрасли, целью которого является формирование конкурентного рынка электроэнергии и мощности и доведение уровня отпускных цен до экономически обоснованного.

ВЫСОКАЯ СТЕПЕНЬ ИЗНОСА ОСНОВНЫХ ФОНДОВ

По состоянию на конец 2006 г. свыше 60% генерирующих мощностей российской электроэнергетической отрасли было введено в эксплуатацию до 1980 г., что предполагает высокий текущий уровень износа основных средств и оборудования, рост издержек на поддержание мощностей в рабочем состоянии, а также необходимость реконструкции и технического перевооружения отдельных блоков и станций. В условиях роста потребления электро- и тепловой энергии и увеличения нагрузки на эксплуатируемые генерирующие активы высокая степень износа последних может привести к возникновению аварийной ситуации, последствия которой могут оказать негативное влияние на перспективы деятельности энергетической компании.

РОСТ ЦЕН НА ТОПЛИВО

Основу топливного баланса российской энергетической отрасли составляет природный газ. Рост внутренних отпускных цен на данный вид топлива в 2007-2009 гг. может оказать негативное влияние на показатели рентабельности генерирующих компаний в условиях жесткой тарифной политики государства. Перевод действующих электростанций на альтернативные виды топлива (уголь), в свою очередь, потребует значительных объемов капитальных вложений, возможности по финансированию которых в настоящее время весьма ограничены.

Риски Эмитента

РЕАЛИЗАЦИЯ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ

Планы дальнейшего развития ОАО «ТГК-10» сопряжены с осуществлением масштабных инвестиций в реконструкцию, перевооружение и новое строительство генерирующих мощностей и инфраструктурных объектов. Реализация данных проектов ставит бизнес ОАО «ТГК-10» в зависимость от эффективного освоения вложенных средств, а также сроков окупаемости произведенных капвложений.

ПЕРЕКРЕСТНОЕ СУБСИДИРОВАНИЕ

Практикуемое в российской электроэнергетической отрасли перекрестное субсидирование приводит к установлению неконкурентного тарифа для промышленных потребителей небюджетной сферы по сравнению с муниципалитетами и организациями ЖКХ. На территориальных рынках присутствия ОАО «ТГК-10» регионами перекрестного субсидирования является Челябинская и Тюменская области. Сохранение непропорционального тарифообразования для бюджетных и промышленных потребителей может спровоцировать активный переход последних на индивидуальные источники, что способно негативно отразиться на выполнении финансовых планов ОАО «ТГК-10».

СДВИГ СРОКОВ РЕФОРМИРОВАНИЯ

В настоящее время процесс реформирования ОАО «ТГК-10» не завершен и на 01.05.07 г. решение о присоединении активов ОАО «Курганская генерирующая компания» не было одобрено. Сдвиг сроков по принятию соответствующих корпоративных решений РАО «ЕЭС России» может оказать негативное влияние на операционные показатели ОАО «ТГК-10».

РОСТ КОНКУРЕНЦИИ НА РЫНКЕ ТЮМЕНСКОЙ ОБЛАСТИ

Тюменская область (включая ХМАО и ЯНАО) является одним из наиболее перспективных регионов для размещения объектов генерации. В настоящее время на тепловом рынке г. Сургут кроме Эмитента работают ОГК-2 и ОГК-4, намерение которых по строительству теплоисточников в районах перспективной застройки может оказать негативное влияние на операционные показатели деятельности ОАО «ТГК-10».

Описание облигаций

Общие сведения

Облигации неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением, в количестве 3 000 000 (Три миллиона) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая общей номинальной стоимостью 3 000 000 000 (Три миллиарда) рублей со сроком погашения в 1092-й (одна тысяча девяносто второй) день с даты начала размещения. Облигации будут размещены Эмитентом на основании Решения о выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг, утвержденных решением Совета Директоров от «16» апреля 2007 г., и зарегистрированных решением ФСРФ России от 22.05.07 г. с присвоением Облигациям государственного регистрационного номера 4-01-55090-Е.

Нижеследующее описание является кратким изложением существенных условий обращения данных Облигаций. Это описание не охватывает полностью условия обращения Облигаций. Эмитент настоятельно рекомендует всем потенциальным инвесторам ознакомиться с Решением о выпуске и Проспектом ценных бумаг во всей их полноте, так как именно эти документы, а не данное описание, определяют права инвесторов как владельцев Облигаций.

Учет прав на Облигации

Выпуск всех Облигаций оформляется одним Сертификатом, подлежащим обязательному централизованному хранению в НДЦ. Выдача отдельных сертификатов Облигаций на руки владельцам Облигаций не предусмотрена. Владельцы Облигаций не вправе требовать выдачи сертификатов на руки.

Учет и удостоверение прав на Облигации, учет и удостоверение передачи Облигаций, включая случаи обременения Облигаций обязательствами, осуществляется НДЦ, выполняющим функции Депозитария, и депозитариями, являющимися депонентами по отношению к НДЦ (далее именуемые совместно – «Депозитарии»).

Права собственности на Облигации подтверждаются выписками по счетам депо, выдаваемыми НДЦ и Депозитариями – депонентами НДЦ держателям Облигаций.

Право собственности на Облигации переходит от одного лица к другому в момент внесения приходной записи по счету депо приобретателя Облигаций в НДЦ и депозитариях – депонентах НДЦ.

Размещение Облигаций

Сделки при размещении Облигаций заключаются на ФБ ММВБ путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов ФБ ММВБ и клиринговой системы ЗАО ММВБ соответственно в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам и иными нормативными документами ФБ ММВБ (далее – Правила ФБ ММВБ) и нормативными документами ЗАО ММВБ.

Организацией, оказывающей Эмитенту услуги по размещению Облигаций, является Организатор (Посредник при размещении), действующий по поручению и за счёт

Эмитента. Организатором, в адрес которого выставляются заявки, является ЗАО «Райффайзенбанк Австрия».

Конкурс начинается и заканчивается в дату начала размещения Облигаций выпуска. Порядок проведения Конкурса описан в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и в п 9.1.2. Проспекта ценных бумаг.

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Организатор заключает сделки путем подачи в систему торгов ФБ ММВБ встречных адресных заявок по отношению к заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине установленной процентной ставки по первому купону. Время проведения операций в рамках Конкурса и заключения сделок по их размещению устанавливается ФБ ММВБ по согласованию с Организатором и/или Эмитентом.

ЦЕНА РАЗМЕЩЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ

Цена размещения Облигаций устанавливается равной 1000 (одна тысяча) рублей за Облигацию.

Начиная со второго дня размещения Облигаций выпуска, покупатель при совершении сделки купли-продажи Облигаций также уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям (НКД).

УЧАСТНИКИ КОНКУРСА

Потенциальный покупатель Облигаций, может действовать самостоятельно, в случае, если он допущен к торгам на Бирже.

В случае, если потенциальный покупатель не допущен к торгам на Бирже, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, допущенным к торгам на Бирже, и дать ему поручение на приобретение Облигаций, либо получить доступ к торгам на Бирже и действовать самостоятельно.

ПОРЯДОК ПОДАЧИ ЗАЯВОК НА КОНКУРСЕ

В день проведения Конкурса Участники торгов ФБ ММВБ подают адресные заявки на покупку Облигаций с кодом расчетов Т0 с использованием системы торгов ФБ ММВБ как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов в адрес Организатора. Время и порядок подачи заявок на Конкурс устанавливается ФБ ММВБ по согласованию с Организатором и/или Эмитентом. В день проведения размещения проводятся период сбора заявок и период заключения сделок.

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

- 1) Цена покупки;
- 2) Количество Облигаций;
- 3) Величина приемлемой процентной ставки по первому купону;
- 4) Прочие параметры в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам на ФБ ММВБ.

Денежные средства должны быть зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках, с учетом комиссионных сборов ФБ ММВБ и ЗАО ММВБ.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Проспектом ценных бумаг и Решением о выпуске ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано максимальное количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если Эмитент назначит процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине приемлемой процентной ставки по первому купону.

В качестве величины приемлемой процентной ставки по первому купону указывается та величина процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке. Величина приемлемой процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

Условием принятия заявки Участника торгов ФБ ММВБ к исполнению является выполнение условий достаточности предоставленного обеспечения, предусмотренных Правилами осуществления клиринговой деятельности ЗАО ММВБ на рынке ценных бумаг.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ ПРОЦЕНТНОЙ СТАВКИ КУПОННОГО ДОХОДА

По окончании периода подачи заявок на конкурс, Биржа составляет сводный реестр заявок на покупку ценных бумаг и передает Организатору.

Эмитент принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом Эмитентом решении ФБ ММВБ в письменном виде. После опубликования информационным агентством сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Организатора о величине процентной ставки по первому купону.

Организатор публикует сообщение о величине процентной ставки по первому купону при помощи системы торгов ФБ ММВБ путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.

Процентная ставка купонного дохода фиксируется до погашения или первой оферты, срок которой определяется уполномоченным органом Эмитента и объявляется в день раскрытия информации о дате размещения Облигаций. Ставки последующих купонов определяются уполномоченным органом Эмитента и фиксируются до погашения или оферты (в случае, если уполномоченный орган Эмитента примет решение о выставлении более одной оферты).

УДОВЛЕТВОРЕНИЕ ЗАЯВОК НА КОНКУРСЕ

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона поданные заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Организатором в полном объеме, в случае, если количество Облигаций, указанное в заявке на покупку, не превышает количества неразмещенных Облигаций. В случае если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещенными, то данная заявка на покупку ценных бумаг удовлетворяется в размере неразмещенного

остатка Облигаций. При этом удовлетворение Организатором заявок на покупку Облигаций происходит в следующем порядке:

- 1) заявки удовлетворяются в порядке возрастания процентной ставки, указанной в таких заявках, т.е. первой удовлетворяется заявка, в которой указано минимальное значение процентной ставки из всех поданных заявок, второй удовлетворяется заявка с минимальным значением процентной ставки из оставшихся неудовлетворенными заявок и т.д.;
- 2) в случае равных процентных ставок, указанных в заявках, их удовлетворение происходит в порядке очередности их подачи. После размещения всего объёма Облигаций заключение сделок прекращается.

ПОРЯДОК ПОДАЧИ ЗАЯВОК ПОСЛЕ ОКОНЧАНИЯ КОНКУРСА

После определения процентной ставки первого купона Облигаций и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, при неразмещении всего объема на Конкурсе, Участники торгов ФБ ММВБ, действующие от своего имени, как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций. Допускается подача заявок, адресованных Организатору и имеющих код расчетов Т0.

Начиная со второго дня размещения, покупатель при приобретении Облигаций уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям за соответствующее число дней, порядок определения которого содержится в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.2. Проспекта ценных бумаг.

Поданные заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Организатором в полном объеме в случае, если количество Облигаций в заявке на покупку Облигаций не превосходит количества недоразмещенных Облигаций выпуска (в пределах общего количества предлагаемых к размещению Облигаций). В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещенными, то данная заявка на покупку Облигаций удовлетворяется в размере неразмещенного остатка. В случае размещения Организатором всего объёма предлагаемых к размещению Облигаций, акцепт последующих заявок на приобретение Облигаций не производится.

Платежи по Облигациям

ДАТЫ ВЫПЛАТЫ КУПОННОГО ДОХОДА

Датами выплаты купонного дохода по шести купонам Облигаций выпуска являются следующие даты:

Номера купонов	День со дня начала размещения Облигаций выпуска
купонный доход по 1 купону	182-й
купонный доход по 2 купону	364-й
купонный доход по 3 купону	546-й
купонный доход по 4 купону	728-й
купонный доход по 5 купону	910-й
купонный доход по 6 купону	1 092-й

ВЫПЛАТА КУПОННОГО ДОХОДА

Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке. Выплата дохода по Облигациям производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего третьему рабочему дню до даты выплаты дохода по Облигациям (далее по тексту – «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для целей выплаты дохода»).

Если дата выплаты купонного дохода приходится на выходной день – независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, – то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Владелец Облигаций, если он не является депонентом НДС, может уполномочить номинального держателя облигаций – депонента НДС – получать суммы от выплаты доходов по Облигациям.

На основании Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, предоставленного Депозитарием, Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, уполномоченных на получение сумм доходов по Облигациям.

В дату выплаты доходов по Облигациям Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы купонного дохода по Облигациям, в пользу владельцев Облигаций.

Исполнение обязательств по Облигациям по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты купонного дохода, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций после даты составления вышеуказанного Перечня.

Купонный доход по размещенным Облигациям не начисляется и не выплачивается.

Обязательства Эмитента по уплате соответствующего купонного дохода по Облигациям считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на счет лица, уполномоченного получать суммы выплат купонного дохода по облигациям.

ОПРЕДЕЛЕНИЕ КУПОННОГО ДОХОДА

Размер накопленного купонного дохода по каждому купону определяется по следующей формуле:

$$\text{НКД} = \text{Nom} * C * ((T - T_0) / 365) / 100\%, \text{ где}$$

НКД – накопленный купонный доход, руб.

Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.;

C – размер процентной ставки первого купонного периода, проценты годовых;

T – текущая дата (дата приобретения) Облигаций;

T₀ – дата начала размещения Облигаций или начала текущего купонного периода.

Величина накопленного купонного дохода в расчете на одну Облигацию определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если первая за округляемой цифра равна 5-9).

ПОГАШЕНИЕ И ВЫПЛАТА ОСНОВНОЙ СУММЫ

Облигации погашаются по номинальной стоимости в дату, наступающую на 1 092 (одна тысяча девяносто второй) день с Даты начала размещения Облигаций, Эмитентом и/или Платежным агентом по поручению Эмитента. Если дата погашения Облигаций приходится на выходной день – независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, – то выплата подлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Выплата производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего 3 (третьему) рабочему дню до даты погашения Облигаций (далее «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения»).

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДС, предшествующего третьему рабочему дню до Даты погашения Облигаций (далее по тексту – «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе, в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы погашения по Облигациям, то лицом уполномоченным получать суммы погашения считается номинальный держатель.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Облигациям, то лицом уполномоченным получать суммы погашения считается владелец Облигаций (для физического лица в перечне указывается Ф.И.О. владельца).

В дату погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям, в пользу владельцев Облигаций.

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

Исполнение обязательств по Облигациям по отношению к лицу, включенному в Перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты погашения, признается надлежащим в том числе, в случае отчуждения Облигаций после даты составления вышеуказанного Перечня.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента списания соответствующих денежных средств со счета Платежного агента, если Платежным агентом является НДЦ, и с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа, если Эмитент сменил НДЦ в качестве Платежного агента на третье лицо.

Досрочное погашение

ПРЕДУСМОТРЕНА ВОЗМОЖНОСТЬ ДОСРОЧНОГО ПОГАШЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ ПО ТРЕБОВАНИЮ ИХ ВЛАДЕЛЬЦЕВ.

Срок, не ранее которого облигации могут быть предъявлены к досрочному погашению:

Досрочное погашение Облигаций допускается только после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг или после предоставления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

Владелец Облигаций имеет право требовать возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям в следующих случаях:

- делистинг Облигаций на всех фондовых биржах, включивших Облигации в котировальные списки, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг;
- просрочки более чем на 7 (семь) календарных дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты возникновения обязанности по выплате соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;
- объявления Эмитентом о своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска;
- просрочки более чем на 30 (тридцать) календарных дней исполнения Эмитентом и/или любой дочерней компанией Эмитента своих обязательств по выплате основной суммы долга по полученным ими банковским кредитам/займам и/или выпущенным Эмитентом и/или любой дочерней компанией Эмитента векселям и/или иным долговым обязательствам Эмитента и/или любой дочерней компанией Эмитента, в случае когда сумма основного долга по соответствующему просроченному обязательству (т.е. сумма соответствующего кредита/займа без учета накопленных процентов, общая номинальная стоимость соответствующих векселей или общая номинальная стоимость соответствующего выпуска облигаций) превышает 10 000 000 (Десять миллионов) долларов США или эквивалент вышеуказанной суммы в любой валюте по курсу (кросс-

курсу) этой валюты, установленному Центральным банком Российской Федерации (далее «ЦБ РФ») на дату истечения срока исполнения соответствующего обязательства

Владелец Облигаций имеет право требовать возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного в соответствии с п. 15. Решения о выпуске ценных бумаг и п.10.10 Проспекта ценных бумаг, на следующий день после наступления любого из вышеуказанных событий.

СРОК ОКОНЧАНИЯ ПРЕДЪЯВЛЕНИЯ ОБЛИГАЦИЙ К ДОСРОЧНОМУ ПОГАШЕНИЮ:

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до Даты погашения Облигаций.

УСЛОВИЯ И ПОРЯДОК ДОСРОЧНОГО ПОГАШЕНИЯ:

При досрочном погашении Облигации погашаются по номинальной стоимости. Кроме того, Эмитент уплачивает владельцам Облигаций накопленный купонный доход по состоянию на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций, рассчитанный в соответствии с п. 15. Решения о выпуске ценных бумаг и п.10.10 Проспекта ценных бумаг.

Облигации, погашенные Эмитентом досрочно, не могут быть выпущены в обращение.

Для осуществления права на досрочное погашение Облигаций владелец Облигаций – депонент НДС либо номинальный держатель – депонент НДС, уполномоченный владельцем Облигаций совершать действия, направленные на досрочное погашение Облигаций, осуществляет следующие необходимые действия:

- предоставляет Эмитенту письменное требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций (в соответствии с требованиями, определенными Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг);
- предоставляет в НДС поручение, в соответствии с требованиями, определенными НДС, для перевода Облигаций, подлежащих досрочному погашению, в раздел счета депо, предназначенный для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.
- Требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций представляются Эмитенту под роспись с 7-00 до 15-00 часов (московского времени) в любой рабочий день с даты, с которой у владельца Облигаций возникло право требовать досрочного погашения Облигаций, или заказным письмом с уведомлением по почтовому адресу Эмитента.

Требование (заявление) о досрочном погашении Облигаций должно содержать информацию приведенную в п 9.5 Решения о выпуске.

В срок не более 5 (пяти) рабочих дней с даты получения документов, Эмитент осуществляет их проверку и, в случае если представленные документы соответствуют требованиям Решения о выпуске и Проспекта ценных бумаг, перечисляет денежные средства в пользу владельца Облигаций.

Эмитент перечисляет денежные средства на счет Платежного агента в сумме, причитающейся владельцу Облигаций и предоставляет Платежному агенту данные, необходимые для исполнения соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций.

К уведомлению Эмитент прикладывает копии отчетов НДЦ об операциях по счетам депо владельцев (номинальных держателей) Облигаций о переводе Облигаций в разделы счетов депо, предназначенные для учета Облигаций, подлежащих досрочному погашению.

Платежный агент не позднее 2 (двух) рабочих дней, следующих за датой поступления денежных средств от Эмитента и данных, необходимых для осуществления соответствующего платежа в пользу владельца Облигаций, переводит денежные средства в пользу владельца Облигаций согласно указанным реквизитам. Не позднее рабочего дня, следующего за датой перевода денежных средств, сообщает об осуществленном переводе Эмитенту и депоненту НДЦ.

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента списания соответствующих денежных средств со счета Платежного агента, если Платежным агентом является НДЦ, и с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа, указанного в требовании о досрочном погашении Облигаций, если Эмитент сменит НДЦ в качестве Платежного агента на третье лицо.

В случае если представленные документы не соответствуют указанным требованиям, Эмитент не позднее, чем в пятый рабочий день с момента получения вышеуказанных документов направляет лицу, подписавшему требование о погашении Облигаций, и НДЦ уведомление о причинах их непринятия. Эмитент направляет в НДЦ информацию об отказе в удовлетворении Требования о досрочном погашении с указанием наименования, Ф.И.О. владельца – физического лица, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу.

Получение указанного уведомления не лишает лицо, подписавшее требование, права обратиться с требованием о досрочном погашении Облигаций повторно.

После исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций НДЦ производит списание погашенных Облигаций со счета депонента НДЦ и зачисление их на соответствующий раздел эмиссионного счета депо для учета погашенных Облигаций в НДЦ.

Если дата досрочного погашения Облигаций выпадает на выходной день – независимо от того, будет ли это государственный выходной день или выходной день для расчетных операций, – то выплата надлежавшей суммы производится в первый рабочий день, следующий за выходным. Владелец Облигаций не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо другой компенсации за такую задержку платежа.

Презюмируется, что номинальные держатели – депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы досрочного погашения по Облигациям и/или совершать иные действия необходимые для досрочного погашения Облигаций в пользу владельцев Облигаций.

ПОРЯДОК РАСКРЫТИЯ ИНФОРМАЦИИ О ДОСРОЧНОМ ПОГАШЕНИИ:

Эмитент публикует в течение 1 (одного) рабочего дня в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) и в течении 2(двух) дней на странице в сети «Интернет» – www.tgc10.ru с даты наступления события, дающего право владельцам Облигаций на предъявление Облигаций к досрочному погашению, следующую информацию:

- наименование события, дающее право владельцам Облигаций на досрочное погашение Облигаций;

- дату возникновения события;
- возможные действия владельцев Облигаций по удовлетворению своих требований по досрочному погашению Облигаций.

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

После досрочного погашения Эмитентом Облигаций Эмитент публикует информацию о сроке исполнения обязательств.

Указанная информация (включая количество погашенных Облигаций) публикуется в следующие сроки с даты окончания срока исполнения обязательств:

- в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) – не позднее 1 дня;
- на странице в сети «Интернет» – www.tgc10.ru – не позднее 2 дней.

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

Оферта

Предусматривается обязанность приобретения Эмитентом Облигаций по требованиям их владельцев с возможностью их дальнейшего обращения до истечения срока погашения в соответствии с условиями данного пункта. Приобретение Облигаций настоящего выпуска Эмитентом возможно после государственной регистрации Отчета об итогах выпуска или после предоставления в регистрирующий орган уведомления об итогах выпуска, если в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами эмиссия Облигаций осуществляется без государственной регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг.

Одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о приобретении Облигаций у их владельцев в течение последних 5 (пяти) рабочих дней j -го купонного периода ($j=2-5$). В случае если такое решение принято Эмитентом, процентные ставки по всем купонам Облигаций, порядковый номер которых меньше или равен j , устанавливаются равными процентной ставке по первому купону. Указанная информация, включая порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону, а также порядковый номер купонного периода (j), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, доводится до потенциальных приобретателей Облигаций путем публикации в следующие сроки с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, принявшего решение о приобретении Облигаций:

- в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) – не позднее 1 дня;
- на странице в сети «Интернет» (www.tgc10.ru) – не позднее 2 дней;

Одновременно, данное сообщение публикуется не позднее, чем в 1 (первый) рабочий день до даты начала размещения Облигаций.

В случае если такое решение не принято Эмитентом, процентные ставки по всем купонам, начиная со второго, устанавливаются равными процентной ставке по первому купону.

Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (пяти) рабочих дней купонного периода

по Облигациям, предшествующего купонному периоду, по которому размер купона устанавливается Эмитентом после начала размещения Облигаций.

Приобретение Облигаций по требованию их владельцев с возможностью их дальнейшего обращения по предложению Эмитента осуществляется в порядке согласно п.10 Решения о выпуске.

Поручитель

Поручитель предоставляет для целей настоящего выпуска Облигаций обеспечение в виде поручительства в размере суммарной номинальной стоимости Облигаций (3 000 000 000 рублей) и совокупного купонного дохода по Облигациям.

В п.12.2 Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. пп. з) Проспекта ценных бумаг приведены Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям.

Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед Владельцами Облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям.

К отношениям, связанным с обеспечением Облигаций, применяются нормы права Российской Федерации. Все споры, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Поручителем своих обязанностей, подсудны судам Российской Федерации.

В случае невозможности получения владельцами Облигаций удовлетворения требований по принадлежащим им Облигациям, предъявленных Эмитенту и/или Поручителю, владельцы Облигаций вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту и/или Поручителю в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Поручительство является безусловным и безотзывным обязательством Поручителя перед каждым физическим или юридическим лицом, владеющим Облигациями на праве собственности на соответствующий момент времени (действующим самостоятельно или через номинального держателя – в случае, если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем), отвечать за неисполнение/ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате в полном объеме всех сумм, подлежащих уплате Эмитентом в отношении каждой из Облигаций такому владельцу Облигаций, по мере наступления срока выплаты таковых, в случае, если Эмитент по любой причине не уплачивает и/или ненадлежащим образом уплачивает любую из указанных сумму, которую он должен уплатить в соответствии с Эмиссионными документами (здесь и далее по тексту под Эмиссионными документами понимаются Решение о выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг) какому-либо владельцу Облигаций в срок и порядке, предусмотренные условиями Эмиссионными документами.

Облигации с обеспечением предоставляют ее владельцу все права, вытекающие из такого обеспечения.

Договор поручительства заключается путем приобретения одной или нескольких Облигаций в порядке и на условиях, определенных в Эмиссионных документах. Приобретение Облигаций в любом количестве означает заключение приобретателем Облигаций договора поручительства с Поручителем, по которому Поручитель несет солидарную с Эмитентом ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям перед владельцами Облигаций на условиях, установленных Эмиссионными документами.

Некоторые вопросы налогообложения

Налогообложение доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам Эмитента регулируется Налоговым кодексом Российской Федерации (далее – «НК»), а также иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, принятыми в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Налоговые ставки

Вид дохода	Юридические лица		Физические лица	
	Резиденты	Нерезиденты	Резиденты	Нерезиденты
Купонный доход	24% (из которых: фед. бюджет – 6,5%; бюджет субъекта – 17,5%)	20%	13%	30%
Доход от реализации ценных бумаг	24% (из которых: фед. бюджет – 6,5%; бюджет субъекта – 17,5%)	20%	13%	30%

Порядок налогообложения физических лиц

ВИД НАЛОГА – НАЛОГ НА ДОХОДЫ

К доходам от источников в Российской Федерации относятся:

- дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;
- доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций.

НАЛОГОВАЯ БАЗА

Доходом налогоплательщика, полученным в виде материальной выгоды, является материальная выгода, полученная от приобретения ценных бумаг. Налоговая база определяется как превышение рыночной стоимости ценных бумаг, определяемой с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг, над суммой фактических расходов налогоплательщика на их приобретение. Порядок определения рыночной цены ценных бумаг и предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг устанавливается федеральным органом, осуществляющим регулирование рынка ценных бумаг.

При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

- купли – продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;
- купли – продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Доход (убыток) по операциям купли – продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально

подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком, либо имущественными вычетами, принимаемыми в уменьшение доходов от сделки купли – продажи.

К указанным расходам относятся:

- суммы, уплачиваемые продавцу в соответствии с договором;
- оплата услуг, оказываемых депозитарием;
- комиссионные отчисления профессиональным участникам рынка ценных бумаг, скидка, уплачиваемая (возмещаемая) управляющей компанией паевого инвестиционного фонда при продаже (погашении) инвестором инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;
- биржевой сбор (комиссия);
- оплата услуг регистратора;
- другие расходы, непосредственно связанные с куплей, продажей и хранением ценных бумаг, произведенные за услуги, оказываемые профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках их профессиональной деятельности.

Доход (убыток) по операциям купли – продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается (увеличивается) на сумму процентов, уплаченных за пользование денежными средствами, привлеченными для совершения сделки купли – продажи ценных бумаг, в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации.

По операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, размер убытка определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

К ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, относятся ценные бумаги, допущенные к обращению у организаторов торговли, имеющих лицензию федерального органа, осуществляющего регулирование рынка ценных бумаг.

Под рыночной котировкой ценной бумаги, обращающейся на организованном рынке ценных бумаг, в понимается средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение торгового дня через организатора торговли. Если по одной и той же ценной бумаге сделки совершались через двух и более организаторов торговли, налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать рыночную котировку ценной бумаги, сложившуюся у одного из организаторов торговли. В случае если средневзвешенная цена организатором торговли не рассчитывается, за средневзвешенную цену принимается половина суммы максимальной и минимальной цен сделок, совершенных в течение торгового дня через этого организатора торговли.

Если расходы налогоплательщика на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг не могут быть отнесены непосредственно к расходам на приобретение, реализацию и хранение конкретных ценных бумаг, указанные расходы распределяются пропорционально стоимостной оценке ценных бумаг, на долю которых относятся указанные расходы. Стоимостная оценка ценных бумаг определяется на дату осуществления этих расходов.

В случае если расходы налогоплательщика не могут быть подтверждены документально, он вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом, предусмотренным абзацем первым подпункта 1 пункта 1 статьи 220 НК.

Убыток по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученный по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, уменьшает налоговую базу по операциям купли – продажи ценных бумаг данной категории.

Доход по операциям купли – продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения отвечали требованиям, установленным для ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, может быть уменьшен на сумму убытка, полученного в налоговом периоде, по операциям купли – продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Дата фактического получения дохода:

- день выплаты дохода, в том числе перечисления дохода на счета налогоплательщика в банках либо по его поручению на счета третьих лиц – при получении доходов в денежной форме;
- день приобретения ценных бумаг.

Налоговая база по операциям купли – продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При осуществлении выплаты денежных средств налоговым агентом до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, определяемого в соответствии с настоящей статьей, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. Доля дохода определяется как произведение общей суммы дохода на отношение суммы выплаты к стоимостной оценке ценных бумаг, определяемой на дату выплаты денежных средств, по которым налоговый агент выступает в качестве брокера. При осуществлении выплаты денежных средств налогоплательщику более одного раза в течение налогового периода расчет суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

Стоимостная оценка ценных бумаг определяется исходя из фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на их приобретение.

Под выплатой денежных средств понимаются выплата наличных денежных средств, перечисление денежных средств на банковский счет физического лица или на счет третьего лица по требованию физического лица.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего

учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 НК.

Порядок налогообложения юридических лиц

ВИД НАЛОГА – НАЛОГ НА ПРИБЫЛЬ

К доходам относятся:

- выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);
- внереализационные доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.

Налоговая база.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

- 1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;
- 2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;
- 3) если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством.

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).

В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации или иного выбытия данных ценных бумаг при выполнении хотя бы одного из следующих условий:

- 1) если фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;
- 2) если отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20 процентов в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаги, рассчитанной организатором торговли на рынке ценных бумаг в соответствии с установленными им правилами по итогам торгов на дату заключения такой сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

- 1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
- 2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);
- 3) по средней стоимости единицы.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде.

Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется отдельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.

Приложение 1.

Финансовая отчетность ОАО «ТГК-10» по РСБУ за 2006 г.

Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22.07.03 N 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

на 31 декабря 2006 года

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания №10"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности промышленность
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Единица измерения тыс.руб
Местонахождение [адрес] г.Челябинск, Бродоколмакский тракт,6

	КОДЫ
Форма N1 по ОКУД	0710001
Дата [год, месяц, число]	2006\12\31
по ОКПО	76848690
ИНН	7203162698
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКОПФ\ОКФС	47\41
по ОКЕИ	384

Дата утверждения
Дата отправки [принятия]

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		110	55	-
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания),				
иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	-	-
организационные расходы		112	-	-
деловая репутация организации		113	-	-
другие виды нематериальных активов		114	-	-
результаты НИОКР		115	55	-
Основные средства		120	8 115 906	14 258 845
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	3 058	3 058
здания, машины и оборудование, сооружения		122	8 059 897	14 149 945
другие виды основных средств		123	52 951	105 842
Незавершенное строительство		130	237 867	3 200 160
в том числе				
оборудование к установке		13001	6 872	37 525
вложения во внеоборотные активы		13002	230 995	3 162 635
Доходные вложения в материальные ценности		135	-	-
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды		137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения		140	-	730 607
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	-	730 607
инвестиции в зависимые общества		142	-	-
инвестиции в другие организации		143	-	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	-	-
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
Отложенные налоговые активы		148	25 273	128 346
Прочие внеоборотные активы		150	-	-
ИТОГО по разделу I		190	8 379 101	18 317 958

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	912 143	1 448 607
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	773 010	1 274 882
из них:				
мазут		21101	32 430	49 198
уголь		21102	70	169 598
дизельное топливо		21103	410	2 739
другое технологическое топливо		21104	6 295	3 957
запасные части		21105	371 885	431 290
прочие сырье и материалы		21107	361 920	618 100
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	5 549	4 130
товары отгруженные		215	-	30 121
расходы будущих периодов		216	133 584	139 474
прочие запасы и затраты		217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	121 631	121 361
из них				
НДС при покупках электроэнергии через ФОРЭМ		22001	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	3 808	21 999
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
финансируемые из федерального бюджета		23101	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		23102	-	-
финансируемых из местных бюджетов		23103	-	-
другие покупатели и заказчики		23104	-	-
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	18 303
авансы выданные		234	-	-
прочие дебиторы		235	3 808	3 696
из них:				
задолженность по договорам долевого участия		23501	-	-
беспроцентные векселя		23502	-	-
другие дебиторы		23503	3 808	3 696
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	1 897 706	2 719 272
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	744 730	1 523 475
из них:				
при продаже электроэнергии через ФОРЭМ внутри группы		24101	93 173	288 128
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		24102	-	26 524
организации, финансируемые из федерального бюджета		24103	2 708	6 409
организации, финансируемые из бюджетов РФ		24104	-	4 243
организации, финансируемые из местных бюджетов		24105	86 217	26 069
прочие потребители электрической и тепловой энергии		24106	510 441	1 107 087
задолженность по абонентной плате		24107	-	-
другие покупатели и заказчики		24108	52 191	65 015

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	47 803
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	235 568	671 045
в том числе:				
поставщикам электрической и тепловой энергии		24501	-	3 742
поставщикам топлива		24502	38 557	338 125
поставщикам материалов		24503	27 782	68 266
строительным организациям		24504	54 476	131 453
ремонтным организациям		24505	50 684	90 093
поставщикам услуг		24506	5 520	37 228
прочие авансы выданные		24507	58 549	2 138
прочие дебиторы		246	917 408	476 949
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		24601	-	745
переплата по налогам в федеральный бюджет		24602	4	84 145
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		24603	33	86 904
переплата по налогам в местные бюджеты		24604	12	284
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		24605	16	1 607
инжиниринговым услугам		24607	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24608	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		24609	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		24610	-	-
расчеты по приобретению акций		24612	-	-
беспроцентные векселя		24613	-	-
другие дебиторы		24611	917 343	303 264
Краткосрочные финансовые вложения		250	-	-
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	-	-
Денежные средства		260	465 222	430 797
в том числе:				
касса		261	281	-
расчетные счета		262	463 981	429 787
валютные счета		263	-	-
прочие денежные средства		264	960	1 010
в том числе:				
специальные счета в банках		26401	819	197
денежные документы		26402	10	813
переводы в пути		26403	131	-
Прочие оборотные активы		270	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		27002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		27003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		27004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		27006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		27007	-	-
другие оборотные активы		27005	-	-
ИТОГО по разделу II		290	3 400 510	4 742 036
Баланс		300	11 779 611	23 059 994

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	454 407	454 407
в том числе:				
в акциях привилегированных		41001	-	-
в акциях обыкновенных		41002	454 407	454 407
Собственные акции, выкупленные у акционеров		415	-	-
Добавочный капитал		420	10 455 074	17 376 658
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
Резервный капитал		430	-	5 600
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	5 600
Целевое финансирование		450	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)				
Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	-	2 218 416
Непокрытый убыток прошлых лет		465	(156,912)	-
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	-	75 272
Непокрытый убыток отчетного года		475	-	-
ИТОГО по разделу III		490	10 752 569	20 130 353
<i>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</i>				
Доля репутация дочерних обществ		495	-	-
Доля меньшинства		500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		510	-	-
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		511	-	-
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты		512	-	-
Отложенные налоговые обязательства		515	90 684	146 043
Прочие долгосрочные обязательства		520	-	-
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	-	-
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		52003	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования		52004	-	-
Фонду занятости		52005	-	-
Фонду социального страхования		52006	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)		52008	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		52009	-	-
бюджетам субъектов РФ		52010	-	-
местным бюджетам		52011	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода		52020	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		52021	-	-
бюджетам субъектов РФ		52022	-	-
местным бюджетам		52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52012	-	-
ИТОГО по разделу IV		590	90 684	146 043
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		610	-	1 219 978
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		611	-	1 019 978
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		612	-	200 000

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
Кредиторская задолженность		620	936 358	1 557 786
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	310 167	1 049 633
из них:				
поставщикам электроэнергии через ФОРЭМ		62101	-	25 068
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		62102	24 568	15 814
поставщикам газа		62103	40 783	170 336
поставщикам мазута		62104	-	-
поставщикам угля		62105	-	4 859
поставщикам иного топлива		62112	-	-
строительным организациям		62106	7 523	492 842
ремонтным организациям		62107	153 072	47 482
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		62108	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом		62110	-	-
задолженность АЭС		62111	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		62109	84 221	293 232
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"		62113	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"		62114	-	-
векселя к уплате		622	5 000	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	15 240
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	80	64 693
в том числе:				
текущая		62401	80	64 693
просроченная		62402	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	1 567	24 027
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		62501	1 567	20 031
Фонду обязательного медицинского страхования		62502	-	3 047
Фонду занятости		62503	-	-
Фонду социального страхования		62504	-	949
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62505	-	-
задолженность по налогам и сборам		626	209 109	90 985
задолженность перед бюджетом текущая		62610	209 109	90 985
в том числе:				
федеральному бюджету		62601	100 141	106
бюджетам субъектов РФ		62602	94 596	86 964
местным бюджетам		62603	14 372	3 915
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль по базе переходного периода		62620	-	-
в том числе:				
федеральному бюджету		62621	-	-
бюджетам субъектов РФ		62622	-	-
местным бюджетам		62623	-	-
авансы полученные		627	95 316	188 733
в том числе:				
от потребителей электроэнергии через ФОРЭМ		62701	-	40 859
от других потребителей электрической и тепловой энергии		62702	93 931	118 921
прочие полученные авансы		62703	1 385	28 953
прочие кредиторы		628	315 119	124 475
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции		62801	114 869	50 645
задолженность внебюджетному фонду НИОКР		62802	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62804	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62805	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		62806	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		62807	-	-
другие кредиторы		62808	200 250	73 830

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	-	5 834
Доходы будущих периодов		640	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
<i>в том числе:</i>				
<i>внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям</i>		66002	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по строительству</i>		66003	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по ПИР</i>		66004	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов</i>		66006	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по НДС</i>		66007	-	-
<i>другие краткосрочные обязательства</i>		66005	-	-
ИТОГО по разделу V		690	936 358	2 783 598
БАЛАНС		700	11 779 611	23 059 994

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	707 614	1 661 939
<i>в том числе по лизингу</i>		911	-	872 850
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	-	6 049
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	6 478	12 891
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	-	-
Износ основных средств		970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	-	-
Бланки строгой отчетности		990	-	-
Основные средства, сданные в аренду		992	-	130 805
Имущество, находящееся в федеральной собственности		993	4 449	4 449
Нематериальные активы, полученные в пользование		995	-	-
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций		997	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

Отчет о прибылях и убытках
за 12 месяцев 2006 года

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания №10"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Единица измерения тыс. руб.

	КОДЫ
Форма N2 по ОКУД	0710002
Дата [год, месяц, число]	2006\12\31
по ОКПО	76848690
ИНН	7203162698
по ОКДП	40,10,11
по ОКОПФ\ОКФС	47\41
по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),		010	9 745 647	3 746 295
электроэнергии внутренним потребителям		011	3 634 035	2 607 813
электроэнергии на экспорт		012	-	-
теплоэнергии		013	3 036 608	1 006 697
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		014	-	-
выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии		018	-	-
электроэнергии для сбытовых компаний		019	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		015	384 422	131 225
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		016	270	560
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		017	-	-
доходы от участия в других организациях		032	-	-
электроэнергии (мощности) через НОРЭМ		034	2 690 312	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг в том числе проданных:		020	(9 193 727)	(3 468 000)
электроэнергии внутренним потребителям		021	(2 936 148)	(1 873 192)
электроэнергии на экспорт		022	-	-
теплоэнергии		023	(3 911 515)	(1 460 937)
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		024	-	-
транспортировка электро- и теплоэнергии		028	-	-
электроэнергии сбытовыми компаниями		031	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		025	(362 583)	(132 869)
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		026	(505)	(1 002)
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		027	-	-
расходы от участия в других организациях		033	-	-
электроэнергии (мощности) через НОРЭМ		035	(1 982 976)	-
Валовая прибыль		029	551 920	278 295
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы.		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	551 920	278 295
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению		060	2	1
Проценты к уплате		070	(10 779)	(2 564)
Доходы от участия в других организациях		080	1 135	-
Прочие доходы.		090	62 130	25 042
Прочие расходы		100	(138 072)	(134 116)
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	466 336	166 658
Отложенный налоговый актив		143	5 017	915
Отложенное налоговое обязательство		144	(20 885)	(8 656)
Текущий налог на прибыль		145	(127 201)	(47 404)
Иные аналогичные обязательные платежи		146	(1 304)	494
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	(144 373)	(54 651)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности		160	321 963	112 007
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Капитализированный доход (убыток)		184	-	-
Доля меньшинства		185	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода				
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода		19010	321 963	112 007

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО ТОЛЬКО ДЛЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ РАО "ЕЭС РОССИИ"				
V. Внутрихозяйственные расчеты				
Прибыль, полученная от представительств и филиалов РАО "ЕЭС России" в том числе из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19011	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		19012	-	-
		19013	-	-
		19014	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом полученной от филиалов и Представительств (19011+19012+19013+19014)		19020	-	-
Прибыль, переданная представительствами и филиалами в РАО "ЕЭС России" в том числе: из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19031	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		19032	-	-
		19033	-	-
		19034	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом переданной в РАО "ЕЭС России" (19031+19032+19033+19034)		19040	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода (19010+19020-19040)		190	321,963	112,007

(руб.)

Наименование показателя	Прим	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО.				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	31 148	15 147
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201	0,0000	0,0000
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202	0,0000	0,0000

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Прим	код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании				
прибыль		210	117	-
убыток		211	645	62
Прибыль (убыток) прошлых лет		220	38 250	-
убыток		221	27 613	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		230	-	-
убыток		231	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		240	470	-
убыток		241	612	-
Отчисления в оценочные резервы		250	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		260	-	474
прибыль		261	-	666
убыток			-	

Расшифровка формы №2 "Отчет о прибылях и убытках"
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России" за 2006 год

Наименование показателя	Примечание	По отгруженной продукции		
		Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	за девять месяцев	2006 года	3	4
Проценты к уплате		070	10 779	2 564
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07003	10 779	2 564
Прочие проценты к уплате (проценты по вексям, облигациям и т.п.)		07004	-	-
Прочие доходы		090	62 130	25 042
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	206	604
От реализации квартир		09002	-	-
От реализации МПЗ		09003	16 844	23 537
От реализации валюты		09004	-	-
От реализации НМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	-	-
От реализации других активов		09007	5 356	-
От совместной деятельности		09009	-	-
Прибыль 2005 г., выявленная в отчетном периоде		12001	38 250	-
Прибыль 2004 г., выявленная в отчетном периоде		12002	-	-
Прибыль 2003 г., выявленная в отчетном периоде		12003	-	-
Прибыль до 01.01.2003 г., выявленная в отчетном периоде		12004	-	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		12005	117	-
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	-	474
Курсовые разницы		12009	470	-
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации		12010	-	-
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		12011	-	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		12012	-	-
Суммовые разницы		12013	-	-
стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов		17032	-	-
Прочие доходы		12014	887	427

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Прочие расходы		100	138 072	134 116
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	9	449
От реализации квартир		10002	-	-
От реализации МПЗ		10003	12 362	13 617
От реализации валюты		10004	-	-
От реализации НМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	-	-
От реализации других активов		10007	3 502	-
Налог на милицию		10011	-	-
Налог на перепродажу автомобилей		10013	-	-
Налог на уборку территории		10014	-	-
Налог на рекламу		10015	-	-
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль		10016	-	-
Налог на операции с ценными бумагами		10026	-	-
Сбор за наименование "Россия"		10028	-	-
Другие налоги		10017	-	88 025
Услуги банков		10018	18 502	4 047
Содержание законсервированных объектов		10019	-	-
Аннулированные производственные заказы		10020	-	-
Затраты на производство, не давшее продукции		10021	-	-
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10022	26	-
Резерв по сомнительным долгам		10024	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений		10025	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10029	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности		10030	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам		10031	-	-
Выбытие активов без дохода		10032	1 151	59
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10033	-	-
Передача имущества в муниципальную собственность		10034	-	-
Убыток 2005 г., выявленный в отчетном периоде		13001	27 613	-
Убыток 2004 г., выявленный в отчетном периоде		13002	-	-
Убыток 2003 г., выявленный в отчетном периоде		13003	-	-
Убыток до 01.01.2003 г., выявленный в отчетном периоде		13004	-	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		13005	645	62
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	930	144
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	-	666
Курсовые разницы		13009	612	-
Судебные издержки		13010	-	-
Суммовые разницы		13011	-	-
Хищения, недостачи		13021	-	-
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022	-	-
Издержки по исполнительному производству		13024	-	-
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	2 067	1 522
Погашение стоимости квартир работников		13027	-	-
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	1 342	620
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	9 651	4 696
Расходы на благотворительность		13032	-	-
Стоимость утраченных материально - производственных ценностей		18001	-	-
убытки от списания из за чрезвычайных событий		18002	-	-
Другие расходы		13029	59 660	20 209

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдуш. года
1	А	2	3	4
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи в том числе:		150	144 373	54 651
Условный расход (доход)		15071	111 921	39 998
Налог на прибыль на базе переходного периода		15005	-	-
Постоянные налоговые обязательства		15006	31 148	15 147
Списание ОНО		15007	-	(514)
Списание ОНА		15008	-	-
Штрафы ГНИ, из них:		15010	77	-
по налогу на прибыль		15011	-	-
по НДС		15012	-	-
по налогу на имущество		15013	-	-
по прочим налогам		15014	77	-
Пени ГНИ		15020	22	20
из них:				
по налогу на прибыль		15021	-	-
по НДС		15022	-	20
по налогу на имущество		15023	-	-
по прочим налогам		15024	22	-
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетной году)		15050	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15051	-	-
по НДС		15052	-	-
по налогу на имущество		15053	-	-
по прочим налогам		15054	-	-
Штрафы в государственные внебюджетные фонды, из них:		15030	-	-
Пенсионный фонд РФ		15031	-	-
Фонд социального страхования		15032	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15033	-	-
Фонд занятости		15034	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды, из них:		15040	-	-
Пенсионный фонд РФ		15041	-	-
Фонд социального страхования		15042	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15043	-	-
Фонд занятости		15044	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды, реструктурированные (признанные в отчетной году)		15060	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15061	-	-
Фонд социального страхования		15062	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15063	-	-
Фонд занятости		15064	-	-
Прочие обязательные платежи		15045	1 205	-
Прибыль при списании реструктуризированных пеней по налогам		15070	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА
за 2006 год

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания №10"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма\форма собственности

Единица измерения тыс. руб.

	КОДЫ
Форма №3 по ОКУД	0710003
Дата [год, месяц, число]	2006\12\31
по ОКПО	76848690
ИНН	7203162698
по ОКВЭД	40,10,11
по ОКОПФ\ОКФС	47\41
по ОКЕИ	384

I. Изменение капитала

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенна я прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему 2005 год (предыдущий год)	010	-	-	-	-	-
Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	013	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	-	-	-	-	-
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	112 007	112 007
Дивиденды	026	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	040	454 407	10 455 074	-	(268 919)	10 640 562
увеличения номинальной стоимости акций	041	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	042	-	x	x	x	-
прочее	043	454 407	x	x	(268 919)	185 488
	044	-	10 455 074	-	-	10 455 074
						-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	050	-	-	-	-	-
уменьшения количества акций	051	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	052	-	x	x	x	-
прочее	053	-	x	x	-	-
	054	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года 2006 год (отчетный год)	060	454 407	10 455 074	-	(156 912)	10 752 569
Изменения в учетной политике	061	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	063	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	454 407	10 455 074	-	(156 912)	10 752 569
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	0	x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	321 963	321 963
Дивиденды	106	x	x	x	(353 098)	(353 098)
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	5 600	(5 600)	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	120	-	6 921 584	-	2 597 697	9 519 281
	121	-	x	x	x	-

II. РЕЗЕРВЫ

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
данные предыдущего года	150	-	-	-	-
данные отчетного года	151	-	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
данные предыдущего года	152	-	-	-	-
данные отчетного года	153	-	5 600	-	5 600
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160	-	-	-	-
данные отчетного года	161	-	-	-	-
резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162	-	-	-	-
данные отчетного года	163	-	-	-	-
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой					
данные предыдущего года	164	-	-	-	-
данные отчетного года	165	-	-	-	-
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166	-	-	-	-
данные отчетного года	167	-	-	-	-
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	168	-	-	-	-
данные отчетного года	169	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
данные предыдущего года	180	-	-	-	-
данные отчетного года	181	-	-	-	-
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					
данные предыдущего года	182	-	-	-	-
данные отчетного года	183	-	-	-	-
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
данные предыдущего года	184	-	-	-	-
данные отчетного года	185	-	-	-	-
резерв на ремонт основных средств					
данные предыдущего года	186	-	-	-	-
данные отчетного года	187	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-

СПРАВКИ

Показатель наименование 1	код 2	Остаток на начало года 3		Остаток на конец года 4	
		за отчетный год 3	за предыдущий год 4	за отчетный год 5	за предыдущий год 6
1) Чистые активы	200	10,752,569		20,130,353	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности - всего	210	-	-	-	-
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	-	-	-	-
	212	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2006 год

Организация	ОАО "Территориальная генерирующая компания №10"	Форма N4 по ОКУД	0710004
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата [год, месяц, число]	2006\12\31
Вид деятельности		по ОКПО	76848690
Организационно-правовая форма\форма собственности		ИНН	7203162698
		по ОКВЭД	40,10,11
		по ОКОПФ\ОКФС	47\41
Единица измерения	тыс.руб.	по ОКЕИ	384

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	465 081	119
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	10 276 400	4 060 838
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	91,430	-
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	-	-
Поступление денег со счета внутри организации	045	4 660 774	1 365 407
Прочие доходы (поступления)	050	543 481	429 114
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(8 546 026)	(3 234 266)
на оплату труда	160	(436 574)	(266 562)
на выплату дивидендов, процентов	170	(363 813)	(2 564)
на расчеты по налогам и сборам	180	(1 152 409)	(243 299)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	-	-
перечисление со счета на счет внутри организации	182	(4 660 774)	(1 365 407)
социальные выплаты	183	(70 178)	(77 471)
на прочие расходы (выплаты)	190	(10 557)	(28 786)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	331 754	637 004
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	152	-
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	-
Полученные дивиденды	230	1 135	-
Полученные проценты	240	2	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие поступления	260	-	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(83 140)	(172 042)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Прочие расходы	320	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(81 851)	(172 042)
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	-	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	383 000	60 000
Поступление средств по целевому финансированию	370	-	-
Прочие доходы	380	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(668 000)	(60 000)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
Прочие расходы	405	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	(285 000)	-
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	(35 097)	464 962
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	429 984	465 081
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-	-

Руководитель
Главный бухгалтер

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2006 год

Организация ОАО «Территориальная генерирующая компания № 10»
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма\форма
собственности

	КОДЫ
Форма №5 по ОКУД	0710005
Дата [год, месяц, число]	2006\12\31
по ОКПО	76848690
ИНН	7203162698
по ОКВЭД	40.10.11
по ОКПФ\ОКФС	47\41
по ОКЕИ	384

Единица измерения тыс. руб.

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	-	-	-
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	-	55	(55)	-
Всего	045	-	55	(55)	-
Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
наименование	код				
1	2	3	4		
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-			-

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	110	2 174 007	2 440 131	(48)	4 614 090
Сооружения и передаточные устройства	111	1 478 266	2 764 732	-	4 242 998
Машины и оборудование	112	4 615 942	2 342 215	(4 323)	6 953 834
Транспортные средства	113	33 375	107 756	(15 282)	125 849
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	13 503	13 897	(100)	27 300
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	-	341	-	341
Другие виды основных средств	118	2 280	11 148	(321)	13 107
Земельные участки и объекты природопользования	119	3 058	-	-	3 058
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	8 320 431	7 680 220	(20 074)	15 980 577

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	204 525	1 721 732
в том числе:			
зданий и сооружений	141	55 497	793 106
машин, оборудования, транспортных средств	142	135 001	882 692
других	143	14 027	45 934
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	179 078	130 805
в том числе:			
зданий и сооружений	151	99 737	75 859
машин, оборудования, транспортных средств	152	77 460	53 590
других	153	1 881	1 356
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	707 614	789 089
в том числе:			
зданий и сооружений	161	647 319	740 385
машин, оборудования, транспортных средств	162	50 263	48 704
других	163	10 032	-
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	-
	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
Справочно.	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	-	-
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	154 445	36 213

Доходные вложения в материальные ценности

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

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

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	55	-	(55)	-
в том числе:					
Результаты от НИОКР	311	55	-	(55)	-
	312	-	-	-	-
	313	-	-	-	-

Справочно.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	-	-
	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	330	-	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
	413	-	-	-	-
		-	-	-	-
Справочно.	код	На начало отчетного года		На конец отчетного периода	
	2	3		4	
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	-	-	-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	430	-	-	-	-

Финансовые вложения

Показатель наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	510	-	730 607	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	730 607	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	-
Итого	540	-	730 607	-	-
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:	550	-	-	-	-
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего					
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-

Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	1 897 706	2 719 272
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	744 730	1 523 475
авансы выданные	612	235 568	671 045
прочая	613	917 408	524 752
долгосрочная - всего	620	3 808	21 999
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	3 808	21 999
Итого	630	1 901 514	2 741 271
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	936 358	2 777 764
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	310 167	1 049 633
авансы полученные	642	95 316	188 733
расчеты по налогам и сборам	643	209 109	90 985
кредиты	644	-	1 019 978
займы	645	-	200 000
прочая	646	321 766	228 435
долгосрочная - всего	650	-	-
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	-	-
расчеты по налогам и сборам	652	-	-
кредиты	653	-	-
займы	654	-	-
прочая	655	-	-
Итого	660	936 358	2 777 764

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	5 728 489	2 618 989
Затраты на оплату труда	720	675 200	292 479
Отчисления на социальные нужды	730	161 913	76 103
Амортизация	740	492 427	206 446
Прочие затраты	750	2 135 698	273 983
Итого по элементам затрат	760	9 193 727	3 468 000
Изменение остатков (пророст [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	5 890	67 118
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Обеспечения			
Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	-	-
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
Выданные - всего	830	-	-
в том числе:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

Государственная помощь					
Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	-	-	-	-
в том числе:					
	911	-	-	-	-
	912	-	-	-	-
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
		3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:					
	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-

Руководитель

А.Н.Шишкин

Главный бухгалтер

М.В.Прегримова

Приложение 2.

Финансовая отчетность ОАО «ТГК-10» по РСБУ за 1 кв. 2007 г.

Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22.07.03 N 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 марта 2007 года

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания №10"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности промышленность
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Единица измерения тыс.руб
Местонахождение [адрес] 454077, г.Челябинск, Бродоколмакский тракт, 6

КОДЫ	
Форма N1 по ОКУД	0710001
Дата [год, месяц, число]	2007\03\31
по ОКПО	
ИНН	
по ОКВЭД	
по ОКОПФ\ОКФС	
по ОКЕИ	

Дата утверждения
Дата отправки [принятия]

АКТИВ	Приме- чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		110	-	-
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	-	-
организационные расходы		112	-	-
деловая репутация организации		113	-	-
другие виды нематериальных активов		114	-	-
результаты НИОКР		115	-	-
Основные средства		120	14 258 845	14 004 434
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	3 058	3 058
здания, машины и оборудование, сооружения		122	14 149 945	13 922 225
другие виды основных средств		123	105 842	79 151
Незавершенное строительство		130	3 200 160	3 207 826
в том числе				
оборудование к установке		13001	37 525	37 247
вложения во внеоборотные активы		13002	3 162 635	3 170 579
Доходные вложения в материальные ценности		135	-	-
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды		137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения		140	730 607	690 371
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	730 607	690 371
инвестиции в зависимые общества		142	-	-
инвестиции в другие организации		143	-	-
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	-	-
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
Отложенные налоговые активы		148	128 346	141 541
Прочие внеоборотные активы		150	-	-
ИТОГО по разделу I		190	18 317 958	18 044 172

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	1 448 607	1 230 007
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	1 274 882	1 180 081
из них:				
мазут		21101	49 198	49 660
уголь		21102	169 598	121 454
дизельное топливо		21103	2 739	1 747
другое технологическое топливо		21104	3 957	3 945
запасные части		21105	431 290	418 216
прочие сырье и материалы		21107	618 100	585 059
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	4 130	3 435
товары отгруженные		215	30 121	30 039
расходы будущих периодов		216	139 474	16 452
прочие запасы и затраты		217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	121 361	116 650
из них				
НДС при покупках электроэнергии		22001	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	21 999	21 999
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
финансируемые из федерального бюджета		23101	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		23102	-	-
финансируемых из местных бюджетов		23103	-	-
другие покупатели и заказчики		23104	-	-
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	18 303	18 303
авансы выданные		234	-	-
прочие дебиторы		235	3 696	3 696
из них:				
задолженность по договорам долевого участия		23501	-	-
беспроцентные векселя		23502	-	-
другие дебиторы		23503	3 696	3 696
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	2 719 272	3 788 445
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	1 523 475	2 641 843
из них:				
при продаже электроэнергии внутри группы		24101	288 128	407 599
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		24102	26 524	96 537
организации, финансируемые из федерального бюджета		24103	6 409	61 274
организации, финансируемые из бюджетов РФ		24104	4 243	39 719
организации, финансируемые из местных бюджетов		24105	26 069	77 067
прочие потребители электрической и тепловой энергии		24106	1 107 087	1 888 908
задолженность по абонентной плате		24107	-	-
другие покупатели и заказчики		24108	65 015	70 739

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	47 803	14 874
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	671 045	694 943
в том числе:				
поставщикам электрической и тепловой энергии		24501	3 742	145 950
поставщикам топлива		24502	338 125	296 958
поставщикам материалов		24503	68 266	50 422
строительным организациям		24504	131 453	57 513
ремонтным организациям		24505	90 093	80 977
поставщикам услуг		24506	37 228	61 269
прочие авансы выданные		24507	2 138	1 854
прочие дебиторы		246	476 949	436 785
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		24601	745	-
переплата по налогам в федеральный бюджет		24602	84 145	72 349
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		24603	86 904	108 768
переплата по налогам в местные бюджеты		24604	284	746
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		24605	1 607	11 209
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24607	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24608	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		24609	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		24610	-	-
расчеты по приобретению акций		24612	-	-
беспроцентные векселя		24613	-	-
другие дебиторы		24611	303 264	243 713
Краткосрочные финансовые вложения		250	-	-
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	-	-
Денежные средства		260	430 797	304 846
в том числе:				
касса		261	-	-
расчетные счета		262	429 787	302 736
валютные счета		263	-	-
прочие денежные средства		264	1 010	2 110
в том числе:				
специальные счета в банках		26401	197	717
денежные документы		26402	813	1 393
переводы в пути		26403	-	-
Прочие оборотные активы		270	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		27002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		27003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		27004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		27006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		27007	-	-
другие оборотные активы		27005	-	-
ИТОГО по разделу II		290	4 742 036	5 461 947
Баланс		300	23 059 994	23 506 119

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	454 407	717 827
в том числе:				
в акциях привилегированных		41001	-	-
в акциях обыкновенных		41002	454 407	717 827
Собственные акции, выкупленные у акционеров		415	-	-
Добавочный капитал		420	17 376 658	17 376 658
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
Резервный капитал		430	5 600	5 600
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	5 600	5 600
Целевое финансирование		450	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)				
Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	2 562 607	2 299 187
Непокрытый убыток прошлых лет		465	(268 919)	(268 919)
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	-	154 491
Непокрытый убыток отчетного года		475	-	-
ИТОГО по разделу III		490	20 130 353	20 284 844
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		495	-	-
Доля меньшинства		500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		510	-	-
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		511	-	-
займы, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		512	-	-
Отложенные налоговые обязательства		515	146 043	150 454
Прочие долгосрочные обязательства		520	-	-
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	-	-
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		52003	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования		52004	-	-
Фонду занятости		52005	-	-
Фонду социального страхования		52006	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)		52008	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		52009	-	-
бюджетам субъектов РФ		52010	-	-
местным бюджетам		52011	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода		52020	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		52021	-	-
бюджетам субъектов РФ		52022	-	-
местным бюджетам		52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52012	-	-
ИТОГО по разделу IV		590	146 043	150 454
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		610	1 219 978	1 019 753
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		611	1 019 978	1 019 753
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		612	200 000	-

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Кредиторская задолженность		620	1 557 786	2 045 234
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	1 049 633	1 350 868
из них:				
поставщикам электроэнергии		62101	25 068	11 728
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		62102	15 814	43 681
поставщикам газа		62103	170 336	131 974
поставщикам мазута		62104	-	-
поставщикам угля		62105	4 859	6 041
поставщикам иного топлива		62112	-	-
строительным организациям		62106	492 842	418 698
ремонтным организациям		62107	47 482	160 242
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		62108	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом		62110	-	-
задолженность АЭС		62111	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		62109	293 232	578 504
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"		62113	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"		62114	-	-
векселя к уплате		622	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	15 240	39 920
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	64 693	140 423
в том числе:				
текущая		62401	64 693	140 423
просроченная		62402	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	24 027	33 743
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		62501	20 031	27 722
Фонду обязательного медицинского страхования		62502	3 047	4 410
Фонду занятости		62503	-	-
Фонду социального страхования		62504	949	1 611
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62505	-	-
задолженность по налогам и сборам		626	90 985	164 077
задолженность перед бюджетом текущая		62610	90 985	164 077
в том числе:				
федеральному бюджету		62601	106	-
бюджетам субъектов РФ		62602	86 964	158 074
местным бюджетам		62603	3 915	6 003
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль				
по базе переходного периода		62620	-	-
в том числе:				
федеральному бюджету		62621	-	-
бюджетам субъектов РФ		62622	-	-
местным бюджетам		62623	-	-
авансы полученные		627	188 733	217 176
в том числе:				
от потребителей электроэнергии		62701	40 859	124 597
от других потребителей электрической и тепловой энергии		62702	118 921	64 320
прочие полученные авансы		62703	28 953	28 259
прочие кредиторы		628	124 475	99 027
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции		62801	50 645	46 645
задолженность внебюджетному фонду НИОКР		62802	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62804	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62805	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		62806	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		62807	-	-
другие кредиторы		62808	73 830	52 382

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	5 834	5 834
Доходы будущих периодов		640	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		66002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		66003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ГИР		66004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		66006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		66007	-	-
другие краткосрочные обязательства		66005	-	-
ИТОГО по разделу V		690	2 783 598	3 070 821
БАЛАНС		700	23 059 994	23 506 119

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	1 661 939	1 690 817
в том числе по лизингу		911	872 850	872 850
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	6 049	6 673
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	12 891	34 318
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	-	-
Износ основных средств		970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	-	-
Бланки строгой отчетности		990	-	-
Основные средства, сданные в аренду		992	130 805	97 114
Имущество, находящееся в федеральной собственности		993	4 449	4 449
Нематериальные активы, полученные в пользование		995	-	-
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций		997	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

Отчет о прибылях и убытках
на 31 марта 2007 года

Организация ОАО "Территориальная генерирующая компания №10"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Единица измерения тыс. руб.

Форма N2 по ОКУД	0710002
Дата [год, месяц, число]	2007/03/31
по ОКПО	
ИНН	
по ОКДП	
по ОКФС\ОКФЧ	
по ОКЕИ	

Наименование показателя	При- меч- а- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдуш. года
1	А	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),		010	6 117 936	2 721 172
электроэнергии внутренним потребителям		011	-	1 549 548
электроэнергии на экспорт		012	-	-
теплоэнергии		013	2 585 092	1 100 399
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		014	-	-
выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии		018	-	-
электроэнергии для сбытовых компаний		019	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		015	189 383	70 957
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		016	-	268
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		017	-	-
доходы от участия в других организациях		032	-	-
электроэнергии (мощности) через НОРЭМ		034	3 343 461	-
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг в том числе проданных:		020	(5 665 993)	(2 296 232)
электроэнергии внутренним потребителям		021	-	(1 105 690)
электроэнергии на экспорт		022	-	-
теплоэнергии		023	(2 842 895)	(1 114 081)
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		024	-	-
транспортировка электро- и теплоэнергии		028	-	-
электроэнергии сбытовыми компаниями		031	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		025	(1 163 030)	(75 956)
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		026	-	(505)
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		027	-	-
расходы от участия в других организациях		033	-	-
электроэнергии (мощности) через НОРЭМ		035	(2 660 068)	-
Валовая прибыль		029	451 943	424 940
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы.		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	451 943	424 940
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению		060	1	-
Проценты к уплате		070	(25 967)	-
Доходы от участия в других организациях		080	-	-
Прочие доходы.		090	14 375	7 810
Прочие расходы		100	(169 559)	(39 980)
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	270 793	392 770
Отложенный налоговый актив		143	13 195	1 802
Отложенное налоговое обязательство		144	(4 411)	(5 220)
Текущий налог на прибыль		145	(125 085)	(101 687)
Иные аналогичные обязательные платежи		146	(1)	(84)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	(116 302)	(105 189)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности		160	154 491	287 581
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Капитализированный доход (убыток)		184	-	-
Доля меньшинства		185	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода				
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода		19010	154 491	287 581

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО ТОЛЬКО ДЛЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ РАО "ЕЭС РОССИИ"				
V. Внутрихозяйственные расчеты				
Прибыль, полученная от представительств и филиалов РАО "ЕЭС России"				
в том числе из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19011	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		19012	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом полученной от филиалов и Представительств (19011+19012+19013+19014)		19020	-	-
Прибыль, переданная представительствами и филиалами в РАО "ЕЭС России"				
в том числе: из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19031	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		19032	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом переданной в РАО "ЕЭС России" (19031+19032+19033+19034)		19040	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода (19010+19020-19040)		190	154 491	287 581

(руб.)

Наименование показателя	Прим	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО.				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	51 311	10 840
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201	0,0000	0,0000
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202	0,0000	0,0000

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Прим	код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании				
прибыль		210	192	-
убыток		211	119	-
Прибыль (убыток) прошлых лет				
прибыль		220	746	1 408
убыток		221	80 277	25 526
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств				
прибыль		230	-	-
убыток		231	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте				
прибыль		240	167	-
убыток		241	-	49
Отчисления в оценочные резервы				
убыток		250	40 235	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности				
прибыль		260	-	-
убыток		261	21 427	-

Расшифровка формы №2 "Отчет о прибылях и убытках"
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

за I квартал 2007 года

Наименование показателя	При- меча- ние	По отгруженной продукции		
		Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдуш. года
1		2	3	4
Проценты к уплате		070	25 967	-
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07003	25 967	-
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)		07004	-	-
Прочие доходы		090	14 375	7 810
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	19	129
От реализации квартир		09002	-	-
От реализации МПЗ		09003	2 679	6 080
От реализации валюты		09004	-	-
От реализации НМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	-	-
От реализации других активов		09007	2 348	-
От совместной деятельности		09009	-	-
Прибыль 2006 г., выявленная в отчетном периоде		12001	744	-
Прибыль 2005 г., выявленная в отчетном периоде		12002	2	1 408
Прибыль 2004 г., выявленная в отчетном периоде		12003	-	-
Прибыль до 01.01.2004 г., выявленная в отчетном периоде		12004	-	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		12005	192	-
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	-	-
Курсовые разницы		12009	167	-
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации		12010	570	-
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		12011	-	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		12012	-	-
стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов		17032	-	-
Другие доходы		12014	7 654	193

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдуш. года
1	А	2	3	4
Прочие расходы		100	169 559	39 980
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	8	-
От реализации квартир		10002	-	-
От реализации МПЗ		10003	1 770	2 266
От реализации валюты		10004	-	-
От реализации НМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	-	-
От реализации других активов		10007	2 348	-
Налог на милицию		10011	-	-
Налог на перепродажу автомобилей		10013	-	-
Налог на уборку территории		10014	-	-
Налог на рекламу		10015	-	-
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль		10016	-	-
Налог на операции с ценными бумагами		10026	-	-
Сбор за наименование "Россия"		10028	-	-
Другие налоги		10017	-	1
Услуги банков		10018	6 822	3 964
Содержание законсервированных объектов		10019	-	-
Аннулированные производственные заказы		10020	-	-
Затраты на производство, не давшее продукции		10021	-	-
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10022	68	-
Резерв по сомнительным долгам		10024	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений		10025	40 235	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10029	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности		10030	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам		10031	-	-
Выбытие активов без дохода		10032	-	103
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10033	-	-
Передача имущества в муниципальную собственность		10034	-	-
Убыток 2006 г., выявленный в отчетном периоде		13001	80 277	-
Убыток 2005 г., выявленный в отчетном периоде		13002	-	25 526
Убыток 2004 г., выявленный в отчетном периоде		13003	-	-
Убыток до 01.01.2004 г., выявленный в отчетном периоде		13004	-	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		13005	119	-
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	354	-
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	21 427	-
Курсовые разницы		13009	-	49
Судебные издержки		13010	-	-
Хищения, недостачи		13021	-	-
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022	-	-
Издержки по исполнителю производству		13024	-	-
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	415	567
Погашение стоимости квартир работников		13027	-	-
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	1 307	299
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	129	231
Расходы на благотворительность		13032	-	-
Стоимость утраченных материально - производственных ценностей		18001	-	-
убытки от списания из за чрезвычайных событий		18002	-	-
Другие расходы		13029	14 280	6 974

Наименование показателя	При меча ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдуш. года
1	А	2	3	4
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи в том числе:		150	116 302	105 189
Условный расход (доход)		15071	64 990	94 265
Налог на прибыль на базе переходного периода		15005	-	-
Постоянные налоговые обязательства		15006	51 311	10 840
Списание ОНО		15007	-	-
Списание ОНА		15008	-	-
Штрафы ГНИ,		15010	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15011	-	-
по НДС		15012	-	-
по налогу на имущество		15013	-	-
по прочим налогам		15014	-	-
Пени ГНИ		15020	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15021	-	-
по НДС		15022	-	-
по налогу на имущество		15023	-	-
по прочим налогам		15024	-	-
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетной году)		15050	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15051	-	-
по НДС		15052	-	-
по налогу на имущество		15053	-	-
по прочим налогам		15054	-	-
Штрафы в государственные внебюджетные фонды,		15030	-	66
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15031	-	66
Фонд социального страхования		15032	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15033	-	-
Фонд занятости		15034	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды,		15040	1	18
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15041	-	13
Фонд социального страхования		15042	1	2
Фонд обязательного медицинского страхования		15043	-	3
Фонд занятости		15044	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды, реструктурированные (признанные в отчетной году)		15060	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15061	-	-
Фонд социального страхования		15062	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15063	-	-
Фонд занятости		15064	-	-
Прочие обязательные платежи		15045	-	-
Прибыль при списании реструктуризованных пеней по налогам		15070	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер