ОАО «ТГК-1»

Облигационный заем

4 000 000 000 рублей

Организатор

Информационный меморандум

Март 2007г.

Важная информация

ОАО «ТГК-1» («Эмитент») уполномочило ЗАО «Райффайзенбанк Австрия» («Организатор») быть организаторами выпуска корпоративных рублевых облигаций (государственный регистрационный номер 4-01-03388-D, «Облигации») на общую сумму 4 000 000 000 рублей. Эмитент уполномочил Организаторов подготовить прилагаемый информационный меморандум («Меморандум»).

Информация, представленная в первой части меморандума, кратко описывает основные условия и структуру выпуска облигаций («Основные условия»). Основные условия полностью содержатся в проспекте облигаций, зарегистрированном Федеральной службой по финансовым рынкам Российской Федерации 21 февраля 2007г. При принятии решения об инвестировании в облигации инвесторы должны самостоятельно ознакомиться с проспектом эмиссии.

Информация, представленная в частях 2—5 меморандума, предоставлена Эмитентом. Организаторы или их представители, или лица, аффилированные с Организаторами и/или Эмитентом, не проводили проверку точности и полноты информации, содержащейся в меморандуме. Организаторы не несут ответственности за полноту и/или точность информации, предоставленной Эмитентом.

Информация, содержащаяся в информационном меморандуме, не является исчерпывающей. Любое лицо, рассматривающее возможность приобретения облигаций, должно провести свой собственный анализ финансового положения эмитента и основных условий на основе информации, содержащейся в проспекте эмиссии.

Организаторы не берут на себя обязательства по анализу финансовой и/или другой информации об Эмитенте и предоставлению дополнительной информации. Сотрудники Организаторов не уполномочены предоставлять информацию, относящуюся к Эмитенту и/или облигациям и не содержащуюся в меморандуме.

Дата, указанная на меморандуме, не означает, что информация, содержащаяся в меморандуме, является полной и/или точной на эту дату. Организаторы и Эмитент не берут на себя обязательство обновлять информацию, содержащуюся в меморандуме.

Содержание

1. Краткое описание основных условий выпуска облигаций 4
2. Использование средств, привлекаемых от размещения облигаций 5
3. ОАО «ТГК-1» 6
3.1. Краткое описание ОАО «ТГК-1» 6
3.2. История создания ОАО «ТГК-1» 6
3.3. Акционеры ОАО «ТГК-1» 7
3.4.Организационная структура 8
3.5. Управление 8
3.6. Производство 10
3.7. Продажи 12
3.8. Затраты 15
3.9. Стратегия и инвестиции 17
3.10. Финансовые обязательства 18
3.11. Финансовые результаты 18
4. Краткий обзор энергетического рынка России 21
5. Приложения 26

1. Краткое описание основных условий выпуска облигаций

Эмитент	ОАО «ТГК-1»
Поручитель	ООО «ТГК-1- Финанс»
Облигации	Документарные процентные (купонные) облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением, с переменным купонным доходом и сроком погашения в 2 548 день с даты начала размещения.
Номинальная стоимость каждой Облигации	1 000 рублей
Количество Облигаций в выпуске	4 000 000 штук
Общая номинальная стоимость Облигаций	4 000 000 000 рублей
Период выплаты купонов	182 дня
Обязательство Эмитента по выкупу Облигаций	Эмитент предоставляет инвесторам право продать Облигации Эмитенту по цене 100% от номинальной стоимости в Дату выкупа.
Дата выкупа	Дата, в которую Эмитент обязуется приобрести Облигации, определяется Эмитентом одновременно с определением даты начала размещения Облигаций.
Процентная ставка первого купона	Процентная ставка первого купона определяется на конкурсе в первый день размещения Облигаций.
Процентная ставка последующих купонов	Процентная ставка купонов, выплачиваемых до Даты выкупа, устанавливается равной ставке первого купона. Ставки купонов, выплачиваемых после Даты выкупа, устанавливаются Эмитентом в срок не позднее, чем за 7 рабочих дней до Даты выкупа.
Дата погашения	В 2 548 день с даты начала размещения
Срок оферты	3 года
Условия, порядок погашения и выплаты доходов по Облигациям	Погашение Облигаций и выплата купонного дохода по ним производятся Платежным агентом по поручению Эмитента в рублях в безналичном порядке.
Организатор выпуска	ЗАО «Райффайзенбанк Австрия»
Депозитарий и Платежный агент	НП «Национальный депозитарный центр»
Вторичное обращение Облигаций	Вторичное обращение Облигаций будет организовано на ФБ ММВБ и на внебиржевом рынке.

2. Использование средств, привлекаемых от размещения облигаций

Средства, полученные за счет размещения Облигаций, будут использованы на рефинансирование кредитных ресурсов, привлеченных ОАО «ТГК-1» (далее Эмитент, Компания, ТГК-1) для реализации инвестиционной программы, в т.ч. направленных на реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей Компании.

3. ОАО «ТГК-1»

3.1. Краткое описание ОАО «ТГК-1»

ОАО «ТГК-1» является основной энергогенерирующей компанией в Северо-Западном регионе России. По объему установленной электрической мощности ТГК-1 занимает 3-е место среди 14 территориальных генерирующих компаний (ТГК), образованных в рамках реформы РАО ЕЭС. Суммарная установленная электрическая мощность ТГК-1 составляет 6 248,4 МВт, установленная тепловая мощность 14 735 Гкал.

Компания охватывает 4 субъекта Российской Федерации: Санкт-Петербург, Республику Карелия, Ленинградскую и Мурманскую области. При этом соседство с Финляндией, Норвегией и Прибалтикой, обеспечивающее широкие возможности для внешней торговли, выгодно отличает ОАО «ТГК-1» от других генерирующих компаний России.

В настоящий момент РАО ЕЭС (рейтинг BB по шкале Standard&Poor's) принадлежит контрольный пакет акций Компании (55,7%). Fortum Power and Heat Oy (A- по шкале Standard&Poor's), ведущая энергетическая компания Скандинавии, является владельцем 25,7% акций ТГК-1.

В следующей таблице приведены данные об основных финансовых результатах ТГК-1 в 2005г. и за 9 мес. 2006г., млн руб.

	12/2005*	09/2006
Выручка от продаж	5 450	14 010
Валовая прибыль	753	560
Прибыль от продаж	753	560
Чистая прибыль	587	191

*Показатели за 4 квартал 2005г., поскольку ОАО «ТГК-1» начала осуществлять операционную деятельность с 01.10.2005г.

Источник: отчетность ОАО «ТГК-1» по РСБУ

3.2. История создания ОАО «ТГК-1»

Создание ОАО «ТГК-1», наряду с другими территориальными генерирующими компаниями, стало неотъемлемой частью процесса реформирования российской электроэнергетики. Основная цель этой реформы — повышение эффективности предприятий отрасли и создание условий для ее развития на основе стимулирования инвестиций (см. подробнее п. 3.9. «Стратегия и инвестиции»).

В процессе разделения единых региональных АО-энерго по видам деятельности (генерация, сетевое хозяйство, транспортировка и сбыт энергии) были образованы ОГК (оптовые генерирующие компании) и ТГК (территориальные генерирующие компании), которые объединили, генерирующие активы региональных энергокомпаний. Целевая модель функционирования всех ТГК предусматривает формирование единой операционной компании путем реорганизации региональных генерирующих компаний в форме присоединения к ТГК. Подробнее см. п.4. «Краткий обзор энергетического рынка России».

ОАО «ТГК-1» было создано 25 марта 2005г. Учредителями Компании стали ОАО «Ленэнерго» (63% от уставного капитала ОАО «ТГК-1»), ОАО «Колэнерго» (25%) и ОАО «Карелэнергогенерация» (12%). Изначально размер уставного капитала Компании составлял 10 млн руб.

В результате разделения ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго» были созданы ОАО «Петербургская генерирующая компания» и ОАО «Кольская генерирующая компания», которые были переведены соответствующие доли участия в капитале ТГК-1.

Операционную деятельность ОАО «ТГК-1» начала 1 октября .2005г., гораздо раньше, чем большая часть территориальных генерирующих компаний. До ноября 2006г. Компания осуществляла деятельность на основании схемы аренды генерирующих мощностей ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО

«Карелэнергогенерация». Эта схема была одобрена Советом директоров РАО «ЕЭС России» 26 ноября 2004г.

21 июля 2006г. Общим собранием акционеров Общества принято решение о реорганизации в форме присоединения к нему ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ».

1 ноября 2006г. ОАО «ТГК-1» без включения генерирующих активов ОАО «Мурманская ТЭЦ». ОАО «ТГК-1» закончило объединение активов и формирование единой операционной компании, завершив тем самым первый этап формирования целевой структуры.

В результате реорганизации региональных генерирующих компаний ТГК-1 была осуществлена конвертация акций РГК в акции дополнительной эмиссии ТГК-1, а уставный капитал Компании был увеличен до 29 022 224 950 руб. 57 коп. Все выпущенные акции являются обыкновенными.

27 декабря 2006 акции ОАО «ТГК-1» выведены на российский фондовый рынок. Текущая капитализация компании превышает 87 млрд руб.

До мая 2007г. планируется включение Мурманской ТЭЦ в состав ТГК-1 путем размещения дополнительной эмиссии ТГК-1 по закрытой подписке среди акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ». Оплата акций дополнительной эмиссии ТГК-1 будет осуществляться акциями ОАО «Мурманская ТЭЦ». В настоящий момент основными акционерами Мурманской ТЭЦ являются РАО ЕЭС (52%), ГМК Норильский Никель (14,8%) и Кольский горно-металлургический комбинат (10%).

3.3. Акционеры ОАО «ТГК-1»

В следующей таблице представлена текущая структура акционеров ОАО «ТГК-1»:

Наименование акционера	Доля в уставном капитале ОАО «ТГК-1»
Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	55,7%
Fortum Power and Heat Oy	25,7%
Интеррос	7,2%
Прочие акционеры	11,4%
Итого	**100,0%**

Источник: ОАО «ТГК-1»

РАО «ЕЭС России» - крупнейший государственный электроэнергетический холдинг Российской Федерации. Установленная мощность электростанций РАО ЕЭС составляет 69,4% общей мощности электростанций России. Консолидированная выручка РАО ЕЭС по МСФО за 6 мес. 2006г. составила 453 млрд руб., прибыль EBITDA - порядка 90 млрд руб., активы – 1,2 трлн руб. Рейтинг компании, присвоенный международным рейтинговым агентством Standard&Poor's, BB/Стабильный. Контрольный пакет акций РАО ЕЭС принадлежит государству (52,7%).

Fortum Power and Heat Oy - ведущая энергетическая компания Скандинавии. Деятельность компании включает выработку, продажу и передачу тепла и электричества, а также ремонтно-сервисные работы. Выручка компании за 2006г. составила 4,5 млрд евро, прибыль EBITDA – порядка 1,9 млрд евро, активы – 16,8 млрд евро. Контрольный пакет акций компании (51,2%) принадлежит правительству Финляндии. Fortum присвоен кредитный рейтинг A2 по шкале Moody's и A- по шкале Standard&Poor's.

Холдинг Интеррос является одной из крупнейших частных инвестиционных компаний России. На начало 2007г. стоимость активов под управлением группы превысила 15 млрд долл. США. Основные активы Интерроса сосредоточены в металлургии и горнодобыче (ГМК «Норильский никель»), машиностроении (концерн «Силовые машины»), финансовом секторе (АКБ «Росбанк», СК «Согласие», НПФ «Интеррос-Достоинство»), сельском хозяйстве и пищевой промышленности (АПК «Агрос»), медиасфере (холдинг «Проф-Медиа»), ЖКХ (компания «Новогор»), сфере недвижимости (фонд «Открытые инвестиции»).

3.4.Организационная структура

С 01.11.2006г. к ОАО «ТГК-1» присоединились следующие компании:

Компания	Основные виды деятельности	Доля РАО ЕЭС в УК
ОАО «Петербургская генерирующая компания»	Производство электрической и тепловой энергии, передача тепловой энергии, распределение тепловой энергии	48,999%
ОАО «Карелэнергогенерация»	Производство электрической и тепловой энергии, передача тепловой энергии, распределение тепловой энергии	100,0%
ОАО «Кольская генерирующая компания»	Производство электрической энергии гидроэлектростанциями	49,2 %
ОАО «Апатитская ТЭЦ»	Производство, передача и распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)	49,2 %

Источник: ТГК-1

После присоединения 01.11.2006г. вышеперечисленные компании перестали существовать как самостоятельные юридические лица, а их активы перешли к ОАО «ТГК-1».

В настоящий момент в структуру ОАО «ТГК-1» входят три региональных филиала: Невский (Санкт-Петербург и Ленинградская область), Кольский (Мурманская область) и Карельский (Республика Карелия).

3.5. Управление

В соответствии с Уставом, органами управления ОАО «ТГК-1» являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Генеральный директор.

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Компании. Помимо прочего к компетенции Общего собрания относится избрание членов Совета директоров и досрочное прекращение их полномочий. Избрание состава Совета директоров осуществляется ежегодно методом кумулятивного голосования. Количественный состав Совета директоров составляет 11 человек.

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

Действующий состав Совета директоров был избран на Внеочередном Собрании акционеров 19 января 2007г.

Члены действующего Совета директоров ОАО «ТГК-1»:

Председатель Совета директоров:

Чикунов Александр Васильевич
Управляющий директор Бизнес-единицы №1 и член Правления ОАО РАО «ЕЭС России»

Члены Совета директоров:

Аханов Дмитрий Сергеевич
Начальник Департамента стратегии, руководитель Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»

Граве Ирина Вадимовна
Глава представительства, вице-президент представительства компании Fortum Power and Heat Oy в Санкт-Петербурге

Загретдинов Ильяс Шамилевич
Заместитель Управляющего директора, исполнительный директор Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»

Каутинен Кари
Вице-президент представительства концерна Fortum Power and Heat Oy в Санкт-Петербурге

Клековкин Антон Игоревич
Директор по инвестициям ЗАО «ХК «Интеррос»

Куула Тапио
Президент концерна Fortum Power and Heat Oy

Матвиенко Валентина Ивановна
Губернатор г. Санкт-Петербург

Пичугина Мария Николаевна
Заместитель Управляющего директора, исполнительный директор Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России», Председатель Совета директоров ОАО «Колэнергосбыт»

Херн Девид
Управляющий директор компании Halcyon Advisors, Председатель Комитета по стратегии и реформированию при Совете директоров ОАО РАО «ЕЭС России»

Родин Валерий Николаевич
Генеральный директор ОАО «ТГК-1»

Руководство текущей деятельностью ОАО «ТГК-1» осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором и коллегиальным исполнительным органом – Правлением. Генеральный директор и Правление подотчетны Общему собранию акционеров и Совету директоров.

Члены Правления избираются Советом директоров по предложению Генерального директора, в количестве, определяемом решением Совета директоров. Количественный состав Правления не может быть менее 3 человек. Действующий состав Правления был утвержден Советом директоров Компании 8 февраля 2007г.

Члены действующего Правления ОАО «ТГК-1»:

Председатель Правления:
Родин Валерий Николаевич
Генеральный директор ОАО «ТГК-1»

Кирин Дмитрий Николаевич
Первый заместитель генерального директора по маркетингу, логистике и закупкам ОАО «ТГК-1»

Кузьминов Владислав Григорьевич
Первый заместитель генерального директора по стратегии и развитию ОАО «ТГК-1»

Пискарев Александр Николаевич
Заместитель генерального директора по юридическим вопросам ОАО «ТГК-1»

Лурье Александр Викторович
Заместитель генерального директора по управлению недвижимостью ОАО «ТГК-1»

Иванников Александр Сергеевич
Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «ТГК-1»

Лапутько Сергей Дмитриевич
Главный инженер ОАО «ТГК-1»

Филиппов Андрей Николаевич
Заместитель генерального директора по инвестициям и кап. строительству ОАО «ТГК-1»

Столяров Александр Георгиевич
Заместитель генерального директора по сбыту ОАО «ТГК-1»

Флеров Дмитрий Юрьевич
Заместитель генерального директора – Директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»

Антипов Александр Геннадьевич
Директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»

Белов Валерий Владимирович
Директор филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1»

Станишевская Раиса Владимировна
Главный бухгалтер ОАО «ТГК-1»

Функции единоличного исполнительного органа выполняет Генеральный директор. В настоящий момент эту должность занимает Родин Валерий Николаевич (см. выше).

Служба рейтингов корпоративного управления Standard & Poor's присвоила ОАО «ТГК-1» рейтинг корпоративного управления (РКУ) — РКУ-5. Одновременно Standard & Poor's присвоило компании рейтинг по российской шкале РКУ-5,3.

По мнению Standard & Poor's, РКУ ТГК–1 отражает сбалансированную структуру Совета директоров и целенаправленные усилия акционеров, директоров и руководства компании по ее реорганизации в рамках реформирования российской электроэнергетической отрасли.

Вместе с тем, как отмечают аналитики, ТГК–1 в настоящее время переживает переходный период своего развития, и реализация некоторых прав акционеров временно ограничена. Но Standard & Poor's не считает это обстоятельство абсолютным и некомпенсированным недостатком корпоративного управления, отмечая наличие элементов и механизмов корпоративной организации, призванных компенсировать этот недостаток.

К числу подобных механизмов относятся прозрачность процесса реорганизации, участие представителей миноритарных акционеров в обсуждении касающихся их вопросов, а также наличие эффективных механизмов внутреннего контроля.

3.6. Производство

Основным видом деятельности ТГК-1 является производство и реализация электрической и тепловой энергии. ОАО ТГК-1 является одной из крупнейших тепловых генерирующих компаний в России. Из 14 территориальных генерирующих компаний ОАО «ТГК-1» занимает 3-е место по уровню установленной мощности.

Производственные мощности Компании включают в себя 12 теплоэлектростанций (10 ТЭЦ), 9 каскадов ГЭС, 2 ГЭС и 1 ДЭС, суммарная установленная мощность которых составляет: электрическая – 6 248,4 МВт, тепловая – 14 735 Гкал.

Около 46% генерирующих мощностей ТГК-1 составляют гидростанции с низкой себестоимостью выработки электроэнергии, что является существенным конкурентным преимуществом Компании. В Карельской и Мурманской областях сосредоточено 75% гидрогенерирующих мощностей ТГК-1.

В следующей таблице приведены основные производственные показатели ОАО «ТГК-1» в 2005-2006г.:

Показатель	2005	2006
Установленная мощность, МВт	5 733,8	6 248,4
Установленная мощность, Гкал	12 636,0	14 735,0
Выработка э/энергии, млн кВтч*	6 306,0	16 408,6
Коэффициент использования мощности, %*	54%	55%
Отпуск т/энергии с коллекторов, тыс. Гкал*	7 647	22 773
Коэффициент использования мощности т/э, %*	27,4%	20,2%

*Данные за 2005г. – только 4кв.2005г.
Источник: ОАО «ТГК-1»

В следующей таблице перечислены основные производственные мощности ТГК-1 по состоянию на 1 января 2007г.:

Предприятие	Установленная мощность	
	Электрическая, мВт	Тепловая, Гкал/ч
Невский филиал, всего, в т.ч.	**3 406,8**	**12 200**
Северная ТЭЦ-21	500	1 188
Южная ТЭЦ-22	800	2 250
Первомайская ТЭЦ-14	330	1 773
ТЭЦ-15	291	1 814
Каскад Свирских ГЭС	259	-
Правобережная ТЭЦ-5	244	1 172
Кольский филиал, всего, в т.ч.	**1 927,6**	**1 846**
Нивский каскад	570	-
Серебрянский каскад	511	-
Туломский каскад	324	-
Апатитская ТЭЦ	323	735
Карельский филиал, всего	**914,0**	**689**
Каскад Кемских ГЭС	330	-
Петрозаводская ТЭЦ	280	689
Каскад Сунских ГЭС и группа малых ГЭС	63	-
Каскад Выгских ГЭС	240	-
ТГК-1, всего	**6 248,4**	**14 735**

Источник: ОАО «ТГК-1»

Теплоэлектростанции ОАО «ТГК-1» работают в основном на газе. Доля мазута не превышает 3,7% в топливном балансе (подробнее информация о топливном балансе изложена в п. «Затраты»).

Помимо электрогенерации мощности ТГК-1 вырабатывают тепло. Поставки тепла осуществляются в Санкт-Петербург, Ленинградскую область (г. Кировск) и Петрозаводск. При этом основной объем приходится на Санкт-Петербург (около 90%). Помимо генерирующих станций в состав производственного комплекса ОАО «ТГК-1» входят тепловые сети протяженностью свыше 800 км и диаметром до 1 400 мм. Оценочная доля ТГК-1 на рынке тепловой энергии Санкт-Петербурга и Ленинградской области составляет около 48%, в Карельском регионе – почти 80%.

Потребление электроэнергии в регионе растет существенными темпами: в Петербурге и области - до 7% в год, в Карелии – до 5% в год, в Мурманской области – до 3% в год. При этом износ основных генерирующих мощностей ТГК-1 составляет около 70% в Петербурге и Ленинградской области, 68% в Карелии и 56% в Мурманской области. Во избежание дефицита мощностей и возможных перебоев в энергоснабжении региона ТГК-1 разработала долгосрочную инвестиционную программу до 2015г. (подробнее см. п. 3.9. «Стратегия и инвестиции»).

В рамках реализации этой программы 20 мая 2006г. ТГК-1 ввела в эксплуатацию новую Правобережную ТЭЦ (ТЭЦ-5) в Петербурге. Правобережная ТЭЦ – первая завершенная стройка из Перечня вводов приоритетных энергообъектов РАО «ЕЭС России» общей мощностью 19 407 МВт. После ввода в строй Правобережной ТЭЦ будет поэтапно выведена из эксплуатации ТЭЦ-5 – первенец плана ГОЭЛРО.

В ближайшие годы ТГК-1 планирует ввести новый турбогенератор Автовской ТЭЦ-15, провести комплексную реконструкцию и расширение ТЭЦ-14; приступить к строительству второй очереди Василеостровской ТЭЦ-7 на новой площадке, а также провести комплексную реконструкцию ЭС-2 и расширение ЭС-1 в составе Центральной ТЭЦ. Кроме того, в планах энергокомпании большой объем реконструкции и развития тепловых сетей в Санкт-Петербурге.

3.7. Продажи

Регионы деятельности ТГК-1

В зону электроснабжения объединенной энергетической системы (ОЭС) Северо-Запада входят энергосистема Санкт-Петербурга и Ленинградской области, Кольская, Карельская, Новгородская, Псковская, Архангельская энергосистема и энергосистема Республики Коми.

ТГК-1 занимает исключительное географическое местоположение, определяющее значение и статус компании. ТЭЦ Компании на 48% обеспечивают теплом второй по экономической и политической значимости субъект Федерации. В целом работа компании осуществляется в регионах с высокой инвестиционной привлекательностью, обладающих большим потенциалом экономического роста.

Энергоизбыточными в ОЭС Северо-Запада являются энергосистемы Республики Коми, Кольского полуострова, установленная мощность электростанций которых значительно (на 30% и более) превышает существующий максимум нагрузки.

Энергодефицитными среди энергосистем являются: Санкт-Петербург, Ленинградская область, Новгородская области и Республика Карелия.

Межсистемные перетоки энергосистемы Северо-Запада сформированы перетоками электроэнергии и мощности в Финляндию и Прибалтику (через сети ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго») и Белоруссию (через сети ОАО «Псковэнерго»), а также перетоками из ОЭС Центра по межсистемным сечениям ОЭС Центра - ОЭС Северо-Запада.

Предложение электрической энергии Кольской энергосистемы превышает спрос представленных в данном регионе потребителей. Избыточная электроэнергия Кольской энергосистемы экспортируется в Финляндию и Норвегию, а также поставляется в энергодефицитную энергосистему республики Карелия.

В следующей таблице представлены основные показатели энергетического рынка регионов ТГК-1:

Показатели региона	Единица измерения	Санкт-Петербург	Ленинградская область	Карелия	Мурманская область
Население	млн чел.	4,6	1,7	0,7	0,9
ВВП региона	млрд долл.	16	5	2	3
Спрос на электроэнергию	млрд кВтч	15,5	10,3	6,9	11,3
Спрос на теплоэнергию	млн Гкал	21,5	308,3	1,6	н/д
Доля промышленности в энергопотреблении	%	38%	51%	67%	69%
Доля населения в энергопотреблении	%	23%	17%	2%	1%
Конечный тариф на электроэнергию	коп./кВтч	110,7	107,8	36,7	60
Конечный тариф на теплоэнергию	руб./Гкал	421,2	577,2	279,8	н/д

Источник: ОАО «ТГК-1»

Санкт-Петербург является вторым после Москвы промышленным центром России. Основу промышленности Санкт-Петербурга составляют более 500 крупных и средних предприятий, часть из которых входит в число крупнейших в России. Определяющее влияние на результаты работы промышленности города в целом оказывают машиностроение и металлообработка, пищевая промышленность и электроэнергетика.

Крупнейшими машиностроительными предприятиями города являются: ОАО «Силовые машины», ОАО «Ижорские заводы» и ОАО Судостроительная фирма «Алмаз», ОАО «Невский завод», ОАО «Балтийский завод», ОАО «Адмиралтейские верфи», ОАО «Красный Октябрь», ОАО «Кировский завод», ОАО «ЛОМО».

По оценкам ведущих международных рейтинговых агентств, Санкт-Петербург наряду с Москвой входит в группу наиболее сильных российских регионов с высокой инвестиционной привлекательностью. Кредитный рейтинг города по версии Standard&Poor's – BBB-, по версии Moody's – Baa2, по версии Fitch – BBB-.

Крупнейшими предприятиями Ленинградской области являются: Ленинградская атомная электростанция (ЛАЭС), производственное объединение «Киришинефтеоргсинтез», завод «Трансмаш», ОАО «Пикалевское объединение «Глинозем», ОАО «Волховский алюминий», ОАО «Бокситогорский глинозем», ОАО «Светогорский ЦБК», компании с участием иностранного капитала «Филип Моррис», «Крафт Фудс», «Катерпиллар», «Форд», «Эра-Хенкель Тосно», «Кресс-Нева» и «Свенвуд Тихвин».

Республика Карелия имеет благоприятное экономико-географическое положение (близость к центральным индустриально-высокоразвитым районам России и Западной Европы, наличие развитой воднотранспортной системы), а также значительные запасы природных ресурсов.

Крупнейшими предприятиями являются: Петрозаводскмаш, Карельский окатыш, Судостроительный завод «Авангард», Вяртсильский металлургический завод, Ляскельский бумажный завод, Онежский тракторный завод, Сегежабумпром, Суоярвская картонная фабрика, Целлюлозный завод «Питкяранта».

Крупнейшими предприятиями Мурманской области являются: ОАО «Апатит», Кандалакшский алюминиевый завод, Кольская горно-металлургическая компания (Норильский Никель), Мурманский траловый флот.

Рынок электрической энергии и мощности

В следующей таблице представлены продажи ОАО «ТГК-1» по основным видам продукции в 2005-2006гг. (млн. руб. и % от выручки):

Показатель	2005*	%	09/2006	%
Электроэнергия на внутренний рынок	2 799	51%	7 293	52%
Электроэнергия на экспорт	-	-	245	2%
Тепловая энергия	2 572	47%	6 152	44%
Прочее	79	2%	320	2%
Итого	**5 450**	**100%**	**14 010**	**100%**

*2005 – только 4кв. 2005
Источник: ОАО «ТГК-1»

С учетом экспорта, на долю электроэнергии приходится порядка 54% продаж Компании. Производимая электроэнергия реализуется на оптовом рынке электрической энергии.

С 1 сентября 2006г. начал функционировать новый оптовый рынок электрической энергии и мощности (НОРЭМ). Подробнее см. п. 4. «Краткий обзор энергетического рынка России». Условно рынок можно разделить на 5 сегментов:

- сектор регулируемых двухсторонних договоров (РД);
- сектор нерегулируемых двухсторонних договоров;
- сектор свободной торговли (рынок на сутки вперед, спотовый рынок);
- балансирующий сектор;
- рынок мощности.

ОАО «ТГК-1» является участником НОРЭМ. За период сентябрь-декабрь 2006г. объем продаж электроэнергии по регулируемым договорам составил 4,2 млрд руб., на сегменте «рынок на сутки вперед» - 583 млн руб., на балансирующем рынке - 202 млн руб. Выручка на рынке мощности за этот же период составила 2,1 млрд руб. С постепенной либерализацией энергорынка доля нерегулируемых сегментов в выручке будет постепенно увеличиваться.

Основными покупателями электроэнергии ТГК-1 являются:

- ОАО «Петербургская сбытовая компания»

- ОАО «Карельская сбытовая компания»
- ЗАО «Интер РАО ЕЭС»
- ЗАО «Дизаж М»
- ОАО «Ульяновскэнерго»
- ООО «Транснефтьсервис С»
- ООО «Русэнергосбыт»
- ЗАО «Киров ТЭК»
- ООО «Энергия Холдинг»
- ОАО «Кольская энергосбытовая компания»
- ООО «РКС-Энерго»
- ОАО «Пивоваренная компания «Балтика»
- ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго»

ОАО «ТГК-1» занимает исключительное место на рынке производства электроэнергии на экспорт. Местоположение генерирующих мощностей компании формирует большой потенциал для развития «приграничной торговли». Преимуществом ТГК-1 является тот факт, что экспортные поставки осуществляются через стратегического акционера - Fortum Power and Heat Oy.

В то же время, на данный момент доля экспорта составляет не более 5% от общей выработки электрической энергии Компании. В следующей таблице представлены данные о динамике доли экспорта в объемах продаж Компании в 2003-2006гг. (в % от объема продаж ТГК-1 в стоимостном выражении):

Филиал	2003	2004	2005	2006*
ф.«Невский» (до 01.10.2005г. ОАО «Ленэнерго»)	2,56	2,60	3,06	2,61
ф. «Кольский» (до 01.10.2005г. – ОАО «Колэнерго)	10,68	11,31	11,46	11,61

*2006г. - прогноз
Источник: ОАО «ТГК-1»

Поставка в Финляндию производится от Каскада-1 (ГЭС-10, ГЭС-11) и от 4-х ГЭС Пазского каскада (ГЭС-4,5,6,7) Поставка электроэнергии в Норвегию производится от Борисоглебской ГЭС (ГЭС-8). В следующей таблице представлены данные об объемах экспортных поставок филиалов «Невский» и «Кольский» в 2003-2006гг., млн. кВтч:

Филиал	Страна	2003	2004	2005	2006*
ф. «Невский» (до 01.10.2005г. ОАО «Ленэнерго»)	Финляндия	318	350	432	300
ф. «Кольский» (до 01.10.2005г. – ОАО «Колэнерго)	Финляндия	427	489	537	520
	Норвегия	182	188	215	210
Всего		**927**	**1027**	**1184**	**1030**

* прогнозные значения в соответствии с базовыми условиями экспортных контрактов
Источник: ОАО «ТГК-1»

Среднегодовой объем экспорта варьируется в пределах 1 млрд кВтч и является наиболее вероятной величиной для прогнозирования экспортной выручки на ближайшие 2 – 3 года. Объем экспорта ограничивается рядом системных ограничений (законодательные ограничения, вопросы национальной безопасности, пропускная способность сети и пр.).

Рынок тепла

Особенность теплового бизнеса ТГК-1 определяется продолжительным отопительным периодом. Климат Санкт-Петербурга и Ленинградской области характеризуется умеренно-теплым влажным летом и умеренно-холодной зимой.
ТЭЦ Компании на 48% обеспечивают теплом второй по экономической и политической значимости субъект Федерации – Санкт-Петербург. Другой крупный участник рынка ГУП «ТЭК СПб» занимает около 44% рынка. На долю остальных производителей (без учета локальных источников энергоснабжения) приходится 8%.

Доля ТГК-1 на рынке тепловой энергии Карельского региона составляла по итогам 2005г. около

80% (Петрозаводская ТЭЦ).

Основной объем теплового отпуска в Мурманской области приходится на Апатитскую, Мурманскую ТЭЦ и на ГОУТП «ТЭКОС».

Тарифообразование

Регулирование тарифов на тепло- и электроэнергию осуществляется в соответствии с целями и принципами государственного регулирования, предусмотренными Федеральными законами «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации» и «Об электроэнергетике».

ОАО «ТГК-1» включено в Перечень организаций, для которых тарифы на поставляемую электрическую энергию, а также предельные тарифы на тепловую энергию устанавливаются Федеральной службой по тарифам. Конкретные тарифы на тепловую энергию, продаваемую ОАО «ТГК-1» потребителям, устанавливаются региональными тарифными органами (Санкт-Петербурга, Ленинградской области, Мурманской области, Республики Карелия).

Тарифы пересматриваются не чаще чем один раз в год. При расчете тарифов применяется метод экономически обоснованных затрат. В соответствии с этим методом, тариф должен покрывать затраты на производство энергии и обеспечивать генерирующей компании определенную норму прибыли и доходности на вложенный капитал.

Уровень доходности инвестированного капитала определяется Федеральной службой по тарифам (ФСТ) на основании прогноза уровня инфляции, цен на топливо. Также учитывается стоимость долгосрочного заемного капитала, сложившаяся на финансовом рынке в отчетный период.

В следующей таблице представлены тарифы на электрическую и тепловую энергию ОАО «ТГК-1» в 2005-2007гг.:

	Тарифы на электрическую энергию, коп./кВтч			Тарифы на тепловую энергию, руб./Гкал		
	2005	**2006**	**2007**	**2005**	**2006**	**2007**
Невский филиал, в т.ч.	58,97	59,61	60,82			
Санкт-Петербург	-	-	-	374,5	421,2	475,1
Ленинградская область	-	-	-	492,3	577,2	703,5
Карельский филиал	32,79	36,69	38,25	249,8	279,8	327,1
Кольский филиал, в т.ч.	17,46	19,87	20,89	593,4	681,0	805,0
Апатитская ТЭЦ	-	-	128,95			549,1

Источник: ОАО «ТГК-1»

3.8. Затраты

В следующей таблице представлены основные элементы себестоимости производства ОАО «ТГК-1» по итогам 9 мес. 2006г.:

Наименование статьи:	**млн руб.**	**%**
Топливо	5 950	44,24
Вода на технологические нужды	1 091	8,11
Оплата труда	1 255	9,33
Налоги (включая ЕСН)	525	3,90
Ремонт	910	6,77
Покупная электроэнергия	302	2,25
Амортизация	2	0,01
Оплата услуг сторонних организаций	1 357	10,09
Прочие	2 057	15,30
Итого	**13 449**	**100,00**

Источник: ОАО «ТГК-1»

Основной статьей затрат для генерирующих компаний являются затраты на топливо (около 44% себестоимости). Ключевым преимуществом ТГК-1 является тот факт, что около половины ее генерирующих мощностей приходится на гидроэлектростанции. ГЭС используют энергию воды для производства электроэнергии, что существенно снижает себестоимость производства. Теплоэлектростанции ТГК-1 работают преимущественно на газе, а мазут и уголь используются в качестве резервного топлива.

В следующей таблице представлена поквартальная динамика топливного баланса в 2006г. теплоэлектростанций ОАО «ТГК-1» (%):

Вид топлива	1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
Газ	87,55	99,91	99,67	96,71
Мазут	12,13	0,07	0,30	0,11
Уголь	0,29	0,0	0,0	3,17
Дизельное топливо	0,01	0,02	0,03	0,01
Торф	0,02	0,0	0,0	0,0

Источник: ОАО «ТГК-1»

В среднем порядка 96% в топливном балансе ОАО «ТГК-1» составляет газ. Поставки делятся на лимитные (в рамках лимита на регион по регулируемым ценам) и сверхлимитные. В следующей таблице представлены данные о распределении лимитных и сверхлимитных поставок газа в 2005-2006гг., млн м куб.:

Период	Объем лимитного газа	Объем сверхлимитного газа
2005 год	4 346,2	973,9
2006 год, в т. ч.	4 340,7	896,3
1 квартал	1 492,6	332,5
2 квартал	816,5	201,9
3 квартал	590,0	64,7
4 квартал	1 441,6	297,2

Источник: ОАО «ТГК-1»

Доля мазута не превышает 4% в топливном балансе. Его использование является неэффективным: использование мазута увеличивает себестоимость производства энергии в 2 раза в сравнении с газом.

В 1 квартале 2006г. в период экстремально низких температур при ограничении поставок газа в соответствии с договоренностью между Правительством Санкт-Петербурга и ОАО «Сургутнефтегаз» ОАО «ТГК-1» был заключен договор с ОАО «Сургутнефтегаз» на поставку мазута от ООО «Кинеф». В соответствии с этим договором обеспечены экстренные поставки мазута на ТЭЦ Санкт-Петербурга в количестве 125 тыс. тонн на сумму 775,2 млн руб.

Увеличение затрат на топливо в 2006г. по сравнению с 2005г. обусловлено в первую очередь увеличением доли мазута в структуре топливного баланса как более дорогого вида топлива, а также ростом закупочных цен.
В следующей таблице представлены данные о динамике цен на топливо в 2005-2006гг. и прогноз на 2007г. (с НДС):

Вид топлива	Един. измерен.	2005 год	2006 год	2007 год
Газ	руб./1000м куб.	1 529,7	1 722,9	2 031,3
Мазут	руб./т	2 335,1	6 024,8	6 669,6
Уголь	руб./т	-	1 249,3	1 341,2
Дизтопливо	руб./т	11 467,6	18 896,2	22 200,0

Источник: ОАО «ТГК-1»

Основным поставщиком газа является ЗАО «Петербургрегионгаз», дочерняя компания Газпрома. Мазут и иное топливо поставляются Сланцевским заводом «Полимер» и ООО «Лукойл-Нева».

Незначительная доля амортизации в затратах ТГК-1 объясняется тем фактом, что до ноября 2006г. ОАО «ТГК-1» функционировало на основе схемы аренды мощностей у ОАО «Петербургская

генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания», которые с 1 ноября 2006г. вошли в состав ОАО «ТГК-1». Соответственно, расходы по амортизации основных средств несли эти компании. В следующей таблице приведены данные о сумме амортизации, которая относилась на себестоимость ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания», на 01 октября 2006г., млн руб.:

	Петербургская ГК	Карелэнергогенерация	Кольская ГК	**Итого**
Амортизация	810	104	111	**1 025**

3.9. Стратегия и инвестиции

Стратегическое развитие Компании направлено на улучшение операционной эффективности и инвестиционной привлекательности в долгосрочном периоде. Инвестиционная программа является основой реализации стратегии.

Модель развития Компании предусматривает осуществление инвестиционной программы до 2015 года. Совокупный размер инвестпрограммы составляет 132 млрд руб. Большая часть инвестиций будет направлена на реконструкцию и строительство новых электростанций (порядка 84 млрд руб.). Более половины вводов будет осуществлено в 2009-2010гг. В следующей таблице представлен график ввода в эксплуатацию электрогенерирующих мощностей (МВт):

Год	Невский филиал	Карельский филиал	Кольский филиал	Всего ТГК-1*
2006	210	0	0	**210**
2007	0	2	0	**2**
2008	114	0	0	**114**
2009	628	0	1	**629**
2010	836	0	30	**865**
2011	833	0	153	**986**
2012	421	-4	180	**597**
2013	-112	60	180	**128**
2014	0	0	20	**20**
2015	0	60	0	**60**
Итого	**2 930**	**119**	**563**	**3 611**

*с учетом выбывающих мощностей
Источник: ОАО «ТГК-1»

Помимо реконструкции и строительства новых мощностей объектами инвестиций станут тепловые сети (33 млрд руб.). Компания планирует также реализовывать проекты, направленные на повышение надежности функционирования станций (около 10,5 млрд руб.).

В результате реализации инвестиционной программы установленная электрическая мощность ОАО «ТГК-1» увеличится на 3 611 МВт, тепловая – на 2 445 Гкал/ч. Предполагается, что основная часть новых мощностей в ближайшие 5 лет будет введена в Невском филиале, который охватывает наиболее энергодефицитные регионы – Санкт-Петербург и Ленинградскую область.

В следующей таблице перечислены инвестиционные проекты ОАО «ТГК-1»:

Наименование	Начало работ, год	Плановый ввод, год	Мощность, МВт	Объем финансирования
ЭС-1 Центральной ТЭЦ	2006	2008-2010	118	4 514
ЭС-2 Центральной ТЭЦ	2007	2008-2010	92	2 299
Правобережная ТЭЦ-5 (II блок)	2006	2010	380	9 642
Северная ТЭЦ-21	2007	2011	520	10 049
Южная ТЭЦ-22	2007	2009	450	8 873
Каскад Вуоксинских ГЭС	2007	2008-2012	240	6 270
Итого первоочередные проекты	**2006**	**2008-2012**	**1 800**	**41 647**
Итого прочие проекты	**2006**	**2007-2015**	**1 535**	**90 371**
Итого инвестиции	**2006**	**2007-2015**	**3 335**	**132 018**

Источник: ОАО «ТГК-1»

Большую часть (91%) финансирования инвестиционной программы планируется осуществлять за счет собственных средств (прибыли, амортизации и средств от планируемого дополнительного выпуска акций компании). Доля заемных средств составит около 9%.

3.10. Финансовые обязательства

На данный момент основными банками-кредиторами ОАО «ТГК-1» являются крупные российские и западные банки. Большая часть кредитов носит краткосрочный характер (около 73%). Эти кредиты привлекаются в рублях для финансирования оборотных средств.
В следующей таблице представлена структура кредитного портфеля ОАО «ТГК-1» по состоянию на 01 января 2007г.:

Банк-кредитор	Сумма, млн руб.	Обеспечение	Срок погашения	Процентная ставка, % год
ЕБРР	277,6	Залог имущества	2007	6,5%
Промсвязьбанк	791,2	Без обеспечения	2007	8,0%
Альфа-Банк	590,0	Без обеспечения	2007	8,9%
Росбанк	500,0	Без обеспечения	2007	8,5%
Райффайзенбанк Австрия	1 000,0	Без обеспечения	2008	9,0%
Промстройбанк	1 000,0	Без обеспечения	2007	8,0%
Ситибанк	500,0	Без обеспечения	2007	8,5%
ЕБРР	693,9	Залог имущества	2010	6,5%
Nordic Investment Bank	1 040,9	Без обеспечения	2014	6,7%
Сумма задолженности, всего	**6 393,5**			

Источник: ОАО «ТГК-1»

Кредитные средства ЕБРР (28 млн евро) были направлены на реконструкцию Правобережной ТЭЦ-5, которая была запущена в эксплуатацию в мае 2006г. Nordic Investment Bank (30 млн евро) осуществляет финансирование проекта восстановления тепловых сетей Компании.

3.11. Финансовые результаты

С 1 ноября 2006г. ОАО «ТГК-1» действует как единая операционная компания. Все присоединившиеся дочерние компании (см. п. 3.4.«Организационная структура») были ликвидированы как самостоятельные юридические лица, а ОАО «ТГК-1» стало их правопреемником.

В этом разделе меморандума приведены данные о финансовых результатах ТГК-1 в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета (РСБУ). Бухгалтерский баланс и отчет о прибылях и убытках на 1.01.2006г. и 1.10.2006г. прилагаются к настоящему меморандуму. Отчетность ОАО «ТГК-1» за 2005г. была аудирована PriceWaterhouseCoopers.

Помимо отчетности по РСБУ, Компания составляет отчетность в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО). К меморандуму прилагается консолидированная отчетность ОАО «ТГК-1» по МСФО за 1 полугодие 2006г.

В следующей таблице представлены основные финансовые показатели отчета о прибылях и убытках ОАО «ТГК-1» за 2005г. и 9 мес. 2006г., поквартально (млн руб.):

	4кв.2005	**1кв.2006**	**2кв.2006**	**3кв.2006**	**9 м 2006**
Выручка от продаж	5 450	7 124	4 036	2 850	**14 010**
Прибыль от продаж	753	1 094	202	-736	**560**
Чистая прибыль	587	724	133	-666	**191**

Источник: отчетность ОАО «ТГК-1» по РСБУ

По итогам 9 мес. 2006г. выручка ОАО «ТГК-1» достигла 14 млрд руб., прибыль от продаж составила 560 млн руб., а чистая прибыль – 191 млн руб.

Как известно, энергетическая отрасль характеризуется ярко выраженной сезонностью: существенный рост потребления энергии в зимний период (1й и 4й кварталы года) сменяется значительным снижением в летний период (2й и 3й кварталы года).

Кроме того, в летний период осуществляются плановые ремонты мощностей, соответственно увеличивается себестоимость продукции. Убыточность деятельности большинства генерирующих компаний во 2 и 3 кв. является плановой. В целом по итогам календарного года ситуация, как правило, нормализуется и энергокомпании компенсируют убытки за счет существенного роста прибыли в 4 кв. года.

В 2006г., помимо традиционной сезонности, на результаты деятельности компаний повлияла аномально холодная зима 2005/2006. Из-за дефицита газа и ограниченности трубопроводной системы большинство генерирующих компаний перешли на резервное топливо – мазут. Использование его в производстве увеличивает себестоимость в 2 раза. В результате 9 из 14 территориальных генерирующих компаний получили чистый убыток по итогам 9 мес. 2006г.

ТГК-1 - одна из немногих генерирующих компаний, которой удалось по итогам 9 мес. 2006г. получить чистую прибыль (в размере 191 млн руб.). Во многом это связано с особенностями формирования себестоимости гидрогенерирующих станций компании (около половины мощностей).

В следующей таблице представлены отдельные финансовые показатели ТГК-1 на конец 2005г. и на 01 октября 2006г. (млн руб.):

Показатели	**12/2005 ***	**09/2006**
Внеоборотные активы	4	194
Оборотные активы	4 596	5 209
Активы, всего	4 600	5 403
Собственные средства	597	538
Привлеченные кредиты и займы, в т.ч.	300	601
Долгосрочные заимствования	-	-
Краткосрочные заимствования	300	601
Арендованные основные средства (забаланс)	23 884	23 967
Амортизация**	н/д	1 027
Выручка	5 450	14 010
Прибыль от продаж	753	560
Чистая прибыль	587	191

*данные по выручке и прибыли за 2005г. – только за 4кв. 2005г.

**с учетом ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания».

Источник: ОАО «ТГК-1»

В следующей таблице приведены данные о балансовой стоимости основных средств ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» на 01 октября 2006г., млн руб.:

	Петербургская ГК	Карелэнергогенерация	Кольская ГК	**Итого**
Основные средства	15 104	2 545	5 874	**23 523**

Источник: ОАО «ТГК-1»

До ноября 2006г. ОАО «ТГК-1» функционировало на основе схемы аренды мощностей у ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания». Арендованные основные средства учитывались на забалансовых счетах ОАО «ТГК-1». Учитывая, что с 1 ноября 2006г. ОАО «ТГК-1» стала единой операционной компаний и правопреемником вышеперечисленных компаний, все их активы в настоящий момент учитываются на балансе одной компании – ОАО «ТГК-1».

4. Краткий обзор энергетического рынка России

Реформирование энергетической отрасли

Еще в 1980-х годах в электроэнергетике страны стали проявляться признаки стагнации: производственные мощности обновлялись заметно медленнее, чем росло потребление электроэнергии. В 1990-е годы, в период общеэкономического кризиса в России, объем потребления электроэнергии существенно уменьшился, в то же время процесс обновления мощностей практически остановился.

Общая ситуация в отрасли характеризовалась следующими показателями:

- По технологическим показателям (удельный расход топлива, средний коэффициент полезного действия оборудования, рабочая мощность станций и др.) российские энергокомпании отставали от своих аналогов в развитых странах;
- Отсутствовали стимулы к повышению эффективности, рациональному планированию режимов производства и потребления электроэнергии, энергосбережению;
- В отдельных регионах происходили перебои энергоснабжения, наблюдался энергетический кризис, Существовала высокая вероятность крупных аварий;
- Отсутствовала платежная дисциплина, были распространены неплатежи;
- Предприятия отрасли были информационно и финансово «не прозрачными»;
- Доступ на рынок был закрыт для новых, независимых игроков.

Все это вызвало необходимость преобразований в электроэнергетике, которые создали бы стимулы для повышения эффективности энергокомпаний и позволили существенно увеличить объем инвестиций в отрасли.

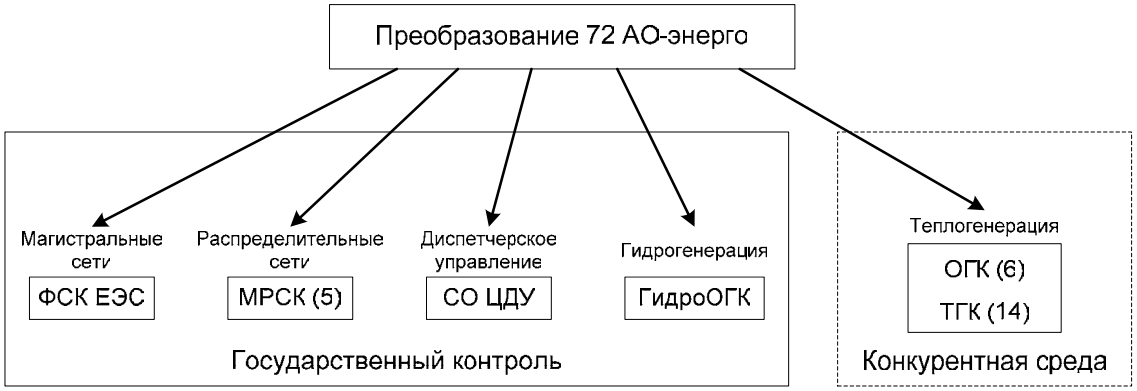
Цели и задачи реформы определены постановлением Правительства от 11 июля 2001 г. № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации». С учетом последующих изменений в нормативно-правовой базе цели и задачи реформирования были конкретизированы в «Концепции Стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» на 2005-2008 гг. «5+5».

Основной целью реформирования электроэнергетики России стало повышение эффективности предприятий отрасли, создание условий для ее развития на основе стимулирования инвестиций, обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей.

В связи с этим в электроэнергетике России в настоящий момент происходят радикальные изменения: меняется система государственного регулирования отрасли, формируется конкурентный рынок электроэнергии, создаются новые компании.

В ходе реформы меняется структура отрасли: осуществляется разделение естественно монопольных (передача электроэнергии, оперативно-диспетчерское управление) и потенциально конкурентных (производство и сбыт электроэнергии, ремонт и сервис) функций. Вместо прежних вертикально-интегрированных компаний, выполнявших все эти функции, создаются структуры, специализирующиеся на отдельных видах деятельности.

На следующем графике изображены основные субъекты нового энергетического рынка.



Генерирующие, сбытовые и ремонтные компании в перспективе станут преимущественно частными и будут конкурировать друг с другом. В естественно-монопольных сферах, напротив, происходит усиление государственного контроля. Таким образом, создаются условия для развития конкурентного рынка электроэнергии, цены которого не регулируются государством, а формируются на основе спроса и предложения, а его участники конкурируют, снижая свои издержки.

Формируемые в ходе реформы компании представляют собой предприятия, специализирующиеся на определенных видах деятельности (генерация, передача электроэнергии и другие) и контролирующие соответствующие профильные активы. По масштабу профильной деятельности создаваемые компании превосходят прежние монополии регионального уровня: новые компании объединяют профильные предприятия нескольких регионов либо являются общероссийскими.

Так, магистральные сети переходят под контроль Федеральной сетевой компании, распределительные сети предполагается интегрировать в межрегиональные распределительные сетевые компании (МРСК), функции и активы региональных диспетчерских управлений передаются общероссийскому Системному оператору.

Активы генерации также объединяются в межрегиональные компании, причем двух видов: генерирующие компании оптового рынка (оптовые генерирующие компании – ОГК) и территориальные генерирующие компании (ТГК). ОГК объединяют электростанции, специализированные на производстве почти исключительно электрической энергии. В ТГК входят главным образом теплоэлектроцентрали (ТЭЦ), которые производят как электрическую, так и тепловую энергию. Шесть из семи ОГК формируются на базе тепловых электростанций, а одна («ГидроОГК») – на основе гидрогенерирующих активов. Тепловые ОГК построены по экстерриториальному принципу, в то время как ТГК объединяют станции соседних регионов.

Одним из ключевых элементов реформирования отрасли стало создание конкурентного рынка энергии, который получил название НОРЭМ (Новый оптовый рынок электрической энергии и мощности).

Рынок разделен на два уровня, которые работают по различным принципам:

- оптовый рынок – торговля большими объемами энергии между производителями, крупными потребителями и перепродавцами;
- розничный рынок – покупка энергии конечными потребителями у розничных перепродавцов.

Верхний уровень – оптовый рынок, на котором производители энергии продают ее конечным потребителям, перепродавцам и друг другу. Доступ конечных потребителей на оптовый рынок ограничен серьезными входными барьерами: участником рынка может стать только покупатель с потребностью в мощности не менее 20МВт, и обладающий собственным сетевым хозяйством. Остальные потребители будут покупать энергию у перепродавцов на розничном рынке.

В настоящий момент оптовый рынок разделен на следующие основные сектора:

- сектор регулируемых двухсторонних договоров (РД);
- сектор нерегулируемых двухсторонних договоров;
- сектор свободной торговли (рынок на сутки вперед, спотовый рынок);
- балансирующий сектор;
- рынок мощности.

Изначально основным сегментом оптового рынка является сектор регулируемых договоров (РД). Эти договоры заключаются между участниками оптового рынка – генерирующими компаниями и потребителями. Цена электроэнергии по РД является регулируемой и определяется ФСТ. С 2008г. эта цена будет индексироваться с учетом инфляционных коэффициентов и динамики цен на топливо. Объемы поставок электроэнергии по РД также определяются исходя из энергетических балансов, составленных ФСТ. Вся энергия, потребляемая сверх баланса, покупается и продается в «свободном» сегменте – на спотовом рынке

В 2007г. начинается обязательное снижение объемов покупки (продажи) электрической энергии по регулируемым ценам. В соответствии с решением Правительства Российской Федерации от 30 ноября 2006г., предусматривается поэтапное увеличение доли электроэнергии, реализуемой по нерегулируемым государством ценам, начиная с 5% с 1 января 2007 г., далее 10% - с 1 июля 2007 г., 15% - с 1 января 2008 г., 25% - с 1 июля 2008 г., 30% - с 1 января 2009 г., 50% - 1 июля 2009 г., 60% - с 1 января 2010 г., 80% - с 1 июля 2010 г. и до 100% - 1 января 2011 г.

Механизм РД играет роль своего рода «подушки безопасности», которая призвана защищать рынок от резкого роста цен. Наличие регулируемого сегмента гарантирует покупателям, что они смогут приобретать стабильные объемы энергии по заранее известным ценам, причем эти цены будут расти не слишком быстро. Таким образом, механизм РД призван «законсервировать» текущие объемы потребления и уровни цен.

В противовес системе регулируемых договоров, цены на свободном секторе рынка могут существенно изменяться под воздействием спроса и предложения. Торговля на этом рынке может происходить по свободным договорам (СД) и на организованном спотовом рынке. СД по сути являются продолжением рынка РД – это аналогичные двухсторонние соглашения между продавцом и покупателем энергии, с единственным отличием – их цена устанавливается на рыночной основе и не подпадает под регулирование со стороны ФСТ.

Наиболее интересным и «прогрессивным» сектором НОРЭМ является спотовый рынок – своего рода биржевая площадка, роль которой выполняет НП «АТС» (Администратор торговой системы). Купля-продажа на спотовом рынке происходят путем подачи заявок в торговую систему за день до фактической поставки энергии. В этих заявках покупатели и продавцы указывают свои параметры производства и потребления энергии (объем и цена) на каждый час следующего дня. На основании поданных заявок АТС определяет равновесные цены и объемы производства и потребления энергии для каждого из участников.

В случае, если потребитель в течение дня использовал больше энергии, чем это предусмотрено его РД и заявками на спотовом рынке, то эти отклонения он докупает на балансирующем рынке. Аналогично на этом рынке могут продаваться и излишки недопотребленной по сравнению с планом энергии. На балансирующем рынке используется механизм свободного ценообразования, поэтому его наличие способствует отбору наиболее эффективных генерирующих компаний.

Помимо торговли определенными объемами электроэнергии, которые производятся и потребляются в энергосистеме, в рамках новой модели рынка существует еще один специфический сегмент – торговля электрической мощностью. Каждый потребитель использует электроэнергию неравномерно в течение дня и года, пики потребления возникают с некоторой периодичностью. Так, например, пики могут быть связаны с сезонными факторами – похолоданием зимой или работой большого числа кондиционеров летом.

Производители и поставщики должны иметь техническую возможность сгенерировать достаточное количество энергии, чтобы покрыть эти пики. Для этого они должны быть способными увеличить производство в периоды пиковых нагрузок, т.е., по сути, им необходимо резервировать для этого часть оборудования, которое будет простаивать в периоды между пиками. Такая ситуация приводит к уменьшению экономической эффективности использования оборудования. Когда мы рассуждали о грядущем дефиците генерирующих мощностей, мы также в первую очередь имели в виду пиковые потребности в электроэнергии. Способность энергосистемы покрыть потребности даже в пики потребления является одним из важнейших факторов ее стабильности. Однако для этого необходимы резервные мощности.

Механизм платежей за мощность как раз и направлен на финансирование строительства новых генерирующих мощностей за счет потребителя. Суть этого механизма заключается в том, что тариф на электроэнергию разделяется на 2 части:

- платежи за фактически потребленный объем энергии;
- платеж за мощность, т.е. за возможность получить необходимое количество энергии в пиковом режиме.

Тарифы на мощность устанавливаются ФСТ исходя из состояния энергобаланса в регионе, а также на основании анализа себестоимости производства и инвестиционных программ отдельных генерирующих компаний. Так, для тепловых генераторов плата за мощность в 2006 г. составляет от 40 до 200 руб. на КВт в месяц. (средняя ставка тарифа – около 70 руб.). Это означает, что платеж за мощность будет составлять около 3% в год от стоимости строительства нового генерирующего оборудования – весьма существенная сумма. За счет введения этого механизма у генерирующих компаний появляется дополнительный стимул для строительства новых мощностей.

Реформирование ТГК

Территориальные генерирующие компании (ТГК) объединяют электростанции нескольких соседних регионов, не вошедшие в ОГК – преимущественно теплоэлектроцентрали, вырабатывающие не только электричество, но и тепло поэтом компании будут продавать электроэнергию, а также снабжать теплом потребителей своих регионов.

ТГК формируются на основе следующих базовых принципов:
- создание крупных компаний;
- минимизация возможностей для монопольных злоупотреблений;
- объединение электростанций по территориальному признаку;
- снижение доли государственного контроля над генерацией электроэнергии.

Конфигурация ТГК и механизм их формирования с использованием схемы аренды были одобрены решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 23 апреля 2004г. В соответствии с Постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики» Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» от 23.04.2004г одобрено создание 14 ТГК. Их конфигурация уточнена решением Совета директоров 03.02.2006г.

К настоящему времени состоялась государственная регистрация 13 из 14 запланированных ТГК. Целевая модель функционирования всех ТГК предусматривает формирование единой операционной компании путем реорганизации региональных генерирующих компаний (РГК) и ТГК в два этапа:

1. создание ТГК и учреждение региональных генерирующих компаний, сформированных в результате разделения АО-энерго.
2. формирование целевой структуры (присоединение к ТГК региональных генерирующих компаний). В результате ТГК начинает функционировать как единая операционная компания, а РГК ликвидируются как самостоятельные юридические лица

[3]
Базовой схемой формирования ТГК предусмотрено, что на начальном этапе ТГК учреждаются в качестве 100% дочерних компаний ОАО РАО «ЕЭС России» с возможностью участия миноритарных акционеров РГК в уставном капитале ТГК.

Наряду с базовой схемой также действует альтернативная схема, предполагающая возможность совместного учреждения ТГК несколькими АО-энерго (РГК). В процессе реорганизации акционерам РГК будут предложены справедливые коэффициенты конвертации акций региональных генерирующих компаний. В целях ускорения начала операционной деятельности схемы формирования отдельных ТГК предусматривают применение промежуточных механизмов:
- аренда ТГК генерирующих мощностей соответствующих РГК (АО-энерго);
- передача ТГК функций единоличного исполнительного органа соответствующих РГК.

По состоянию на 31 декабря 2006г. в 13 ТГК начато формирование целевой структуры по утвержденным советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» схемам:

- завершено создание ОАО «Мосэнерго» (ТГК-3) на базе генерирующих активов реорганизованного 01.04.2005 ОАО «Мосэнерго»;
- завершено формирование целевой структуры, ОАО «ТГК-4», ОАО «ТГК-5» и ОАО «ТГК-14» путем присоединения соответствующих региональных генерирующих компаний;
- сформирован холдинг ОАО «ТГК-6» (завершено размещение дополнительной эмиссии акций данной ТГК с оплатой акциями 5 входящих в конфигурацию РГК);

- завершен первый этап формирования ОАО «ТГК-1», ОАО «ТГК-2»; ОАО «ЮГК ТГК-8», ОАО «ТГК-9», ОАО «ТГК-10» и ОАО «Енисейская ТГК» (ТГК-13).

До конца 2007 года планируется завершение формирования всех ТГК.

В настоящее время акции девяти ТГК, в т.ч. ТГК-1, включены в торги на площадках ОАО «ФБ РТС», НП «ФБ РТС» и ЗАО «ФБ ММВБ».

Краткое описание основных электрических мощностей Северо-Западного региона

Электроснабжение Северо-западного региона РФ в настоящее время осуществляется ОАО «ТГК-1» и федеральными электростанциями. Существенную роль на рынке электроэнергии региона играет концерн «Росэнергоатом» (Ленинградская и Кольская атомные станции). Доля атомных станций в суммарном обеспечении региона электрической энергией составляет более 40%.

Ленинградская АЭС - крупнейший производитель электроэнергии на Северо-Западе России. Доля производства электроэнергии ЛАЭС составляет около 30% в общем балансе энергопотребления Северо-Западного региона и 50% в балансе Петербурга и Ленинградской области. Станция включает в себя 4 энергоблока электрической мощностью общей мощностью 4 тыс. МВт. Проектная годовая выработка электроэнергии - 28 млрд кВт·ч.

Выработка электроэнергии Кольской АЭС составляет около 60% выработки электроэнергии в Мурманской области. Общая установленная мощность составляет 880 МВт. В настоящий момент у Росэнергоатома отсутствуют планы по увеличению мощности КАЭС.

В 2008г. будет введена в эксплуатацию Юго-Западная ТЭЦ. Предполагаемые мощности Юго-Западной ТЭЦ составляют 540 МВт по электроэнергии и 660 Гкал/ч по тепловой.

Северо-Западная ТЭЦ является одной из самых современных электростанций в России. Первый энергоблок мощностью 450 МВт был запущен в 2000г. В 2004г. итальянская энергетическая компания ENEL выиграла тендер на управление Северо-Западной ТЭЦ. По условиям тендера, компания должна привлечь средства на строительство второго, затем третьего и четвертого энергоблоков.

В ноябре 2006г. был запущен второй энергоблок, в результате чего суммарная установленная мощность станции увеличилась вдвое до 900 МВт. Второй энергоблок рассчитан на поставки электроэнергии в Санкт-Петербург. Однако в связи с проблемами с поставками газа в настоящий момент энергоблок не функционирует. В настоящее время Северо-Западная ТЭЦ вырабатывает только электрическую энергию, и выделена из энергосистемы на поставку электроэнергии в Финляндию (первый энергоблок).

Краткое описание основных тепловых мощностей Северо-Западного региона

Основу теплоснабжения Санкт-Петербурга составляют теплоэлектроцентрали, входящие в состав Невского филиала ТГК-1 и тепловые мощности государственного унитарного предприятия ГУП ТЭК СПб. Суммарный объем располагаемых тепловых мощностей города составляет 25 160 Гкал/ч, в т.ч. на ТГК-1 приходится около половины. В собственности ТГК-1 находится порядка 22% магистральных тепловых сетей города.

Региональная структура теплоснабжения Ленинградской области представляет собой одноуровневую систему, состоящую из локальных зон теплоснабжения, в которых поставка теплоэнергии на потребительский рынок осуществляется ТГК-1 (ГРЭС-8), промышленно-отопительными блок-ТЭЦ, а также 530 ведомственными и муниципальными котельными различной мощности. Величина суммарной тепловой мощности теплогенерирующих источников составляет около 12 000 Гкал/ч.

В большинстве районов области поставки теплоэнергии обеспечиваются крупными тепловыми источниками, входящими в состав градообразующих промышленных предприятий, и, следовательно, осуществляются в условиях «локальной естественной монополии».

Теплоснабжение Петрозаводска осуществляется в основном за счет Петрозаводской ТЭЦ (ПТЭЦ). Кроме того, существуют 3 крупные котельные мощностью свыше 100 Гкал/час и 5 малых котельных мощностью от 10 до 100 Гкал/час. Также в городе действуют порядка 13 муниципальных котельных суммарной тепловой мощностью 10-12 Гкал/час и 3 модульные котельные.

Теплоснабжение г. Мурманск осуществляется, в основном, от Мурманской ТЭЦ, г. Апатиты – от Апатитской ТЭЦ. Кроме того, в Мурманске функционируют государственное областное унитарное тепловое предприятие (ГОУТП) «ТЭКОС», обеспечивающее порядка 25% тепловой потребности г. Мурманск, и 25 электробойлеров. Кольский филиал ТГК-1 не располагает тепловыми мощностями.

5. Приложения

- Отчетность ОАО «ТГК-1» за 2005г. и 9 мес. 2006г. в соответствии с РСБУ.
- Консолидированная отчетность ОАО «ТГК-1» за 1п/г 2006г. в соответствии с МСФО.

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
115054, Москва
Космодамианская наб., 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности

Акционерам открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1».

Аудитор

Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (ЗАО «ПвК Аудит»)

Свидетельство о государственной регистрации акционерного общества № 008.890 выдано Московской регистрационной палатой 28 февраля 1992 г.

Свидетельство о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о юридическом лице, зарегистрированном до 1 июля 2002 года, за № 1027700148431 от 22 августа 2002 года выдано Межрайонной инспекцией МНС России № 39 по г. Москве

Лицензия на осуществление аудита № Е000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г. Лицензия действительна по 20 мая 2007 г.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО «ТГК -1»)

191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица 78№ 005528128 выдано межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу.

Свидетельство о внесение записи в Единый государственный реестр юридических лиц за № 1057810153400 от 25 марта 2005 года.

PRICEWATERHOUSECOOPERS

Закрытое акционерное общество
"ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
(ЗАО "ПвК Аудит")
115054, Москва
Космодамианская наб., 52, стр. 5
телефон +7 (495) 967 6000
факс +7 (495) 967 6001

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»

Акционерам открытого акционерного ощества «Территориальная генерирующая компания №1»:

1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного ощества «Территориальная генерирующая компания №1» (в дальнейшем – Общество) за период с 25 марта по 31 декабря 2005 г включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

2 Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.

3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить разумную уверенность в том, что финансовая (бухгалтерская) отчетность не содержит существенных искажений. Аудит проводился на выборочной основе и включал изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих числовые показатели в финансовой (бухгалтерской)

PRICEWATERHOUSECOOPERS

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

отчетности и раскрытие в ней информации о финансово-хозяйственной деятельности, оценку соблюдения принципов и правил бухгалтерского учета, применяемых при подготовке финансовой (бухгалтерской) отчетности, рассмотрение основных оценочных показателей, полученных руководством Общества, а также оценку представления финансовой (бухгалтерской) отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит представляет достаточные основания для выражения нашего мнения о достоверности финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

4 По нашему мнению прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2005 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 25 марта по 31 декабря 2005 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

04 апреля 2006 года

Директор акционерного общества *А.С. Иванов*

Аудитор *А.Б. Калмыкова*
Квалификационный аттестат № К010584
в области общего аудита
бессрочный

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

		КОДЫ
	Форма №1 по ОКУД	0710001
на 31 декабря 2005 г.	Дата (год, месяц, число)	2005 12 31
Организация *ОАО ТГК-1*	по ОКПО	76201586
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071
Вид деятельности *промышленность*	по ОКВЭД	40.10.11, 40.10.12
Организационно-правовая форма/форма собственности *открытое акционерное общество*	по ОКОПФ/ОКФС	47 16
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб~~ *(ненужное зачеркнуть)*	по ОКЕИ	384

Местонахождение (адрес) *191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1*

Дата утверждения	
Дата отправки (принятия)	

Актив	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Нематериальные активы	110	-	-
Основные средства	120	-	2 911
Незавершенное строительство	130	-	1 376
Доходные вложения в материальные ценности	135	-	-
Долгосрочные финансовые вложения	140	-	-
Отложенные налоговые активы	145	-	-
Прочие внеоборотные активы	150	-	-
Итого по разделу I	190	-	4 287
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	-	142 071
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	-	128 087
животные на выращивании и откорме	212	-	-
затраты в незавершенном производстве	213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи	214	-	36
товары отгруженные	215	-	-
расходы будущих периодов	216	-	13 948
прочие запасы и затраты	217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	-	285 852
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	-	-
в том числе покупатели и заказчики	231	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	-	3 927 483
в том числе покупатели и заказчики	241	-	2 899 869
Краткосрочные финансовые вложения	250	-	6 900
Денежные средства	260	-	233 218
Прочие оборотные активы	270	-	-
Итого по разделу II	290	-	4 595 524
БАЛАНС	300	-	4 599 811

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 04 АПР 2006

Пассив	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	-	10 000
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	-	-
Добавочный капитал	420	-	-
Резервный капитал	430	-	-
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	-	587 314
Итого по разделу III	490	-	597 314
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	-	-
Отложенные налоговые обязательства	515	-	35
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
Итого по разделу IV	590	-	35
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	-	300 086
Кредиторская задолженность	620	-	3 702 376
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	-	1 448 865
задолженность перед персоналом организации	622	-	4 738
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	-	31 069
задолженность по налогам и сборам	624	-	344 559
прочие кредиторы	625	-	1 873 145
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	-	-
Резервы предстоящих расходов	650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства	660	-	-
Итого по разделу V	690	-	4 002 462
БАЛАНС	700	-	4 599 811

СПРАВКА О НАЛИЧИИ ЦЕННОСТЕЙ, УЧИТЫВАЕМЫХ НА ЗАБАЛАНСОВЫХ СЧЕТАХ

Наименование показателя	Код строки	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Арендованные основные средства	910	-	23 884 194
в том числе по лизингу	911	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	-	93 961
Товары, принятые на комиссию	930	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	-	-
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	-	-
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	-	-
Износ жилищного фонда	970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	980	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	990	-	-
		-	-
		-	-
		-	-

Руководитель **Гончаров В. Н.** **Главный бухгалтер** **Станишевская Р. В**

"31" Марта 2006г.

Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1" г. Санкт-Петербург ТГК-1

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 04 АПР 2006

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ

	Коды
Форма №2 по ОКУД	0710002
Дата (год, месяц, число)	2005 | 12 | 31
по ОКПО	76201586
ИНН	7841312071
по ОКВЭД	40.10.11, 40.10.12
по ОКОПФ/ОКФС	47| 16
по ОКЕИ	384

за 2005 г.

Организация *ОАО ТГК-1*

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности *промышленность*

Организационно-правовая форма/форма собственности *Открытое акционерное общество*

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

Наименование показателя	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	5 449 974	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(4 697 430)	-
Валовая прибыль (убыток)	029	752 544	-
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	752 544	-
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	-	-
Проценты к уплате	070	(2 675)	-
Доходы от участия в других организациях	080	-	-
Прочие операционные доходы	090	22 300	-
Прочие операционные расходы	100	(21 239)	-
Внереализационные доходы	120	85 739	-
Внереализационные расходы	130	(51 928)	-
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	784 741	-
Отложенные налоговые активы	141		-
Отложенные налоговые обязательства	142	(35)	-
Текущий налог на прибыль	150	(197 392)	-
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	587 314	-
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	9 089	-
Базовая прибыль (убыток) на акцию	210	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	220	-	-

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Код строки	За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	79 426	1 209	-	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	-	-	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	250	-	-	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	-	-	-	-
Отчисления в оценочные резервы	270	X	-	X	-
Списание дебиторской и кредиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности	280	-	-	-	-
		-	-	-	-

Руководитель Гончаров В. И. **Главный бухгалтер** Станишевская Р. В.

"31" Марта 2006 г.

Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1" г.Санкт-Петербург ТГК-1

04 АПР 2006

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

		Коды
	Форма №3 по ОКУД	0710003
за 2005 г.	Дата (год, месяц, число)	2005 12 31
Организация *ОАО ТГК-1*	по ОКПО	76201586
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071
Вид деятельности *промышленность*	по ОКВЭД	40.10.11, 40.10.12
Организационно-правовая форма/форма собственности *Открытое акционерное общество*	по ОКОПФ/ОКФС	47 16
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб~~ *(ненужное зачеркнуть)*	по ОКЕИ	384

1. Изменения капитала

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	050	-	-	-	-	-
2004 г. *предыдущий год*						
Изменения в учетной политике	051	x	x	x	-	-
Результат переоценки объектов основных средств	052	x	-	x	-	-
		-	-	-	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	060	-	-	-	-	-
Результат от пересчета иностранных валют	061	x	-	x	x	-
Чистая прибыль (убыток)	062	x	x	x	-	-
Дивиденды	063	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	064	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	071	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	072	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	073	-	x	x	-	-
		-	-	-	-	-
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	081	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	082	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	083	-	x	x	-	-
		-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего года	090	-	-	-	-	-
2005 г. *текущий год*						
Изменения в учетной политике	091	x	x	x	-	-
Результат переоценки объектов основных средств	092	x	-	x	-	-
		-	-	-	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	-	-	-	-	-
Результат от пересчета иностранных валют	101	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	102	x	x	x	587 314	587 314
Дивиденды	103	x	x	x	-	-
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за счет:						
дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
прочее	124	10 000	-	-	-	10 000
Уменьшение величины капитала за счет:						
уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	133	-	x	x	-	-
		-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	10 000	-	-	587 314	597 314

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 04 АПР 2006

II. Резервы

Показатель наименование	код	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством					
наименование резерва					
данные предыдущего года	151	-	-	-	-
данные отчетного года	152	-	-	-	-
наименование резерва					
данные предыдущего года	153	-	-	-	-
данные отчетного года	154	-	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами					
наименование резерва					
данные предыдущего года	161	-	-	-	-
данные отчетного года	162	-	-	-	-
наименование резерва					
данные предыдущего года	163	-	-	-	-
данные отчетного года	164	-	-	-	-
Оценочные резервы					
Резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	171	-	-	-	-
данные отчетного года	172	-	-	-	-
Резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	173	-	-	-	-
данные отчетного года	174	-	-	-	-
Резерв под снижение стоимости МПЗ					
данные предыдущего года	175	-	-	-	-
данные отчетного года	176	-	-	-	-
Резерв под условные факты хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	177	-	-	-	-
данные отчетного года	178	-	-	-	-
наименование резерва					
данные предыдущего года	179	-	-	-	-
данные отчетного года	180	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов					
наименование резерва					
данные предыдущего года	190	-	-	-	-
данные отчетного года	191	-	-	-	-
наименование резерва					
данные предыдущего года	192	-	-	-	-
данные отчетного года	193	-	-	-	-

СПРАВКИ

Показатель наименование	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
1) Чистые активы	200	-	597 314

Показатель наименование	код	Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
1	2	3	4	5	6
2) Получено на:					
расходы по обычным видам деятельности - всего	210	8	-	-	-
в том числе:					
прочие	211	8	-	-	-
	212	-	-	-	-
	213	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-
	223	-	-	-	-

Руководитель [подпись] В. Н. Главный бухг [подпись] Станишевская Р. В

"31" Марта 2006г.

Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1" * Санкт-Петербург * ТГК-1

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор [подпись]
Дата 04 АПР 2006

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

	Коды
Форма №4 по ОКУД	0710004
Дата (год, месяц, число)	2005 12 31
по ОКПО	76201586
ИНН	7841312071
по ОКВЭД	40.10.11, 40.10.12
по ОКОПФ/ОКФС	47 16
по ОКЕИ	384

за 2005 г.

Организация *ОАО ТГК-1*

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности *промышленность*

Организационно-правовая форма/форма собственности *Открытое акционерное общество*

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

(67 825)

Показатель наименование	код	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало года	100	-	-
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	3 668 345	-
	120	-	-
	130	-	-
Прочие доходы	140	881 939	-
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(3 563 434)	-
на оплату труда	160	(348 356)	-
на выплату дивидендов, процентов	170	-	-
на расчеты по налогам и сборам	180	(127 158)	-
	181	-	-
	182	-	-
на прочие расходы	183	(579 161)	-
Чистые денежные средства от текущей деятельности	190	(67 825)	-
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	-	-
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	-
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	-	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
	260	-	-
	270	-	-
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений *в материальные ценности и нематериальных активов*	290	(6 373)	-
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Прочие расходы	320	(3)	-
	330	-	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(6 376)	-
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	410	10 000	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	420	300 000	-
Поступление средств по целевому финансированию	430	8	-
	440	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	450	-	-
Погашение обязательств по финансовой аренде	460	-	-
Прочие расходы	470	(2 589)	-
	480	-	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	490	307 419	-
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	500	233 218	-
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	510	233 218	-
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	520	-	-

Руководитель **Гончаров В.И.** **Главный бухгалтер** **Станишевская Р. В**

"31" Марта 2006г.

Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1" г.Санкт-Петербург ТГК-1

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 04 АПР 2006

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ

		Коды
	Форма №5 по ОКУД	0710005
за 2005 г.	Дата (год, месяц, число)	2005 | 12 | 31
Организация *ОАО ТГК-1*	по ОКПО	76201586
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071
Вид деятельности *промышленность*	по ОКВЭД	40.10.11, 40.10.12
Организационно-правовая форма/форма собственности *Открытое акционерное общество*	по ОКОПФ/ОКФС	47 | 16
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб.~~ *(ненужное зачеркнуть)*	по ОКЕИ	384

НЕМАТЕРИАЛЬНЫЕ АКТИВЫ

Наименование показателя	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
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 правообладателя на топологии интегральных микросхем	013	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
у патентообладателя на селекционные достижения	015	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
	035	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-

Наименование показателя	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-
в том числе:			
	051	-	-
	052	-	-
	053	-	-

ОСНОВНЫЕ СРЕДСТВА

Наименование показателя	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Здания	070	-	-	-	-
Сооружения и передаточные устройства	071	-	-	-	-
Машины и оборудование	072	-	3 059	(356)	2 703
Транспортные средства	073	-	-	-	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	074	-	1 443	(1 275)	168
Рабочий скот	075	-	-	-	-
Продуктивный скот	076	-	-	-	-
Многолетние насаждения	077	-	-	-	-
Другие виды основных средств	078	-	623	(553)	70
Земельные участки и объекты природопользования	079	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	080	-	-	-	-
Итого	090	-	5 125	(2 184)	2 941

Наименование показателя	код	*На начало* отчетного года	*На конец отчетного* периода
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	-	30
в том числе:			
зданий и сооружений	141	-	-
машин, оборудования, транспортных средств	142	-	30
других	143	-	-
Передано в аренду основных средств - всего	150	-	32 526
в том числе:			
здания и сооружения	151	-	31 333
прочие	152	-	1 193
	153	-	-
	154	-	-
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	-	-
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	-	23 884 194
в том числе:			
зданий и сооружений	161	-	20 618 878
машин, оборудования, транспортных средств	162	-	3 206 198
других	163	-	59 118
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	-

СПРАВОЧНО

	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки основных средств:			
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 в результате достройки, дооборудования, реконструкции, *частичной ликвидации*	173	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 04 АПР 2006

ДОХОДНЫЕ ВЛОЖЕНИЯ В МАТЕРИАЛЬНЫЕ ЦЕННОСТИ

Наименование показателя	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	200	-	-	-	-
Имущество, предоставляемое по договору проката	210	-	-	-	-
Прочие	220	-	-	-	-
Итого	230	-	-	-	-

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	290	-	-

РАСХОДЫ НА НАУЧНО-ИССЛЕДОВАТЕЛЬСКИЕ, ОПЫТНО-КОНСТРУКТОРСКИЕ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ РАБОТЫ

Наименование показателя	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Всего	310	-	-	-	-
в том числе:					
	311	-	-	-	-
	312	-	-	-	-
	313	-	-	-	-

СПРАВОЧНО

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2	3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	320	-	-

	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2	3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на внереализационные расходы	330	-	-

РАСХОДЫ НА ОСВОЕНИЕ ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ

Наименование показателя	код	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
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 года
	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, незаконченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	-	-

	код	За отчетный период	За аналогичный период прошлого года
	2	3	4
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные	430	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 04 АПР 2006

ФИНАНСОВЫЕ ВЛОЖЕНИЯ

Наименование показателя	код	Долгосрочные: на начало отчетного года	Долгосрочные: на конец отчетного периода	Краткосрочные: на начало отчетного года	Краткосрочные: на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные(складочные) капиталы других организаций - всего	510	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	6 900
Итого	540	-	-	-	6 900
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные(складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-

СПРАВОЧНО

		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
		3	4	5	6
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

Наименование показателя	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	-	3 927 483
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	-	2 899 869
авансы выданные	612	-	10 434
прочая	613	-	1 017 180
долгосрочная - всего	620	-	-
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	-	-
Итого	630	-	3 927 483
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	650	-	4 002 462
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	-	1 448 865
авансы полученные	652	-	588 113
расчеты по налогам и сборам	653	-	344 559
кредиты	654	-	300 086
займы	655	-	-
прочая	656	-	1 320 839
долгосрочная - всего	660	-	-
в том числе:			
кредиты	661	-	-
займы	662	-	-
		-	-
		-	-
Итого	670	-	4 002 462

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 04 АПР 2006

РАСХОДЫ ПО ОБЫЧНЫМ ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ (ПО ЭЛЕМЕНТАМ ЗАТРАТ)

Наименование показателя	код	За отчетный год	За предыдущий год
1	2	3	4
Материальные затраты	710	3 443 691	-
Затраты на оплату труда	720	392 940	-
Отчисления на социальные нужды	730	98 576	-
Амортизация	740	29	-
Прочие затраты	750	762 194	-
Итого по элементам затрат	760	4 697 430	-
Изменение остатков (прирост [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущего периода	766	13 948	-
резервов предстоящих расходов	767	-	-

ОБЕСПЕЧЕНИЯ

Наименование показателя	код	Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
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 или иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
		-	-
		-	-
Выданные	830	-	-
в том числе:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	-	-
из него:			
объекты основных средств	841	-	-
ценные бумаги или иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-
		-	-
		-	-

ГОСУДАРСТВЕННАЯ ПОМОЩЬ

Наименование показателя	код	*За отчетный период*	*За аналогичный период предыдущего года*
1	2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	8	
в том числе:			
прочее	911	8	-
		-	-
		-	-
		-	-

Бюджетные кредиты - всего	код	на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
	2	3	4	5	6
	920	-	-	-	-
в том числе:					
	921	-	-	-	-
		-	-	-	-
		-	-	-	-
		-	-	-	-

Руководитель **Гончаров В. Н.** **Главный бухгалтер** **Станишевская Р. В**

"31" Марта 2006г.

Открытое акционерное общество "Территориальная генерирующая компания №1" г.Санкт-Петербург ТГК-1

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 04 АПР 2006

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» БУХГАЛТЕРСКИЙ ОТЧЕТ ЗА 2005 ГОД

Пояснительная записка

1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»

Юридический адрес: 191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1

Решение о создании ОАО «ТГК-1» было принято 17.03.2005 собранием акционеров ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация» на основе схемы аренды генерирующих активов компаний-учредителей.

Дата государственной регистрации: 25 марта 2005 года, номер свидетельства 005528128. Орган, осуществлявший государственную регистрацию – Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу.

Численность персонала на 31 декабря 2005 года составила 7 421 человек.

Основными направлениями деятельности Общества являются:

- производство электрической и тепловой энергии;
- передача электрической и тепловой энергии;
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
- иные виды деятельности, не запрещенные действующим законодательством.

Все названные виды деятельности обеспечены соответствующими лицензиями.

Операционную деятельность ОАО "ТГК-1" начала 1 октября 2005 года. В состав энергокомплекса ОАО "ТГК-1" вошли 54 электростанции совокупной установленной мощностью 5 734 МВт (без Мурманской и Апатитской ТЭЦ). При этом совокупная доля гидрогенерации в ТГК-1 составляет около 50% от суммарной мощности. ГЭС преобладают и в структуре выработки электроэнергии. 75 %, гидрогенерации сосредоточено в Карельской и Мурманской областях.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Аудитор
Дата 04 АПР 2006

Деятельность по генерации, передаче и продаже тепла энергокомпания осуществляет в Санкт-Петербурге, Ленинградской области (г. Кировск) и Петрозаводске. Основной объем указанной деятельности приходится на Санкт-Петербург (около 90%). Помимо генерирующих станций в состав производственного комплекса ОАО "ТГК-1" входят тепловые сети протяженностью свыше 780 км и диаметром до 1400 мм.

В состав Совета Директоров Общества входят:

1. Аханов Дмитрий Сергеевич – Начальник Департамента стратегии, руководитель Центра по реализации проектов реформирования Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»;
2. Граве Ирина Вадимовна – Вице-президент, Глава представительства концерна «Fortum Power and Heat Oy» в г. Санкт-Петербург;
3. Загретдинов Ильяс Шамилевич –Заместитель Управляющего директора – исполнительный директор Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»;
4. Каутинен Кари – Вице-президент представительства концерна «Fortum Power and Heat Oy» в г. Санкт-Петербург;
5. Клековкин Антон – Директор по инвестициям ЗАО «ХК ИНТЕРРОС»
6. Куула Тапио – Президент концерна «Fortum Power and Heat Oy»;
7. Лихачев Андрей Николаевич – Генеральный директор ОАО «ТГК-1»;
8. Пичугина Мария Николаевна – Заместитель Управляющего директора – исполнительный директор Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»;
9. Совершаева Любовь Павловна – Заместитель полномочного представителя Президента РФ в Северо-западном федеральном округе;
10. Херн Девид – Управляющий директор «Halcyon Advisors»;
11. Чикунов Александр Васильевич – Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Управляющий директор Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России».

В состав Ревизионной комиссии входят:

1. Сидоров С.Б. – Начальник Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»;
2. Узгоров И.И. – Начальник Управления организации деятельности ревизионных комиссий Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»;
3. Веккила И. – Вице президент Группы Фортум;
4. Кусков Д.А. – Менеджер по инвестициям ЗАО «ХК ИНТЕРРОС»;
5. Мягкова Л.Б. – Главный бухгалтер ОАО «Ленэнерго».

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 04 АПР 2006

2. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 года №60н., Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998г. №34н.

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

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса рубля, действовавшего на 31 декабря 2005г. и составившего 28,7825 рублей за 1 доллар США и 34,1850 рублей за один евро.

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, а также при пересчете их по состоянию на 31 декабря 2005г., отнесены на финансовый результат с отражением в составе внереализационных доходов и расходов.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

2.4 Основные средства

В составе основных средств отражены машины и оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев. В отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 04 АПР 2006

эксплуатации. Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение).

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Доходы и потери от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе операционных доходов и расходов.

Начисленные до принятия к учету объектов основных средств проценты по кредитам, привлеченным для финансирования приобретения (сооружения) этих объектов, включены в первоначальную стоимость их. Проценты, начисленные после принятия объектов основных средств к учету, отражены в отчете о прибылях и убытках в составе операционных расходов.

2.5 Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к бухгалтерскому учету по фактическим затратам на приобретение. По долговым ценным бумагам разницы между суммой фактических затрат на приобретение и номинальной стоимостью этих ценных бумаг, включаются в прочие доходы и расходы равномерно в течение срока обращения их.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе операционных доходов и расходов.

2.6. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы в 2005 году принимались к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления.

Стоимость инструментов, инвентаря и хозяйственных принадлежностей списывается на затраты в полном объеме при их передаче в эксплуатацию. В целях обеспечения их сохранности организован количественный учет.

2.7. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. Расходы подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся; на конец периода расходы составили 13 948 тыс.рублей.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Тюменьаудитораудит"
Аудитор _____
Дата 04 АПР 2006

2.8. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями с учетом всех предоставляемых скидок (накидок) и составляет 2 899 869 тыс.рублей, в том числе посредники при продаже теплоэнергии 386 559 тыс.рублей, должники финансируемые из бюджетов различных уровней 935 164 тыс. рублей.

2.9. Признание дохода

Выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказания услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлением к оплате расчетных документов. Учет выручки ведется по видам деятельности.

Выручка от реализации отражена в отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость, экспортных пошлин, скидок и аналогичных обязательных платежей и составляет 5 449 974 тыс. руб., в том числе выручка от реализации:

- электроэнергии – 2 798 964 тыс.рублей;
- теплоэнергии – 2 572 104 тыс.рублей;

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

3.1. Материально-производственные запасы (статья 210 Бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 142 071 тыс. рублей, 3,1 % от оборотных активов или 3,1 % от всех активов Общества.

3.2. Задолженность покупателей и заказчиков (статьи 230 и 240 Бухгалтерского баланса)

Основным видом деятельности Общества является выработка электрической и тепловой энергии, которая вырабатывается на арендованных производственных мощностях. Цена (тариф) на электрическую и тепловую энергию определяется на заседаниях Региональной энергетической комиссии.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Аудитор
Дата 04 АПР 2006

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240 тыс. руб.

	Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты в т.ч.:	2 899 869
	перепродавцы	386 559
	бюджетные организации	935 164
	прочие потребители	224 989
	Петербургская сбытовая компания	818 516
	Кольская энергосбытовая компания	362 575
	Карельская энергосбытовая компания	129 468
	Петербургская генерирующая компания	13 302

Дебиторская задолженность за отпущенную теплоэнергию на конец 4 квартала 2005 года составила 1 471 847 тыс. руб. Основная часть 82,2% приходится на жилищно-коммунальное хозяйство, в том числе на потребителей, подведомственных комитету Администрации Санкт-Петербурга (жилищные агентства районов) – 61%. На совещании Правительства Санкт-Петербурга с участием губернатора Санкт-Петербурга В.И. Матвиенко и председателя правления ОАО РАО «ЕЭС России» А.Б. Чубайса, было достигнуто соглашение по урегулированию задолженности по жилищным организациям по тепловой энергии за 2005 год. Протокол совещания №3 от 28.11.2005 подписан Губернатором Санкт-Петербурга В.И. Матвиенко и Председателем Правления ОАО РАО «ЕЭС России» А.Б. Чубайсом.

3.3. Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены поставщики и подрядчики.

тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет: **в том числе:**	**3 702 376**
Поставщики и подрядчики: (статья 621 баланса)	***1 448 865***
Из них	
ГП «ТЭК»	140 092
ГУП Водоканал	218 961
ООО Поиском	53 921
ЗАО Технохим-Холдинг	36 561
ЗАО Петербургрегионгаз	37 064
ЗАО «НПО ЦКТИ»	31 762
Карелэнергогенерация	118 565
Кольская генерирующая компания	116 641
Карельская энергосбытовая компания	58 235
Петербургская генерирующая компания	231 244
Петербургская сбытовая компания	212 802
Задолженность по оплате труда (статья 624 баланса)	***4 738***

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Промсвязьаудит, пер. Аудит" 6
Аудитор
Дата 04 АПР 2006 20

Задолженность внебюджетным фондам (статья 625 баланса)	***31 069***
из них:	
Пенсионный фонд	24 782
Фонд социального страхования	2 831
Задолженность перед бюджетом (статья 626 баланса)	***344 559***
из них:	
Федеральному бюджету	194 458
Бюджету субъектов РФ	150 101
Задолженность дочерним, зависимым обществам и другим кредиторам (статья 622 + 623 + 627 баланса)	***588 113***
Прочие кредиторы, всего (статья 628 баланса)	***1 285 032***
из них:	
ОАО "Петербургская генерирующая компания"	800 481
НДС в неоплате	442 616

3.4 Займы и кредиты

В составе краткосрочных обязательств отражен кредит Газпромбанка. Сумма кредита на 01.01.2006 года составила 300 086 тыс.рублей. Срок погашения кредита 25.05.2006 г. Процентная ставка 10,5%.

3.5. Акции Общества

Уставный капитал Общества образовался путем эмиссии обыкновенных акций. Были выпущены 1 000 000 тыс. обыкновенных именных акций одинаковой номинальной стоимостью 1 (одна) копейка. По состоянию на 31.12.2005г. Уставный капитал Общества полностью оплачен и составляет 10 000 тыс. руб., состоит из:

	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Номинальная стоимость акций, находящихся в собственности Общества
Обыкновенные акции	1 000 000 000	0,01	10 000 000

3.6. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, по операционным и внереализационным доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом. Выручка от электроэнергии составила 2 798 964 тыс. руб., от теплоэнергии – 2 572 104 тыс. руб.

3.7. Прочие операционные доходы и расходы

Прочие операционные и доходы и расходы состоят из следующих групп:

тыс. руб.

Приложение
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Аудитор
Дата 04 АПР 2006

	2005г.
Прочие операционные доходы	22 300
в том числе:	
от реализации других активов	17 650
от реализации МПЗ	4 650
Прочие операционные расходы	21 239
в том числе:	
от реализации других активов	15 244
от реализации МПЗ	4 338
налог на имущество	8
прочие	1 649

3.8. Прочие внереализационные доходы и расходы

Прочие внереализационные доходы и расходы состоят из следующих групп:

тыс. руб.

	2005г.
Прочие внереализационные доходы	85 739
в том числе:	
Пени, штрафы к получению	79 426
Прочие	6 313
Прочие внереализационные расходы	51 928
в том числе:	
Возмещение убытков по договорам купли-продажи э/э	13 308
Пени, штрафы к взысканию	1 209
Содержание соц.сферы	7 030
Материальная помощь и другие выплаты работникам	13 834
Материальная помощь пенсионерам	3 107
Невозмещаемый НДС	2 034

Штрафы, отраженные в составе внереализационных доходов, в размере 78 029 тыс. руб. возникают в случае перепоставки электроэнергии.

Возмещение убытков, отраженное в составе внереализационных расходов, в размере 13 308 тыс. руб. возникает в случае перепроизводства электроэнергии.

3.9. Налоги

Для целей налогообложения налогом на добавленную стоимость (НДС) Общество признает выручку от продажи по мере оплаты продукции (услуг). В связи с этим за отчетный год сумма начисленного к уплате НДС по способу признания выручки для целей налогообложения составила 162 082 тыс. руб.

По состоянию на конец отчетного года в бухгалтерском балансе в составе прочей кредиторской задолженности отражен отложенный НДС по неоплаченной выручке от продажи в сумме 442 616 тыс. руб.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит" 8
Аудитор
Дата 04 АПР 2006

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 188 338 тыс. руб. В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 37 872 тыс. руб. Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов производственного характера сверх установленных норм, расходов на содержание объектов обслуживающих производств и хозяйств, расходов по социальным выплатам.

Общая сумма вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила –148 тыс. руб. Вычитаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов на добровольное страхование.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по правилам налогового учета, составила 0.

По данным налогового учета налогооблагаемая прибыль за 2005 год составила 822 468 тыс. руб.

3.10. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках) за вычетом дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям.

	2005 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	587 314
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	1 000 000
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,5873

3.11. Аффилированные лица

Распределение акционерного капитала ТГК-1 среди компаний-учредителей проводилось на основе сопоставления установленной мощности, полезного отпуска электро- и теплоэнергии и восстановительной стоимости генерирующих активов, подлежащих передаче в собственность ТГК-1. На

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "[illegible]аудит" 9
Аудитор
Дата 04 АПР 2006

основе представленной методики акционерный капитал компании распределился следующим образом:

ОАО «Ленэнерго» - 63%
ОАО «Колэнерго» - 25%
ОАО «Карелэнергогенерация» - 12%

Перечень аффилированных лиц приведен в приложении №1.

Продажа аффилированным лицам

Выручка Общества от продажи аффилированным лицам составила (без НДС):

Петербургская сбытовая компания	2 205 900 тыс. руб
Кольская энергосбытовая компания	300 014 тыс. руб.
Карельская энергосбытовая компания	300 000 тыс. руб.
Итого	**2 805 914 тыс. руб.**

Ценообразование на продажу и покупку электроэнергии определяется согласно установленным тарифам. Тарифы утверждены РЭК Санкт-Петербурга и Комитетом по тарифам и ценовой политике правительства7 Ленинградской области. По Карельскому филиалу Постановлением РЭК Республики Карелия, по Кольскому филиалу постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области.

Закупки у аффилированных лиц

Стоимость услуг, оказанных аффилированными лицами, составила (без НДС):

Петербургская генерирующая компания	364 440 тыс. руб.
ОАО «Ленэнерго» (арендная плата)	430 038 тыс. руб.
ОАО «Колэнерго» (арендная плата)	83 580 тыс. руб.
ОАО «Карелэнергогенерация» (арендная плата)	76 795 тыс. руб.
Северо-Западная Энергетическая управляющая компания	26 235 тыс. руб
Итого	**981 088 тыс. руб.**

Состояние расчетов с аффилированными лицами

Дебиторская задолженность

Петербургская генерирующая компания	887 198 тыс. руб.
Петербургская сбытовая компания	817 000 тыс. руб.
Кольская энергосбытовая компания	362 000 тыс. руб.
Карельская энергосбытовая компания	129 000 тыс. руб.
Итого	**2 195 198 тыс. руб.**

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 04 АПР 2006

Кредиторская задолженность

Петербургская генерирующая компания	1 031 725 тыс. руб.
ОАО «Ленэнерго» (арендная плата)	430 038 тыс. руб.
ОАО «Колэнерго» (арендная плата)	83 580 тыс. руб.
ОАО «Карелэнергогенерация» (арендная плата)	76 795 тыс. руб.
Северо-Западная Энергетическая управляющая компания	1 630 тыс. руб.
Итого	**1 623 768 тыс. руб.**

Вознаграждения директорам

В 2005 году Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества вознаграждения (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму приблизительно 7 млн. руб.

3.12. Информация по сегментам

Первичная информация – операционные сегменты

В деятельности Общества могут быть выделены следующие операционные сегменты

- Выработка электроэнергии;
- Выработка теплоэнергии

тыс.руб

За 2005 г.	Электро	Тепло	Прочие	Итого по Обществу
Выручка сегмента	2 798 964	2 572 104	78 906	5 449 974
Прибыль (убыток) сегмента	582 949	128 596	(124 231)	587 314
Активы	1 308 000	1 546 712		2 854 712
Активы, нераспределенные по сегментам				1 744 812
Обязательства	0	172 894		172 894
Обязательства, нераспределенные по сегментам				3 829 603

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 04 АПР 2006

Вторичная информация – географические сегменты

Общество ведет деятельность в трех географических сегментах:

- Санкт-Петербург и Ленинградская область
- Карелия
- Мурманская область

Наименование	Выручка 2005 год (тыс. руб)
Санкт-Петербург и Ленинградская область	4 705 660
Карелия	432 202
Мурманская область	312 112
Итого	5 449 974

3.13 Существенные изменения в учетной политике на 2006 год

На дату подписания отчетности Общества учетная политика на 2006 год не утверждена.

3.14. События после отчетной даты

В 4 квартале 2006 года планируется слияние Общества с Кольской генерирующей компанией, Карелэнергогенерацией и Петербургской генерирующей компанией.

Планируется принадлежащие ОАО РАО "ЕЭС России" акции ОАО "Апатитская ТЭЦ" и ОАО "Мурманская ТЭЦ", образованных в результате реформирования ОАО "Колэнерго", передать в доверительное управление ТГК-1 сроком на 1 год. В первом квартале 2006 года Советом директоров ОАО РАО "ЕЭС России" может быть принято решение, в том числе, о возможности участия ОАО "Апатитская ТЭЦ" и ОАО "Мурманская ТЭЦ" в формировании ТГК-1.

02.03.06 г. была осуществлена перерегистрация 63% акций Общества, принадлежащих ОАО «Ленэнерго», на ОАО «Петербургская генерирующая компания».

В рамках действующей в настоящее время правовой конструкции сбыт ТГК-1 распределен на тепловой сбыт и электрический сбыт.

Функцию теплового сбыта ТГК-1 реализует самостоятельно без привлечения специализированных сбытовых компаний. Сбыт электрической энергии осуществляется по принципу «одного окна» через специализированные сбытовые компании, работающие в Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях .

В течение 4 квартала 2005 года коммерческий альянс ТГК-1 и сбытовых компаний имеет принципиальное значение, так как от стабильности и полноты платежей сбытовой компании зависит финансовая устойчивость ТГК-1.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Пятый Всероссийский Аудит"
Аудитор
Дата 05 АПР 2006

С 1 января 2006 года все генерирующие компании РФ выводятся на оптовый рынок, что подразумевает отсутствие прямой связи между специализированными сбытовыми и генерирующими компаниями.

Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в июне 2006 года.

Руководитель Общества

Главный бухгалтер Общества

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прайсвотерхаускуперс Аудит"
Аудитор
Дата 04 АПР 2006

Приложение №1

Коды эмитента	
ИНН	7841312071
ОГРН	1057810153400

I. Состав аффилированных лиц на 31.12.2005

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1	Аханов Дмитрий Сергеевич	Россия, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	16.11.2005	-	-
2	Граве Ирина Вадимовна	Россия, г. Санкт-Петербург	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	16.11.2005	-	-
3	Загретдинов Ильяс Шамилевич	Россия, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	16.11.2005	-	-
4	Каутинен Кари	Россия, г. Санкт-Петербург	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	16.11.2005	-	-
5	Клековкин Антон Игоревич	Россия, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного	16.11.2005	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ к аудиторскому заключению ЗАО "Делойт энд Туш" Аудитор _____ Дата 04 АПР 2006

			совета) акционерного общества			
6	Куула Тапио	Финляндия, г. Эспоо	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	16.11.2005	-	-
7	Лихачев Андрей Николаевич	Россия, г. Санкт-Петербург	Лицо является генеральным директором ОАО «ТГК-1», Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества, Лицо является членом Правления (коллегиального исполнительного органа) акционерного общества	16.11.2005 20.07.2005	-	-
8	Пичугина Мария Николаевна	Россия, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	16.11.2005	-	-
9	Совершаева Любовь Павловна	Россия, г. Санкт-Петербург	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	16.11.2005	-	-
10	Херн Дэвид	Россия, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	16.11.2005	-	-
11	Чикунов Александр Васильевич	Россия, г. Москва	Лицо является членом Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества	16.11.2005	-	-
12	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»	Россия, г. Санкт-Петербург	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества	17.03.2005	63	63
13	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»	Россия, п. Мурмаши	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества	17.03.2005	25	25
14	ОАО «Карелэнергогенерация	Россия, г. Петрозаводск	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит	17.03.2005	12	12

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Делойт и Туш СНГ"
Аудитор
Дата 04 АВГ 2006

	[redacted]	[redacted]	**акционерное общество.**			
15	**Петербургская сбытовая компания**	**Россия**, г. Санкт-Петербург	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество.			
16	Кольская энергосбытовая компания	Россия, п. Мурмаши	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество.			
17	Карельская энергосбытовая компания	Россия, п. Мурмаши	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество.			
18	Северо-Западная Энергетическая управляющая компания	Россия, г. Санкт-Петербург	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество.			
19	Петербургская генерирующая компания	Россия, г. Санкт-Петербург	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество.			
20	Компании группы РАО "ЕЭС России"		Лица принадлежат к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество.			
21	Фортум Пауэр энд Хит Ою (Fortum Power and Heat Oy)	Финляндия, г. Еспоо	Лицо имеет существенное влияние на деятельность общества			
22	Антипов Александр Геннадьевич	Россия, п. Мурмаши	Лицо является членом Правления (коллегиального исполнительного органа) акционерного общества	20.07.2005		
23	Белов Валерий Владимирович	Россия, г. Петрозаводск	Лицо является членом Правления (коллегиального исполнительного органа) акционерного общества	20.07.2005		
24	Гончаров Валерий Анатольевич	Россия, г. Санкт-Петербург	Лицо является членом Правления (коллегиального исполнительного органа) акционерного общества	20.07.2005		
25	Заворовский Михаил Игоревич	Россия, г. Санкт-Петербург	Лицо является членом Правления (коллегиального исполнительного	20.07.2005		

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "[redacted]"
Аудитор _____
Дата 04 АПР 2006

			органа) акционерного общества			
26	**Кирин Дмитрий Николаевич**	**Россия, г. Санкт-Петербург**	Лицо является членом Правления (коллегиального исполнительного органа) акционерного общества	20.07.2005		
27	Кузьминов Владислав Григорьевич	Россия, г. Санкт-Петербург	Лицо является членом Правления (коллегиального исполнительного органа) акционерного общества	20.07.2005		
28	Лапутько Сергей Дмитриевич	Россия, г. Санкт-Петербург	Лицо является членом Правления (коллегиального исполнительного органа) акционерного общества	20.07.2005		
29	Лурье Александр Викторович	Россия, г. Санкт-Петербург	Лицо является членом Правления (коллегиального исполнительного органа) акционерного общества	20.07.2005		
30	Пискарев Александр Николаевич	Россия, г. Санкт-Петербург	Лицо является членом Правления (коллегиального исполнительного органа) акционерного общества	20.07.2005		
31	Филиппов Андрей Николаевич	Россия, г. Санкт-Петербург	Лицо является членом Правления (коллегиального исполнительного органа) акционерного общества	20.07.2005		
32	Шаханов Дмитрий Сергеевич	Россия, г. Санкт-Петербург	Лицо является членом Правления (коллегиального исполнительного органа) акционерного общества	20.07.2005		

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Прикладные бизнес-консультанты"
Аудитор _____
Дата 04 АПР 2006

Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22.07.03 N 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

		КОДЫ
на 30 сентября 2006 года	Форма N1 по ОКУД	0710001
	Дата [год, месяц, число]	30I 10 I 06
Организация ОАО ТГК-1	по ОКПО	76201586
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071
Вид деятельности промышленность	по ОКВЭД	40.10.1
Организационно-правовая форма \ форма собственности	по ОКОПФ\ОКФС	47 | 16
Единица измерения тыс.руб	по ОКЕИ	384
Местанахождение 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле д.1		

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	2 911	55 874
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	-	-
здания, машины и оборудование, сооружения		122	2 686	48 447
другие виды основных средств		123	225	7 427
Незавершенное строительство		130	1 376	81 352
в том числе				
оборудование к установке		*13001*	-	26 364
вложения во внеоборотные активы		*13002*	1 376	54 988
Доходные вложения в материальные ценности		135	-	-
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору проката		137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения		140	-	57 000
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	-	-
инвестиции в зависимые общества		142	-	-
инвестиции в другие организации		143	-	-
займы,предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	-	57 000
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
Отложенные налоговые активы		148	-	-
Прочие внеоборотные активы		150	-	-
ИТОГО по разделу I		190	4 287	194 226

АКТИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	142 071	871 927

в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	128 087	836 177
из них:				
мазут		*21101*	58 808	536 514
уголь		*21102*	-	10 342
дизельное топливо		*21103*	1 745	13 585
другое технологическое топливо		*21104*	840	2 686
запасные части		*21105*	20 087	123 077
прочие сырье и материалы		*21107*	46 607	149 973
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	36	23
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	13 948	35 318
прочие запасы и затраты		217	-	409
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	285 852	118 430
из них				
НДС при покупках электроэнергии через ФОРЭМ		*22001*	-	39 837
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	-	-
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
финансируемые из федерального бюджета		*23101*	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		*23102*	-	-
финансируемых из местных бюджетов		*23103*	-	-
другие покупатели и заказчики		*23104*	-	-
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	-	-
прочие дебиторы		235	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	3 927 483	3 987 096
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	2 899 869	1 807 622
из них:				
при продаже электроэнергии через ФОРЭМ внутри группы		*24101*	-	607 563
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		*24102*	386 559	79 177
организации, финансируемые из федерального бюджета		*24103*	9 010	5 675
организации, финансируемые из бюджетов РФ		*24104*	912 120	712 853
организации, финансируемые из местных бюджетов		*24105*	14 034	8 810
прочие потребители электрической и тепловой энергии		*24106*	224 989	216 452
задолженность по абонентной плате		*24107*	-	-
другие покупатели и заказчики		*24108*	1 353 157	177 092

АКТИВ	Приме-чание	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	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	10 434	853 202
в том числе:				
поставщикам электрической и тепловой энергии		*24501*	-	174
поставщикам топлива		*24502*	-	-
поставщикам материалов		*24503*	1 660	9 962
строительным организациям		*24504*	2 185	202 960

ремонтным организациям		*24505*	379	35 706
поставщикам услуг		*24506*	5 132	202 523
прочие авансы выданные		*24507*	1 078	401 877
прочие дебиторы		246	1 017 180	1 326 272
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		*24601*	-	-
переплата по налогам в федеральный бюджет		*24602*	476	106 104
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		*24603*	-	250 501
переплата по налогам в местные бюджеты		*24604*	-	-
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		*24605*	72	995
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		*24607*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниронговым услугам		*24608*	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		*24609*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		*24610*	-	-
другие дебиторы		*24611*	1 016 632	968 672
Краткосрочные финансовые вложения		250	6 900	7 999
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	6 900	7 999
Денежные средства		260	233 218	223 517
в том числе:				
касса		261	267	167
расчетные счета		262	232 284	130 347
валютные счета		263	-	92 576
прочие денежные средства		264	667	427
в том числе:				
специальные счета в банках		*26401*	662	195
денежные документы		*26402*	5	232
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	4 595 524	5 208 969
Баланс		300	4 599 811	5 403 195

ПАССИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
III.КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	10 000	10 000
в том числе:				
в акциях привилегированных		*41001*	-	-
в акциях обыкновенных		*41002*	10 000	10 000
Собственные акции, выкупленные у акционеров		415	-	-
Добавочный капитал		420	-	-
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
Резервный капитал		430	-	500
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	-	500
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
Целевое финансирование		450	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)				

Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	587 314	336 814
Непокрытый убыток прошлых лет		465	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	-	191 126
Непокрытый убыток отчетного года		475	-	-
ИТОГО по разделу III		490	597 314	538 440
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	35	150 940
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	35	150 940
V .КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		610	300 086	600 732
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		611	300 086	600 732
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		612	-	-

ПАССИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Кредиторская задолженность		620	3 702 376	4 085 783
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	1 448 865	1 737 208
из них:				
поставщикам электроэнергии через ФОРЭМ		*62101*	-	149 071
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		*62102*	307 731	14 895
поставщикам газа		*62103*	78 707	47 831
поставщикам мазута		*62104*	38 512	39 586
поставщикам угля		*62105*	-	81
поставщикам иного топлива		*62112*	2 310	13 269
строительным организациям		*62106*	6 025	258 771

ремонтным организачиям		*62107*	143 124	314 444
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		*62108*	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом		*62110*	-	-
задолженность АЭС		*62111*	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		*62109*	872 456	899 260
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	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	4 738	70 729
в том числе:				
текущая		*62401*	4 738	70 729
просроченная		*62402*	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	31 069	33 163
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		*62501*	24 782	26 801
Фонду обязательного медицинского страхования		*62502*	3 456	4 047
Фонду занятости		*62503*	-	-
Фонду социального страхования		*62504*	2 831	2 315
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		*62505*	-	-
задолженность по налогам и сборам		626	344 559	108 012
задолженность перед бюджетом текущая		62610	344 559	108 012
в том числе:				
федеральному бюджету		*62601*	194 458	81 254
бюджетам субъектов РФ		*62602*	150 101	25 432
местным бюджетам		*62603*	-	1 326
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	588 113	985 729
в том числе:				
от потребителей электроэнергии через ФОРЭМ		*62701*	-	4 791
от других потребителей электрической и тепловой энергии		*62702*	172 894	183 205
прочие полученные авансы		*62703*	415 219	797 733
прочие кредиторы		628	1 285 032	1 150 942
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции		*62801*	442 616	39 898
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*	842 416	1 111 044

ПАССИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	-	27 300
Доходы будущих периодов		640	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		*66002*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		*66003*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		*66004*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		*66006*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		*66007*	-	-

другие краткосрочные обязательства		*66005*	-	-
ИТОГО по разделу V		690	4 002 462	4 713 815
БАЛАНС		700	4 599 811	5 403 195

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	23 884 155	23 966 469
в том числе по лизингу		911	-	-
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	93 961	72 071
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	-	-
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	-	300 164
Износ основных средств		970	-	-
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	-	-
Бланки строгой отчетности		990	1	486
Основные средства, сданные в аренду		992	32 526	32 526
Имущество, находящееся в федеральной собственности		993	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование		995	-	-

Отчет о прибылях и убытках

за январь-сентябрь 2006 года

		КОДЫ
	Форма N2 по ОКУД	0710002
	Дата [год, месяц, число]	
Организация ОАО ТГК-1	по ОКПО	76201586
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071
Вид деятельности	по ОКДП	
Организационно-правовая форма \ форма собственности	по ОКОПФ\ОКФС	47 | 16
Единица измерения тыс. руб.	по ОКЕИ	384

Наименование показателя	При-мечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
1.Доходы и расходы по обычным видаи деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),		010	14 009 688	75
электроэнергии внутренним потребителям		011	7 293 201	-
электроэнергии на экспорт		012	244 558	-
теплоэнергии		013	6 151 608	-
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	311 067	75
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		016	9 254	-
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		017	-	-
доходы от участия в других организациях		032	-	-
Себестоимость проданных товаров,продукции работ, услуг в том числе проданных:		020	(13 449 398)	-
электроэнергии внутренним потребителям		021	(6 479 268)	-
электроэнергии на экспорт		022	(70 841)	-
теплоэнергии		023	(6 761 873)	-
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		024	-	-
транспортировка электро- и теплоэнергии		028	-	-
электроэнергиии сбытовыми компаниями		031	-	-
прочих товаров, продукии, работ, услуг промышленного характера		025	(132 884)	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		026	(4 532)	-
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		027	-	-
расходы от участия в других организациях		033	-	-
Валовая прибыль		029	560 290	75
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы.		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	560 290	75
II. Операционные доходы и расходы				
Проценты к получению		060	544	-
Проценты к уплате		070	(14 166)	-
Доходы от участия в других организациях		080	-	-
Прочие операционные доходы.		090	1 266 006	-
Прочие операционные расходы		100	(1 230 391)	(22)
III. Внереализационные доходы и расходы				
Внереализационные доходы		120	53 527	-
Внереализационные расходы		130	(284 451)	(189)
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	351 359	(136)
Отложенный налоговый актив		143	-	32
Отложенное налоговое обязательство		144	(150 905)	-
Текущий налог на прибыль		145	(15 433)	-
Иные аналогичные обязательные платежи		146	6 105	-
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	(160 233)	32
Прибыль (убыток) от обычной деятельности		160	191 126	(104)
IV. Чрезвычайные доходы и расходы.				
Чрезвычайные доходы		170	-	-
Чрезвычайные расходы		180	-	-
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	**191 126**	**(104)**
СПРАВОЧНО				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	82 012	1

Наименование показателя	Приме-чание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	**А**	**2**	**3**	**4**
СПРАВОЧНО ТОЛЬКО ДЛЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ РАО "ЕЭС РОССИИ"				
V. Внутрихозяйственные расчеты				
Прибыль, полученная от представительств и филиалов РАО "ЕЭС России" в том числе из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19011	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи…		19012	-	-
стр. 170 Чрезвычайные доходы……		19013	-	-
стр. 180 Чрезвычайные расходы……		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	-	-
стр. 170 Чрезвычайные доходы……		19033	-	-
стр. 180 Чрезвычайные расходы……		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**	**191 126**	**(104)**

(руб.)

Наименование показателя	Прим.	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	**А**	**2**	**3**	**4**
СПРАВОЧНО.				
Постоянные налоговые обязательства (активы)			82 012.0000	1.0000
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	13 419	-

	убыток		211	498	-
Прибыль (убыток) прошлых лет	прибыль		220	18 020	-
	убыток		221	95 713	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	прибыль		230	-	-
	убыток		231	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	прибыль		240	3 839	-
	убыток		241	2 489	-
Отчисления в оценочные резервы	убыток		250	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	прибыль		260	-	-
	убыток		261	-	-

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

По отгруженной продукции

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Проценты к уплате.....		070	14 166	-
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07003	14 166	-
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)		07004	-	-
Прочие операционные доходы		090	1 266 006	-
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	-	-
От реализации квартир		09002	-	-
От реализации МПЗ		09003	27 988	-
От реализации валюты		09004	119 018	-
От реализации НМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	-	-
От реализации других активов		09007	1 119 000	-
От совместной деятельности		09009	-	-
Другие прочие операционные доходы		09010	-	-
Прочие операционные расходы		100	1 230 391	22
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	-	-
От реализации квартир		10002	-	-
От реализации МПЗ		10003	25 260	-
От реализации валюты		10004	119 359	-
От реализации НМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	-	-
От реализации других активов		10007	1 078 979	-
Налог на милицию		10011	-	-
Налог на перепродажу автомобилей		10013	-	-
Налог на уборку территории		10014	-	-
Налог на рекламу		10015	-	-
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль		10016	-	-
Налог на операции с ценными бумагами		10026	-	-
Сбор за наименование "Россия"		10028	-	-
Другие налоги		10017	-	-
Услуги банков		10018	6 469	22
Содержание законсервированных объектов		10019	-	-
Аннулированные производственные заказы		10020	18	-
Затраты на производство, не давшее продукции		10021	-	-
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10022	-	-
Резерв по сомнительным долгам		10024	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений		10025	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10029	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности		10030	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам		10031	-	-
Выбытие активов без дохода		10032	260	-

НДС по безвозмездно переданному имуществу		10033	46	-
Передача имущества в муниципальную собственность		10034	-	-
Другие прочие операционные расходы		10023	-	-

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Внереализационные доходы		120	53 527	-
в том числе:				
Прибыль 2005 г., выявленная в отчетном периоде		12001	18 020	-
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	13 419	-
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	-	-
Курсовые разницы		12009	3 839	-
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации		12010	3 717	-
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		12011	25	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		12012	-	-
Суммовые разницы		12013	67	-
Прочие внереализационные доходы		12014	14 440	-
Внереализационные расходы		130	284 451	189
в том числе:				
Убыток 2005 г., выявленный в отчетном периоде		13001	95 713	-
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	498	-
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	210	-
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	-	-
Курсовые разницы		13009	2 489	-
Судебные издержки		13010	54	-
Суммовые разницы		13011	17	-
Хищения, недостачи		13021	63	-
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022	-	-
Издержки по исплонительному производству		13024	260	-
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	21 166	-
Погашение стоимости квартир работников		13027	-	-
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	1 734	-
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	72	-
Расходы на благотворительность		13032	38 533	-
Прочие внереализационные расходы		13029	123 642	189

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи……		150	160 233	(32)
в том числе:				
Условный расход (доход)		15071	84 326	(33)
Налог на прибыль на базе переходного периода		15005	-	-
Постоянные налоговые обязательства		15006	82 012	1
Списание ОНО		15007	-	-
Списание ОНА		15008	-	-
Штрафы ГНИ,		15010	20	-
из них:				
по налогу на прибыль		15011	-	-
по НДС		15012	-	-
по налогу на имущество		15013	-	-
по прочим налогам		15014	20	-
Пени ГНИ		15020	2	-
из них:				
по налогу на прибыль		15021	-	-
по НДС		15022	2	-
по налогу на имущество		15023	-	-

по прочим налогам		15024	-	-
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетнои 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	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15031	-	-
Фонд социального страхования		15032	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15033	-	-
Фонд занятости		15034	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды,		15040	1	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15041	-	-
Фонд социального страхования		15042	1	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15043	-	-
Фонд занятости		15044	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды, реструктурированные (признанные в отчетнои году)		15060	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15061	-	-
Фонд социального страхования		15062	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15063	-	-
Фонд занятости		15064	-	-
Прочие обязательные платежи		15045	(6 128)	-
Прибыль при списании реструктуризированных пеней по налогам		15070	-	-
Чрезвычайные доходы		170	-	-
суммы страхового возмещения		17031	-	-
стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов		17032	-	-
другие чрезвычайные доходы		17033	-	-
Чрезвычайные расходы		180	-	-
стоимость утраченных материально - производственных ценностей		18001	-	-
убытки от списания из за чрезвычайных событий		18002	-	-
другие чрезвычайные расходы		18005	-	-

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

КОМБИНИРОВАННАЯ И КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ,

ПОДГОТОВЛЕННАЯ В СООТВЕТСТВИИ С МЕЖДУНАРОДНЫМИ СТАНДАРТАМИ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ (МСФО)

ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2007

Согласно МСФО 34 (пункт 20.а) при составлении промежуточной отчетности необходимо указывать «бухгалтерский баланс по состоянию на конец текущего промежуточного периода и сравнительный бухгалтерский баланс по состоянию на конец непосредственно предшествовавшего финансового года».
В данной финансовой отчетности БДО Юникон намеренно показал сравнительные данные по бухгалтерскому балансу (включая все расшифровки) на 30 июня 2006 года (а не на 31 декабря 2006 года) для возможности анализа и более детального изучения данных на 30 июня 2006 года.
При составлении отчетности за 6 месяцев 2007 года сравнительные данные по бухгалтерскому балансу должны будут содержать информацию на 31 декабря 2006 года.

ГРУППА ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

Содержание **Страница**

Комбинированная и консолидированная финансовая отчетность за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2007 года:

Бухгалтерский Баланс	2
Отчет о прибылях и убытках	3
Отчет о движении денежных средств	4
Отчет об изменении капитала	5
Примечания к финансовой отчетности	6 - 40

ГРУППА ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

КОМБИНИРОВАННЫЙ И КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС ПО СОСТОЯНИЮ НА 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА

в тысячах российских рублей

	Примечания	На 30 июня 2007 года	На 30 июня 2006 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6		24 938 945
Финансовые вложения			743 524
Отложенные активы по налогу на прибыль	12		79 360
Прочие внеоборотные активы	7		308 987
Итого внеоборотные активы			**26 070 816**
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	10		273 320
Дебиторская задолженность и авансы выданные	9		5 238 630
Товарно-материальные запасы	8		1 692 860
Итого оборотные активы			**7 204 810**
ИТОГО АКТИВЫ			**33 275 626**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал, причитающийся акционерам Группы			
Акционерный капитал	11		15 933 519
Собственные выкупленные акции			(10 000)
Прочие резервы			(1380 767)
Нераспределенная прибыль и прочие резервы			(185 029)
Итого капитал акционеров ОАО «ТГК-1»			**14 357 743**
Доля меньшинства	1		9 644 222
Итого акционерный капитал			**24 001 965**
Долгосрочные обязательства			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	12		1 111 531
Долгосрочные заемные средства	13		775 843
Прочие долгосрочные обязательства			-
Итого долгосрочные обязательства			**1 887 374**
Краткосрочная кредиторская задолженность			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	14		4 021 669
Кредиторская задолженность и начисления	15		2 901 272
Кредиторская задолженность по уплате налога на прибыль			10 445
Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	16		452 901
Итого краткосрочная кредиторская			**7 386 287**
Итого обязательства			**9 273 661**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			**33 275 626**

Финансовый директор

Главный бухгалтер

«___»_____ 2007 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей комбинированной и консолидированной отчетности

ГРУППА ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

КОМБИНИРОВАННЫЙ И КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА

в тысячах российских рублей

	Примечания	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2007	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2006
Выручка			
Продажа электроэнергии			5 426 035
Продажа тепловой энергии			5 871 172
Прочая реализация			273 923
Итого выручка			**11 571 130**
Прочие операционные расходы	17		(10 582 322)
Прочие операционные доходы			115 160
Прибыль/ (убыток) от текущей деятельности			**1 103 968**
Финансовые расходы, нетто	18		(189 334)
Прибыль/ (убыток) до налога на прибыль			**914 634**
Налог на прибыль	12		(360 265)
Прибыль/ (убыток) за год			**554 369**
Причитающаяся:			
Акционерам Группы			455 339
Миноритарным акционерам			99 030
Прибыль/ (убыток) на акцию, причитающийся акционерам Группы – базовая и разводненная (в российских рублях)	**19**		**0,0003**

Финансовый директор

Главный бухгалтер

«__»_____ 2007 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей комбинированной и консолидированной отчетности

ГРУППА ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

КОМБИНИРОВАННЫЙ И КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА

в тысячах российских рублей

	Примечания	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2007	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2006
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ТЕКУЩЕЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Прибыль до налогообложения			**914 634**
Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от основной			
Износ (включая экономическое устаревание)	6		615 325
Расходы на создание резерва по сомнительной дебиторской задолженности	17		(980)
Расход на создание резерва на снижение стоимости запасов			(114)
(Прибыль)/ убыток от финансовых вложений			(55 858)
(Прибыль)/ убыток от стоимости финансирования (нетто)			189 334
(Прибыль)/ убыток от выбытия основных средств			(8 244)
Денежные потоки в основной деятельности до изменений оборотного капитала и уплаченного			**1 654 097**
Изменения в оборотном капитале:			
(Увеличение)/уменьшение дебиторской задолженности			371 124
(Увеличение)/ уменьшение товарно-материальных запасов			(246 024)
Увеличение/ (уменьшение) кредиторской задолженности и начислений			18 480
Увеличение/(уменьшение) задолженности по налогам, кроме налога на прибыль			(587 330)
Увеличение/(уменьшение) прочих активов			(65 709)
Налог на прибыль, уплаченный денежными средствами			(664 051)
Итого поступление денежных средств от текущей деятельности			**480 587**

ГРУППА ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

КОМБИНИРОВАННЫЙ И КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА

в тысячах российских рублей

	Примечания	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2007	За 6 месяцев, закончившихся 30.06.2006
ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
Приобретение основных средств			(1 185 185)
Поступления от реализации основных средств			12 569
Проценты полученные			453
Итого использовано денежных средств на инвестиционную деятельность			**(1 172 163)**
ФИНАНСОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ:			
Поступления по заемным средствам			2 134 712
Погашение займов			(1 389 435)
Проценты уплаченные			(130 010)
Итого поступление / (использование) денежных средств по (в) финансовой деятельности			**615 267**
(Уменьшение) / увеличение денежных средств и их эквивалентов			**(79 309)**
Денежные средства и эквиваленты денежных средств на начало периода			349 629
Денежные средства и эквиваленты денежных средств на конец периода			273 320

Финансовый директор

Главный бухгалтер «____»_____ 2007 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей комбинированной и консолидированной отчетности

ГРУППА ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

КОМБИНИРОВАННЫЙ И КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ КАПИТАЛА ЗА 6 МЕСЯЦЕВ, ЗАКОНЧИВШИХСЯ 30 ИЮНЯ 2007 ГОДА

в тысячах российских рублей

	Капитал, причитающийся акционерам Группы						
	Уставный капитал по номиналу	Собственные выкупленные акции	Прочие резервы	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля меньшинства	**Всего капитал**
На 01 января 2006 года	**15 933 519**	**(10 000)**	**(1 380 747)**	**(640 368)**	**13 902 404**	**9 545 192**	**23 447 596**
Прибыль/ (убыток) за год*				455 339	455 339	99 030	554 369
Взнос в уставной капитал					-		-
Дивиденды (Примечание 11)					-		-
Операции с акционерами					-		-
На 30 июня 2006 года	**15 933 519**	**(10 000)**	**(1 380 747)**	**(185 029)**	**14 357 743**	**9 644 222**	**24 001 965**
На 01 января 2007 года							
Прибыль/(убыток) за год*							
Взнос в уставной капитал							
Дивиденды (Примечание 11)							
Операции с акционерами							
На 30 июня 2007 года							

*Сумма совокупного учтенного дохода за год равна прибыли/(убытку) за год.

Финансовый директор

Главный бухгалтер

«__»_____ 2007 г.

Прилагаемые примечания являются неотъемлемой частью настоящей комбинированной и консолидированной отчетности

в тысячах российских рублей

Примечание 1. Общие сведения

Группа и ее деятельность

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1» (в дальнейшем ОАО «ТГК-1» или Общество) было создано 25 марта 2005 года в рамках выполнения реструктуризации электроэнергетического сектора Российской Федерации, на основании Решения Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол № 181 от 26.11.2004) и Распоряжения Председателя Правления ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол № 93р от 18.04.2005). Конфигурация ОАО «ТГК-1» и механизм его формирования были одобрены решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 23 апреля 2004 года (протокол №168).

Основным видом деятельности Группы ТГК-1 (в дальнейшем - Группа) является выработка электрической и тепловой энергии. Группа управляет 22 электростанциями, и 1 предприятием тепловых сетей. Общая установленная электрическая мощность предприятий ТГК-1 – 6236 МВт; общая тепловая мощность – 13364 Гкал/час.

На 31 декабря 2005 года Группа состояла из ОАО «ТГК-1» и его дочерних компаний:

Доля собственности на 30.06.2006, %

	Доля собственности, переданная от РАО ЕЭС
ОАО «Апатитская ТЭЦ»	49,20
ОАО «Карелэнергогенерация»	100,00
ОАО «Кольская генерирующая компания»	49,00
ОАО «Петербургская генерирующая компания»	49,00

Конфигурация единой ОАО «ТГК-1» и механизм ее деятельности были одобрены решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 26 ноября 2004 года.

Учредителями ОАО «ТГК-1» являлись ОАО «Ленэнерго», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Колэнерго».

В соответствии с разделительными балансами ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго», доли компаний-учредителей в уставном капитале ОАО «ТГК-1» были переданы ОАО «Петербургская генерирующая компания» и ОАО «Кольская генерирующая компания», созданным в результате реализации проектов реформирования в форме разделения по видам деятельности.

Операционная деятельность ОАО «ТГК-1» началась 01 октября 2005 года и до 01 ноября 2006 года осуществлялась с использованием схемы аренды генерирующих активов ОАО «Петербургской генерирующей компании», ОАО «Кольской генерирующей компании» и ОАО «Карелэнергогенерация»

в тысячах российских рублей

Примечание 1. Общие сведения (продолжение)

21 июля 2006 года Общим собранием акционеров Общества принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ».

1 ноября 2006 года компания ОАО «ТГК-1» завершила формирование своей целевой структуры путем присоединения ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания».

Общество зарегистрировано в Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы России №15 по Санкт-Петербургу. Место нахождения Общества: 191186, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, 1.

Условия ведения деятельности Группы

Несмотря на улучшения ситуации в экономике Российской Федерации, ей по-прежнему присущи некоторые черты развивающегося рынка. Эти характеристики включают, но не ограничиваются: неконвертируемостью российского рубля в большинстве стран, валютным контролем, а также сравнительно высокой инфляцией. Существующее российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям.

Отношения с государством и влияние на деятельность Группы

По состоянию на 30 июня 2007 года Правительству Российской Федерации принадлежало 52,68% акций ОАО РАО «ЕЭС России» (далее Материнская Компания), соответственно, которое, в свою очередь, владело 55,60% голосующих акций ОАО «ТГК-1».

В число потребителей электрической и тепловой энергии Группы входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Кроме того, государство контролирует ряд поставщиков топлива.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Группы путем регулирования через Федеральную службу по тарифам (ФСТ) – оптовой реализации электроэнергии и через Региональную службу по тарифам (РСТ) – розничной реализации тепловой и электрической энергии.

Тарифы, по которым Группа продает электрическую и тепловую энергии, определяются на основе как нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы исторически определяются по методу «себестоимость плюс наценка», т.е. затраты предоставления услуг плюс прибыль, при этом себестоимость определяется в соответствии с российскими нормативными по бухгалтерскому учету, представляющими собой основу бухгалтерского учета, существенно отличающуюся от Международных стандартов финансовой отчетности (МСФО). На практике при определении тарифов учитываются социальные и политические факторы, что, как правило, влечет за собой существенную задержку принятия решений об увеличении тарифов или же их недостаточное увеличение.

в тысячах российских рублей

Примечание 1. Общие сведения (продолжение)

Как отмечено в Примечаниях 2, 21 и 22, политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Группы.

Государственное регулирование и реформирование отрасли

Электроэнергетика в целом и Группа в частности в данный момент находятся в процессе реформирования, целью которого является создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой предприятия энергетики смогут привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей. Основы нормативного регулирования процесса реформирования электроэнергетики России, а также функционирования отрасли в переходный период и после завершения реформы, заложены в Федеральных законах от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике РФ» и № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием закона «Об электроэнергетике». (Федеральный закон №36-ФЗ).

- В апреле 2003 года вступили в силу законы, посвященные реформе электроэнергетики. Пакет, состоящий из шести законопроектов, подготовленный Правительством РФ, определяет направления реформирования отрасли, условия функционирования электроэнергетики в период проведения реформы и после реформирования.
- 29 мая 2003 года Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» была принята концепция, определяющая стратегию предприятий ОАО РАО «ЕЭС России» на период 2003-2008 годов (далее – Концепция стратегии). В данном документе подробно описаны основные преобразования, которые будут происходить с предприятиями, входящими в Общество РАО «ЕЭС России» в процессе реформирования электроэнергетики.
- В октябре 2003 года было издано постановление Правительства № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода». В соответствии с утвержденными правилами, на Федеральном оптовом рынке электроэнергии (мощности) функционируют два сектора: сектор регулируемой торговли и сектор свободной торговли. В секторе свободной торговли поставщики электроэнергии могут продавать электроэнергию, производимую с использованием до 15 процентов рабочей мощности их оборудования. С ноября 2003 года Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы» начало проведение торгов электроэнергией в секторе свободной торговли в соответствии с правилами оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода на территории европейской части России и Урала. Начиная с мая 2005 года, сектор свободной торговли был расширен и стал включать территорию Сибири. Согласно законам, посвященным реформе электроэнергетики, в дальнейшем свободная торговля будет распространена на весь объем торгов. Начиная с октября 2005 года конкурентоспособный сектор отклонений начал свою работу.

в тысячах российских рублей

Примечание 1. Общие сведения (продолжение)

- В настоящее время ведется разработка нормативных актов, предусмотренных федеральными законами, посвященными реформированию электроэнергетики, в соответствии с планом по реформированию электроэнергетики, который был одобрен распоряжением Правительства РФ № 865-р от 27 июня 2003 года. РАО «ЕЭС России» принимает активное участие в разработке указанных нормативных актов.
- 23 апреля 2004 года решением Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» (протокол №168) были одобрены конфигурация территориальных генерирующих компаний, создаваемых на базе активов ОАО РАО «ЕЭС России», и механизм их формирования с использованием схемы аренды.
- В феврале 2006 года Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» одобрил приложения к Концепции стратегии, «Территориальные генерирующие компании (ТГК), создаваемые на базе активов ОАО РАО «ЕЭС России» и «Генерирующие компании оптового рынка электроэнергии (ОГК)». В данных документах подробно описаны основные преобразования, касающиеся указанных вновь образованных предприятий.

Примечание 2. Финансовое положение Группы

По состоянию на 30 июня 2007 года, текущие обязательства Группы превысили ее текущие активы на сумму в XXX тысяч рублей (на 30 июня 2006 года: 181 477 тысяч рублей). Чистые активы Группы по состоянию на 30 июня 2007 года были положительными и составили XXX тыс. руб. (на 30 июня 2006 года: 23 447 595 тыс. руб.).

Как отмечено выше, государство оказывает влияние на Группу путем контроля над тарифами и другими факторами. Региональные службы по тарифам не всегда дают разрешение на повышение тарифов пропорционально росту затрат, и поэтому отдельные тарифы не достаточны для покрытия всех затрат на производство энергии. Более того, при определении этих тарифов учитываются только затраты, определяемые по российским стандартам, и соответственно не включаются дополнительные затраты, учитываемые по МСФО.

Руководство Группы предпринимает следующие меры для решения указанных выше вопросов и улучшения финансового положения:

- внедрение улучшенных процедур финансового анализа и планирования; концентрация усилий на обеспечении своевременного поступления денежных средств по текущей дебиторской задолженности;
- ведение переговоров с федеральными и региональными органами власти и регулирующими организациями по вопросу реального повышения тарифов для обеспечения достаточного объема долгосрочных инвестиций в активах Группы по производству энергии.

Руководство Группы уверено, что эти действия приведут к дальнейшему повышению прибыльности и ликвидности Группы, а также к способности привлечения необходимых средств для устойчивого развития финансово-хозяйственной деятельности.

в тысячах российских рублей

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности

Принцип соответствия

Настоящая Консолидированная и Комбинированная Финансовая Отчетность Группы (в дальнейшем – Отчетность) подготовлена в соответствии с Международными Стандартами Финансовой Отчетности («МСФО») и соответствующими интерпретациями, утвержденными Комитетом по международным стандартам финансовой отчетности.

Группа ведет учет в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации. Принципы и процедуры бухгалтерского учета в Российской Федерации существенно отличаются от МСФО. В связи с этим в данную финансовую отчетность, подготовленную на основе форм бухгалтерской отчетности, составленных по российским стандартам, внесены корректировки, необходимые для приведения ее в соответствие с МСФО.

Настоящая финансовая отчетность Группы впервые составлена в соответствии с МСФО. Группа первый раз применила МСФО 01 января 2005 года. Так как ранее Группа в качестве самостоятельного хозяйствующего субъекта не составляла финансовую отчетность по Российским стандартам, то и, соответственно, не может быть представлена ее трансформация из Российских стандартов в МСФО.

Метод учета по балансовой стоимости предшественника

В октябре 2006 года ОАО РАО «ЕЭС России» передала Обществу обыкновенные акции следующих компаний: ОАО «Апатитская ТЭЦ» (49,20%), ОАО «Карелэнергогенерация» (100%), ОАО «Кольская генерирующая компания» (49,00%) ОАО «Петербургская генерирующая компания» (49,00%). В настоящей комбинированной и консолидированной отчетности Группа компаний рассматривалась как объединение предприятий под общим контролем. Соответственно, активы и обязательства переданных предприятий были учтены по балансовой стоимости, указанной Материнской Компанией в своей консолидированной отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО. Сравнительные данные были скорректированы, как если бы объединение компаний было проведено в начале самого раннего из представленных периодов.

Поэтому, ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания» были консолидированы в отчетность Группы, начиная с 01 января 2005 года.

Функциональная валюта и валюта презентации

Валютой, выбранной в качестве единицы измерения, а также представления в годовой финансовой отчетности, является российский рубль, что отражает экономическую сущность основополагающих принципов деятельности Группы и его хозяйственных операций. Финансовая информация в отчетности округлена до тысяч российских рублей.

в тысячах российских рублей

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Учет инфляции

До 1 января 2003 года корректировки и переклассификации, вносившиеся в российские учетные данные в целях соответствия требованиям МСФО, включали пересчет остатков и операций с учетом изменения текущей покупательной способности рубля согласно МСФО №29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции». Согласно МСФО №29 финансовая отчетность, подготовленная в валюте страны с гиперинфляционной экономикой, должна быть составлена с учетом текущей покупательной способности валюты этой страны на отчетную дату. Поскольку экономическая ситуация в Российской Федерации свидетельствует об окончании гиперинфляции, данные, пересчитанныес учетом текущей покупательной способности рубля по состоянию на 31 декабря 2002 года, представлены как начальные остатки в данной Отчености.

Новые стандарты бухгалтерского учета

С декабря 2003 года по ноябрь 2006 года Комитет по международным стандартам финансовой отчетности (далее «КМСФО») произвел доработку 26 уже изданных им стандартов и опубликовал 7 новых стандартов. Кроме того, в 2004 году Комитет по интерпретациям международных стандартов финансовой отчетности (далее «КИМФО») опубликовал шесть новых интерпретаций, одна из которых была впоследствии отозвана. Данные стандарты распространяются на отчетные периоды, начавшиеся 1 января 2005 года или после этой даты, за исключением МСФО (IFRS) 6 "Разработка и оценка минеральных ресурсов" и МСФО (IFRS) 7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», действие которых распространяется на периоды, начинающиеся 01 января 2006 года и 01 января 2007 года, соответственно, но могут быть применены ранее.

С 1 января 2005 года Группа применяет все МСФО, непосредственно относящиеся к ее деятельности и действующие по состоянию на 31 декабря 2005.

Перечисленные далее новые Стандарты и Интерпретации еще не приняты и, соответственно, не применялись при подготовке настоящей Отчетности:

- Поправка к МСФО (IFRS) №1 «Первоначальное принятие Международных стандартов финансовой отчетности» и МСФО (IFRS) №6 «Разработка и оценка минеральных ресурсов» (действующая с 1 января 2006 года). Эта поправка к МСФО (IFRS) №1 поясняет, что исключение сравнительной информации в МСФО (IFRS) №6 относится к требованиям о признании и оценке МСФО (IFRS) №6, а также требованиям о раскрытии.
- МСФО (IFRS) №7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 01 января 2007 года или после этой даты. Стандарт будет требовать более подробного раскрытия информации о финансовых инструментах Группы.
- Поправка к МСФО №1 «Представление финансовой отчетности - раскрытие информации о капитале» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 01 января 2007 года или после этой даты. Стандарт будет требовать более подробного раскрытия информации о капитале Группы.

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

- МСФО (IFRS) №6 «Разработка и оценка минеральных ресурсов», вступающее в силу при составлении отчетности за годовые отчетные периоды, начавшиеся 01 января 2006 года или позднее. МСФО (IFRS) №6 позволяет компаниям продолжать использовать учетную политику для разработки и оценки минеральных ресурсов, примененную сразу же после первого применения МСФО, с учетом требований по проведению оценки на возможное экономическое обесценение.
- Поправка к МСФО №19 «Вознаграждения работникам» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2006 года или после этой даты. Поправка дает дополнительное право на признание актуарных прибылей и убытков, возникающих в отношении планов с установленными выплатами, полностью в нераспределенной прибыли, требует дополнительных раскрытий в отношении пенсионных планов с установленными выплатами и определяет принцип учета для контрактных соглашений между работодателями и участвующими в пенсионном плане работниками.
- Поправки к МСФО №21 «Чистые инвестиции в зарубежную деятельность» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 01 января 2006 года или позднее. Данная поправка требуют отражения прибылей и убытков по курсовым разницам по квазикапитализированным внутрифирменным кредитам в составе консолидированного капитала, даже если кредиты выдавались в валюте, отличной от функциональной валюты кредитора, так и заемщика. В настоящее время подобные курсовые разницы должны быть признаваться в составе консолидированной прибыли и убытка. Кроме того, она также расширяет определение понятия «чистые инвестиции в зарубежную деятельность» с целью включения в него кредитов между дочерними компаниями.
- Поправка к МСФО №39 «Финансовые инструменты: признание и оценка – учет прогнозируемых внутрифирменных операций с точки зрения хеджирования денежных потоков» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 01 января 2006 г. или после этой даты. Данная поправка допускает квалификацию в консолидированной финансовой отчетности валютного риска по внутрифирменной сделке, вероятность совершения которой весьма велика, как хеджируемой статьи при условии, что сделка деноминирована в валюте, отличной от функциональной валюты организации, которая является стороной по такой сделке, при этом валютный риск повлияет на размер консолидированного прибыли и убытка.

в тысячах российских рублей

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

- Поправка к МСФО №39 «Финансовые инструменты: признание и оценка – договоры финансовой гарантии» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 01 января 2006 г. или после этой даты. Выданные финансовые гарантии, кроме ранее рассматривавшихся организациями в качестве договоров страхования, должны первоначально признаваться по справедливой стоимости, а после оцениваться по наибольшему из (i) неамортизированного остатка полученного и отложенного вознаграждения и (ii) расходов, потребовавшихся для урегулирования обязательства на отчетную дату. К последующей оценке предоставленных финансовых гарантий применяются другие требования, не позволяющие прекращать признание финансовых активов или приводящие к продолжающемуся участию в активе.

- Поправка к МСФО № 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка – Справедливая стоиомсть» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 01 января 2006 года или после этой даты. Поправка ограничивает отражение финансовых инструментов «по справедливой стоимости в Отчете о прибылях и убытках».

- Интерпретация КИМФО №4 «Определение признаков лизинга в договорных отношениях» распространяются на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 01 января 2006 года или после этой даты. Интерпретация требует учета отдельных договоренностей в качестве лизинга даже тогда, когда они не оформлены юридически в форме соответствующего договора.

- Интерпретация КИМФО №5 «Права на доли, возникающие в связи с фондами ликвидации, реконструкции и экологического восстановления» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 01 января 2006 года или после этой даты. За некоторым исключением, данная интерпретация запрещает производить зачет обязательства по ликвидации против актива, представляющего собой долю в фонде по ликвидации или аналогичном фонде, и разъясняет порядок оценки возмещаемого актива.

- Интерпретация КИМФО №6 «Обязательства, возникающие в связи с участием в специализированном рынке – отходы электротехнического и электронного оборудования» распространяются на отчетные периоды, начинающиеся с 01 декабря 2005 года или после этой даты (01 января 2006 г. для данной отчетности). Согласно разъяснениям, обязательство, разделенное между участниками рынка пропорционально обязательству по утилизации отходов электротехнического и электронного оборудования на территории Европейского Союза, не должно признаваться в отчетности, по причине того, что участие на рынке в период оценки является обязательным для признания в соответствии с МСФО №37.

в тысячах российских рублей

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

- Интерпретация КИМФО №7 «Применение подхода по изменению начальных остатков по МСФО №29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»» распространяется на отчетные периоды, начинающиеся с 01 марта 2006 года или после этой даты, т.е. с 01 января 2007 года. Интерпретация разъясняет порядок применения положений МСФО №29 в отчетном периоде, в котором впервые был установлен факт гиперинфляции. Она указывает, что МСФО №29 применяется изначально, как если бы экономика всегда была гиперинфляционной. Далее в ней разъясняется порядок расчета отложенного налога на прибыль в бухгалтерском балансе на начало отчетного периода, пересчитанном для целей учета в условиях гиперинфляции в соответствии с положениями МСФО №29.
- Интерпретация КИМФО №8 «Область применения МСФО №2» распространяется на отчетные периоды, начинающиеся с 01 марта 2006 года или после этой даты, т.е. 1 января 2007 года. Интерпретация указывает, что МСФО №2 также применяется к сделкам, по результатам которых организация получает неидентифицируемые товары или услуги, и что такие статьи должны оцениваться как разница между справедливой стоимостью выплат, увязываемых с акциями, и справедливой стоимостью любых полученных (или подлежащих получению) идентифицируемых товаров или услуг.
- Интерпретация КИМФО №8 «Область применения МСФО №2» распространяется на отчетные периоды, начинающиеся с 01 марта 2006 года или после этой даты, т.е. 01 января 2007 года. Интерпретация указывает, что МСФО №2 также применяется к сделкам, по результатам которых организация получает неидентифицируемые товары или услуги, и что такие статьи должны оцениваться как разница между справедливой стоимостью выплат, увязываемых с акциями, и справедливой стоимостью любых полученных (или подлежащих получению) идентифицируемых товаров или услуг.
- Интерпретация КИМФО №10, «Промежуточная финансовая отчетность и обесценение», распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 01 января 2006 года или после отчетной даты. Интерпретация заключает, что в случае, когда предприятие признало обесценение в отношении гудвилла или инвестиций, обесценение не может быть восстановлено в последующих промежуточных и годовом периодах составления финансовой отчетности.

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

- Интерпретация КИМФО №11, Применение МСФО (IFRS) №2 «Учет сделок с собственными (казначейскими) акциями и инструментами», распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 01 марта 2007 г. или после этой даты. Данное разъяснение поясняет применение МСФО №2 «Выплаты долевыми инструментами» к схемам выплаты долевыми инструментами, включающими собственные долевые инструменты предприятия или долевые инструменты другого предприятия в той же самой группе (например, долевые инструменты его материнской компании).
- Интерпретация КИМФО №12 «Концессионные соглашения», которая распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 01 января 2008 года или после этой даты.

На основе проведенного Группой анализа новых стандартов и интерпретаций предполагается, что за исключением перечисленных выше особенностей, новые стандарты и интерпретации не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Группы.

Принцип непрерывности деятельности

Финансовая Отчетность подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Прилагаемая Отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Группа не могла продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Важнейшие принятые оценки и допущения

Группа делает ряд допущений и оценок, которые могут повлиять на представление в отчетности активов и обязательств, в последующем финансовом году. Оценки и суждения непрерывно оцениваются, основываясь на опыте руководства и других факторах, включая прогноз будущих событий, которые являются обоснованными в данных обстоятельствах. Помимо этих оценок руководство также использует определенные суждения при применении тех или иных принципов учетной политики. Наиболее значимые суждения, оказывающие влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, а так же оценки, способные привести к значительной корректировке балансовой стоимости активов и обязательств в последующем финансовом году представлены ниже:

Резерв под обесценение дебиторской задолженности

Резерв под обесценение дебиторской задолженности сформирован на основе оценки руководством Группы собираемости дебиторской задолженности отдельных потребителей. Если отмечается снижение кредитоспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превышают оцененные, фактические результаты могут отличаться от оценочных значений (см. Примечание 9).

в тысячах российских рублей

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности (продолжение)

Обесценение прочих активов и учет резервов

На каждую дату составления отчетности руководство Группы проводит оценку на предмет выявления признаков того, что балансовая стоимость активов Группы превышает их возмещаемую стоимость. Возмещаемая стоимость определяется по наибольшей из двух величин: справедливой стоимости актива за вычетом расходов по продаже и ценности его использования. При выявлении признаков обесценения балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Сумма обесценения отражается в комбинированном и консолидированном отчете о прибылях и убытках в периоде, в котором факт обесценения был установлен. Если обстоятельства изменяются и руководство Группы приходит к выводу о том, что стоимость актива увеличилась, резерв под обесценение полностью или частично восстанавливается.

Группа создает резервы по обесценению основных средств, финансовых вложений, прочих внеоборотных активов, а также резерв под устаревание запасов.

Резервы по начислениям и обязательствам в основном включают резервы по природоохранным обязательствам, пенсионному обеспечению и судебным разбирательствам. Группа создает указанные резервы, когда результаты оценки указывают на вероятность возникновения обязательства, при этом оценить размер резерва можно с достаточной степенью достоверности. Оценка Группой размеров резервов по обязательствам и начислениям основывается на существующих фактах и оценке Группой погашения или возможности урегулирования обязательств в будущем.

Фактические результаты могут отличаться от оценочных значений, причем эти значения могут быть в будущем пересмотрены как в большую, так и в меньшую сторону, в зависимости от результатов или ожиданий с учетом факторов, сопровождающих каждый конкретный риск. Резервы по пенсионному обеспечению корректируются на регулярной основе с учетом изменения актуарных допущений.

Условные обязательства по уплате налогов

Российское налоговое законодательство содержит зачастую противоречивые формулировки и интерпретации и подвержено частым изменениям. Для тех случаев, когда по мнению руководства Группы велика вероятность того, что налоговые органы могут не согласиться с интерпретацией применимого законодательства и позицией Группы в части правильности исчисления и уплаты налогов, в финансовой отчетности по МСФО формируется соответствующий резерв.

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования того или иного объекта основных средств является предметом суждения руководства Группы, которое формируется с учетом опыта подготовки суждений о других аналогичных активах. При определении срока полезного использования того или иного актива руководство учитывает предполагаемое использование, расчетное техническое устаревание, физический износ, а также фактические условия использования актива. Изменение любых из указанных условий или оценок может привести к корректировке ставок амортизационных отчислений в будущих периодах.

в тысячах российских рублей

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики

Принципы консолидации

Отчетность включает финансовую отчетность ОАО «ТГК-1» и финансовую отчетность тех обществ, финансово-хозяйственная деятельность которых контролируется ОАО «ТГК-1». Наличие контроля признается, когда ОАО «ТГК-1» имеет возможность оказывать существенное влияние на операционную и финансовую деятельность дочерней компании.

А) Дочерние предприятия

Финансовая отчетность дочерних предприятий включается в комбинированную и консолидированную финансовую отчетность, начиная с даты перехода к Группе фактического контроля над ними, и прекращают консолидироваться с момента фактического прекращения контроля. Доля меньшинства раскрывается в составе капитала.

Б) Операции, исключаемые при консолидации

При подготовке комбинированной и консолидированной финансовой отчетности исключаются остатки по расчетам и операциям внутри Группы, а также нереализованные прибыли и убытки, возникающие в результате операций внутри Группы.

Передача дочерних предприятий между лицами, находящимися под общим контролем.

Вложения в уставной капитал в виде долей дочерних обществ от компаний, находящихся под общим контролем учитываются по методу учета объединения интересов. В соответствии с вышеуказанным методом комбинированная и консолидированная финансовая отчетность Группы представлена так, как если бы Группа существовала на начало наиболее раннего периода, представленного в отчетности. Активы и обязательства дочернего предприятия, переданного между лицами, находящимися под общим контролем, учтены по балансовой стоимости передающей стороны. Разница между балансовой стоимостью чистых активов и номинальной стоимостью акционерного капитала и других произведенных взносов в капитал учитывается в комбинированной и консолидированной финансовой отчетности как изменение собственного капитала.

Операции в иностранной валюте

Денежные активы и обязательства обществ Группы, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, отражаются в отчете о прибылях и убытках. Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 30 июня 2007 года, составлял XXX (на 30 июня 2006 года – 27,08); официальный обменный курс российского рубля к евро на 30 июня 2007 года составлял XXX (на 30 июня 2006 года – 33,98).

в тысячах российских рублей

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Дивиденды

Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда отчетность утверждена к выпуску.

Основные средства

Основные средства принимаются на учет и отражаются по первоначальной стоимости за вычетом накопленной амортизации. Объекты незавершенного строительства отражены по первоначальной стоимости. Начисление амортизации на данные объекты производится с момента ввода этих объектов в эксплуатацию.

На начало 2005 года основные средства учитывались по балансовой стоимости предшественника, определенной в соответствии с МСФО на дату передачи их Группе.

На каждую отчетную дату руководство Группа определяет наличие признаков снижения стоимости основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то руководство Группы оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: чистой цены продажи актива и стоимости его использования. Балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой суммы, а разница отражается как расход (убыток от экономического устаревания) в Отчете о прибылях и убытках. Убыток от экономического устаревания основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Суммы существенных модернизаций и усовершенствований капитализируется с одновременным списанием с учета заменяемых частей. Расходы на техническое обслуживание и текущий ремонт относятся на затраты по мере их возникновения.

Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в отчете о прибылях и убытках по мере возникновения, и определяются как разница между выручкой от реализации и остаточной стоимостью основного средства.

Объекты социальной сферы не включаются в состав основных средств в данной годовой финансовой отчетности. Расходы на их содержание относятся на затраты по мере их возникновения.

Начисление износа по основным средствам производится линейным методом в течение расчетного срока полезного использования того или иного актива с момента ввода его в эксплуатацию. Для объектов основных средств, которые были оценены независимыми оценщиками по состоянию на 31 декабря 1997 года, применялась ставка амортизации, основанная на остаточном расчетном сроке полезного использования на дату оценки. Срок полезного использования основных средств ежегодно переоценивается.

в тысячах российских рублей

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Сроки полезного использования (в годах) по типам основных средств составляют:

	2007		2006	
Тип основных средств	**Приобретенные до 31 декабря 1997**	**Приобретенные после 31 декабря 1997**	**Приобретенные до 31 декабря 1997**	**Приобретенные после 31 декабря 1997**
Производство тепловой и электрической энергии	XXX	XXX	11-40	20-50
Распределение	XXX	XXX	5-23	25
Тепловые сети	XXX	XXX	13-17	20
Прочие	XXX	XXX	8	10

Проценты по займам, полученным для финансирования строительства основных средств, капитализируются в составе стоимости объекта основных средств, в течение периода необходимого для завершения строительства и подготовки объекта для предполагаемого использования.

Денежные средства и их эквиваленты

К денежным средствам относятся наличные денежные средства и депозиты до востребования. К эквивалентам денежных средств относятся краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, которые могут быть легко конвертированы в денежные средства, сроки выплат по которым наступают не более чем через три месяца с даты приобретения и стоимость которых подвержена незначительным колебаниям.

Товарно-материальные запасы

Запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или цены возможной реализации. Цена возможной реализации представляет собой предполагаемую цену продажи за вычетом всех затрат на завершение, а также расходов на продвижение и сбыт продукции.

Отнесение на себестоимость рассчитывается с использованием метода средневзвешенной стоимости.

Группа периодически оценивает свои запасы на предмет выявления устаревших и неликвидных товаров и, при необходимости, создает соответствующий резерв.

Налог на добавленную стоимость по закупкам и реализации

Налог на добавленную стоимость, возникающий при продаже продукции, подлежит уплате в государственный бюджет в том периоде, в котором отражена выручка. Входящий НДС по приобретенным товарно-материальным ценностям и услугам подлежит возмещению путем зачета против суммы исходящего НДС. Такой зачет производится в соответствии с налоговым законодательством. НДС, относящийся к операциям купли-продажи, расчеты по которым не завершены на отчетную дату, отражается в Бухгалтерском балансе в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе оборотных активов и краткосрочных обязательств.

в тысячах российских рублей

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Дебиторская задолженность и авансы выданные

Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС. Торговая и прочая дебиторская задолженности отражается в суммах, предъявленных контрагентам к оплате, за вычетом резерва по сомнительным долгам. Такой резерв по сомнительной дебиторской задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения Группой всех сумм задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Величина резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью и возмещаемой суммой, которая является текущей стоимостью ожидаемых денежных потоков, дисконтированных по рыночной ставке процента для аналогичных заемщиков на дату возникновения соответствующей задолженности.

Сумма дисконтирования отражается в Отчете о прибылях и убытках как убыток от первоначального признания дебиторской задолженности по справедливой стоимости. В последующих периодах дисконтированная сумма подлежит амортизации и отражается как процентные доходы в Отчете о прибылях и убытках.

Разница между тарифом при продаже электроэнергии через ФОРЭМ индивидуальным продавцам и тарифами при продаже электроэнергии индивидуальным потребителям приводит к возникновению нераспределенного остатка (тарифного небаланса) на ФОРЭМ, который подлежит списанию с баланса. Вследствие этого выручка, признанная в финансовой отчетности, скорректирована на сумму возникшего тарифного небаланса в сторону уменьшения.

Кредиторская задолженность и начисления

Кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Если при реструктуризации кредиторской задолженности ее справедливая стоимость отличается более чем на десять процентов от первоначальной стоимости, то справедливая стоимость реструктурированной задолженности определяется как текущая стоимость будущих денежных потоков, дисконтированных по процентной ставке, доступной Группе на дату реструктуризации. Сумма дисконтирования отражается в Отчете о прибылях и убытках (финансовые расходы) как прибыль от реструктуризации, а долгосрочная часть дисконтированной кредиторской задолженности переклассифицируется по статьям прочих долгосрочных обязательств. Дисконтированная сумма амортизируется в течение всего периода реструктуризации и отражается как расходы на выплату процентов.

Заемные средства

Все кредиты и займы первоначально признаются по справедливой стоимости приобретения, за вычетом понесенных затрат по сделке. Справедливая стоимость определяется, используя рыночную ставку для аналогичного финансового инструмента. После первоначального признания все кредиты и займы в дальнейшем отражаются по амортизированной стоимости с использованием метода эффективной процентной ставки.

в тысячах российских рублей

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Группа в соответствие со стандартом МСФО 23 «Расходы по процентам» признает все затраты на займы в том периоде в котором они произведены, за исключением процентов по займам, полученным для финансирования строительства основных средств. Такие проценты капитализируются в составе стоимости объекта основных средств, в течение периода необходимого для завершения строительства и подготовки объекта для предполагаемого использования

Доля меньшинства

Доля меньшинства представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале дочерних обществ Группы и результатах их деятельности. Она рассчитывается на основании доли владения миноритарных акционеров в этих дочерних обществах. При приобретении миноритарных долей, разница между балансовой стоимостью миноритарной доли и суммой, выплачиваемой для ее приобретения, относится на убытки в разделе собственного капитала.

Резервы

Резервы признаются тогда, когда у Группы имеются юридические или вытекающие из практики обязательства, возникшие в результате прошлых событий, существует вероятность того, что для погашения этого обязательства потребуется выбытие ресурсов Группы, и может быть сделана надежная оценка величины обязательства.

Вознаграждения сотрудникам

Заработная плата сотрудников, относящаяся к трудовой деятельности текущего периода, признается в качестве расходов данного отчетного периода.

Группа производит все необходимые отчисления по установленным нормам в Пенсионный Фонд Российской Федерации за своих сотрудников. Обязательные взносы в Государственный Пенсионный фонд признаются расходами на момент начисления.

Группой также заключен договор с негосударственным пенсионным фондом. Предприятия Группы используют план пенсионного обеспечения с установленными выплатами, обязательства по осуществлению установленных выплат не существенны для раскрытия.

Расходы по добровольному пенсионному страхованию и прочие льготы работников после выхода на пенсию включаются в состав расходов на заработную плату в Отчете о прибылях и убытках.

Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль включают текущий и отложенный налоги. Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить в отношении налогооблагаемой прибыли за период. Налогооблагаемая прибыль отличается от чистой прибыли, отраженной в отчете о прибылях и убытках, поскольку не включает статьи, образующие прибыль или убыток и соответственно подлежащие налогообложению либо вычету в другие годы, а также статьи, никогда не подлежащие налогообложению либо вычету. Обязательства Группы по текущему налогу на прибыль рассчитываются с учетом ставок налогообложения, действующих на отчетную дату.

в тысячах российских рублей

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Отложенный налог на прибыль. Отложенный налог на прибыль отражается по балансовому методу учета обязательств и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой оценкой активов и обязательств и их балансовой стоимостью. В соответствии с МСФО отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по объединению компаний, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенный налог на прибыль рассчитываются по налоговым ставкам, принятым или действующим на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в период восстановления временных разниц или погашения налоговых убытков. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль отражаются в сальдированной сумме только в рамках отдельных компаний Группы.

Активы по отложенному налогу на прибыль в отношении временных разниц и убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их погашения.

Движения по отложенным налогам признаются в отчете о прибылях и убытках, за исключением налога относящегося к операциям, отраженным в составе капитала. В данном случае отложенный налог отражается в составе капитала.

Отложенный налог на прибыль не начисляется на нераспределенную прибыль дочерних обществ Группы, так как в соответствии с требованиями Группы прибыль должна быть реинвестирована, а объявляются только незначительные суммы дивидендов. Отложенный налог на прибыль начисляется на долю нераспределенной прибыли зависимых обществ.

Признание доходов

Доходы отражаются по факту поставки электрической и тепловой энергии в течение периода. Показатели доходов приведены без учета НДС.

Операционная аренда

Аренда активов, по которым все риски и выгоды, связанные с правом собственности, остаются у арендодателя, признаются операционной арендой. Расходы, связанные с операционной арендой, отражаются в отчете о прибылях и убытках в том периоде, в котором они подлежат начислению согласно условиям договоров аренды.

Обязательства по охране окружающей среды

Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете при наличии таких обязательств, возможности их обоснованной оценки, а также вероятности возникновения связанных с ними расходов.

Прибыль на акцию

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций Материнской компании Группы, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики (продолжение)

Сегментная отчетность

Группа действует в одном географическом регионе и в одной отрасли – выработка электроэнергии и тепловой энергии на территории Российской Федерации. Выработка электроэнергии и тепловой энергии являются взаимозависимыми видами деятельности и подвержены влиянию аналогичных факторов риска, что позволяет отразить их в отчетности в качестве единого сегмента.

Сезонный характер деятельности

На спрос на тепловую и электроэнергию оказывают существенное влияние, как время, так и погодные условия. Основной объем доходов от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март. Аналогичным образом, основной объем реализации электроэнергии приходится на тот же период. Сезонный характер производства тепловой и электроэнергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупки энергии.

Кроме того, в период снижения производства с апреля по сентябрь возрастают расходы на ремонт и техническое обслуживание. Сезонный характер деятельности не оказывает влияние на порядок отражения Группой доходов или затрат.

Примечание 5. Связанные стороны

Связанные стороны включают акционеров, директоров, дочерние и зависимые предприятия и предприятия, которые являются собственностью или контролируются теми же компаниями, что и сама Группа. ОАО РАО «ЕЭС России» является крупнейшим акционером ОАО «ТГК-1» и имеет контроль над деятельностью Группы.

Далее раскрыта информация о существенных операциях и остатках по операциям между Группой и связанными сторонами за 6 месяцев, заканчивающихся 30 июня 2007 года и 30 июня 2006 года, и по состоянию на 30 июня 2007 и 30 июня 2007 года.

ОАО РАО «ЕЭС России»

По состоянию на 30 июня 2007 года и 30 июня 2006 года Группа имела задолженность перед ОАО РАО «ЕЭС России» по дивидендам начисленным, но не выплаченным в размере XXX тысяч рублей и 119 164 тысяч рублей, соответственно.

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

Операции с дочерними обществами ОАО РАО «ЕЭС России»

Операции с дочерними обществами ОАО РАО «ЕЭС России» приведены ниже:

	За 6 месяцев 2007 года	**За 6 месяцев 2006 года**
Выручка от продажи электроэнергии и тепловой энергии	XXX	4 548 267
Прочая выручка	XXX	66 823
Итого выручка	XXX	4 615 090
Расходы	XXX	215 594

Остатки по расчетам с остальными связанными сторонами на конец периода:

	30 июня 2007	**30 июня 2006**
Дебиторская задолженность, брутто	XXX	737 234
Резерв по безнадежным долгам	XXX	-
Кредиторская задолженность	XXX	271 616

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

Резерв под сомнительную дебиторскую задолженность по связанным сторонам, отраженный как расход в течение года, закончившегося 30 июня 2007 г., составил XXX тысяч рублей.

Предприятия, контролируемые государством

В процессе своей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, контролируемыми государством. Цены на природный газ, электроэнергию и тепло основаны на тарифах, установленных ФСТ и РСТ. Банковские кредиты Группа получает по рыночным ставкам. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

в тысячах российских рублей

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

Группа имела следующие существенные операции с предприятиями, контролируемыми государством (тыс.руб):

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2007	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2006
Продажи электрической и тепловой энергии		6 232 540
Покупка топлива		-

Группа имела следующие существенные остатки по расчетам с предприятиями, контролируемыми государством (тыс.руб):

	На 30 июня 2007	На 30 июня 2006
Дебиторская задолженность и авансы		1 606 360
Кредиторская задолженность и начисления		-
Краткосрочный долг и часть долгосрочного долга к оплате		

Сделки с ключевым руководством и близкими членами их семей

Группа не имеет никаких сделок или остатков по расчетам с ключевым руководством и близкими членами их семей, кроме кредитов и выплаты вознаграждений в форме зарплаты и премий.

Общая сумма вознаграждения в форме зарплаты и премий, выплаченная членам Совета Директоров и Правления Группы за 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2007 года, составила XXX тысячи рублей (6 месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года – 3116 тысяч рублей).

в тысячах российских рублей

Примечание 6. Основные средства

Стоимость	Производство тепловой энергии и электро-энергии	Передача электро-энергии	Тепловые сети	Незавершен-ное строитель-ство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2005 года	38 944 237	2 182 761	19 887 570	7 466 615	8 512 564	76 993 747
Поступления	1 847	-	-	1 217 010	14 476	1 233 333
Внутреннее перемещение	23 015	42 123	148 818	(236 745)	22 789	-
Выбытие	(19 829)	-	(1 258)	(7 208)	(13 534)	(41 829)
Сальдо на 30 июня 2006 года	**38 949 270**	**2 224 884**	**20 035 130**	**8 439 672**	**8 536 295**	**78 185 251**
Накопленный износ (включая эффект экономического обесценения)						
Сальдо на 31 декабря 2005 года	(27 484 052)	(1 659 278)	(16 317 617)	-	(7 195 472)	(52 656 419)
Начислено за период	(274 685)	(10 138)	(215 539)	-	(114 963)	(615 325)
Выбытие	12 792	-	1 258	-	11 388	25 438
Сальдо на 30 июня 2006 года	**(27 745 945)**	**(1 669 416)**	**(16 531 898)**	**-**	**(7 299 047)**	**(53 246 306)**
Остаточная стоимость на 30 июня 2006 года	**11 460 185**	**523 483**	**3 569 953**	**7 466 615**	**1 317 092**	**24 337 328**
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 года	**11 203 325**	**555 468**	**3 503 232**	**8 439 672**	**1 237 248**	**24 938 945**

в тысячах российских рублей

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

Стоимость	Производство тепловой энергии и электро-энергии	Передача электро-энергии	Тепловые сети	Незавершен-ное строитель-ство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2006 года						
Поступления						
Внутреннее перемещение						
Выбытие						
Сальдо на 30 июня 2007 года						
Накопленный износ (включая эффект экономического обесценения)						
Сальдо на 31 декабря 2006 года						
Начислено за период						
Внутреннее перемещение						
Выбытие						
Сальдо на 30 июня 2007 года						
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 года						
Остаточная стоимость на 30 июня 2007 года						

Активы, переданные Группе в результате приватизации, не включали участки земли, на которой расположены здания и производственные мощности Группы. Группа имеет право либо приобрести эту землю при подаче заявления в государственный регистрирующий орган, либо оформить право аренды на землю после даты прекращения действия этого права – 1 января 2008 года.

Экономическое устаревание основных средств

При расчете возмещаемой стоимости основных средств руководство использовало различные допущения. Различия в этих допущениях могут привести к значительному изменению суммы резерва под экономическое обесценение. По мнению руководства, существующая сумма резерва под экономическое обесценение представляет собой максимально точную расчетную величину влияния экономического обесценения, обусловленного текущими экономическими условиями в Российской Федерации.

Основываясь на факторах, указанных ниже, руководство полагает, что в данный момент не существует признаков дополнительного экономического устаревания основных средств Группы:

- рост тарифов на электроэнергию, устанавливаемых для Группы на 2006 год, в среднем составил 4.5% (для тепловой энергии: 12.5%);

- рост цен на газ, определенный в правительственном прогнозе, не должен превысить установленный предел в 11% в 2006 году, что незначительно выше, чем запланированный уровень инфляции;
- рост цен на уголь, определенный в правительственном прогнозе, не должен превысить установленный предел в 10,5 % в 2006 году, что незначительно выше, чем запланированный уровень инфляции;
- спрос на электроэнергию и тепловую энергию постоянно увеличивается;
- реструктуризация Группы не повлияла на метод восстановления активов – тарифы, ранее установленные государственными регулирующими органами для вертикально интегрированных энергетических компаний, были перераспределены среди вновь созданных компаний.

Резерв под обесценение включен в остаток накопленной амортизации по состоянию на 30 июня 2007 года в размере XXX тыс. руб. (30 июня 2006 года: 23 871 009 тыс. руб.).

Операционная аренда

Группа арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления на условиях операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды и составляет:

	На 30 июня 2007 года	На 30 июня 2006 года
До одного года		34 530
От одного до пяти лет		157 768
Более пяти лет		961 497
Итого		**1 153 795**

Арендные платежи регулярно анализируются на предмет адекватности рыночным условиям.

Примечание 7. Прочие внеоборотные активы

	На 30 июня 2007 года	На 30 июня 2006 года
Авансы, выданные на капитальное строительство		233 915
Долгосрочная дебиторская задолженность (эффективная процентная ставка 8%, срок платежа 2007-2016 годов)		68 354
НДС по приобретенным ценностям, который будет возмещен более чем через 1 год после даты отчетности		6 718
Итого		**308 987**

Примечание 8. Товарно-материальные запасы

	На 30 июня 2007 года	На 30 июня 2006 года
Производственные запасы топлива		788 751
Сырье и материалы		444 370
Прочие товарно-материальные запасы		459 739
Итого		**1 692 860**

Стоимость прочих товарно-материальных запасов показана за вычетом резерва на их устаревание в сумме XXX тысяч рублей по состоянию на 30 июня 2007 года и 3 609 тысяч рублей по состоянию на 30 июня 2006 года.

Товарно – материальные запасы являются предметом залога по кредитам, полученным Группой. Стоимость залога составила XXX тыс. рублей на 30 июня 2007 года и 0 рублей на 30 июня 2006 года.

Примечание 9. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 30 июня 2007 года	На 30 июня 2006 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме XXX тысяч рублей по состоянию на 30 июня 2007 года и в сумме 339 795 тысяч рублей по состоянию на 30 июня 2006 года)		2 643 461
НДС к возмещению		985 508
Авансы поставщикам (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме XXX тысяч рублей по состоянию на 30 июня 2007 года и в сумме 530 тысяч рублей по состоянию на 30 июня 2006 года)		968 903
Предоплаты в бюджет		276 938
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности в сумме XXX тысяч рублей по состоянию на 30 июня 2007 года и в сумме 19 327 тысяч рублей по состоянию на 30 июня 2006 года)		363 820
Итого		**5 238 630**

Примечание 10. Денежные средства

	На 30 июня 2007 года	На 30 июня 2006 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе		262 358
Денежные эквиваленты		10 962
Итого		**273 320**

Примечание 11. Капитал

Акционерный капитал

(Количество акций, если не указано иначе)	Обыкновенные акции на 30 июня 2007 года
Выпущенные акции (тысяч штук)	XXX
Номинальная стоимость (рублей)	0,01

На 30 июня 2007 года количество выпущенных обыкновенных акций составляло XXX штук с номинальной стоимостью 0.01 рублей каждая.

Вклады в акционерный капитал Компании в 2005 году осуществлялись следующим образом:

- Вклады в денежной форме составили 10 000 тыс. руб. и были уплачены в 2005 году ОАО «Ленэнерго», ОАО «Карелэнергогенерацией» и ОАО «Колэнерго». Впоследствии эти вклады были переданы дочерним обществам Группы, таким образом указанные акции отражены в отчетном периоде как собственные выкупленные акции.
- Вклады в 2006 и 2007 годах (дополнить – если есть)

Передача акций дочерних обществ от Материнской Компании в ОАО «ТГК-1»

В октябре 2006 года ОАО РАО «ЕЭС России» передала Обществу обыкновенные акции следующих компаний: ОАО «Апатитская ТЭЦ» (49,20%), ОАО «Карелэнергогенерация» (100%), ОАО «Кольская генерирующая компания» (49,00%) ОАО «Петербургская генерирующая компания» (49,00%). Стоимость акций, оцененная независимыми оценщиками, составила XXX тысяч рублей. В обмен на акции Материнской компании в этих дочерних обществах, Общество выпустилло XXX акций по номиналу 0,01 рубль, общей стоимостью XXX тысяч рублей.

Как отмечено в подразделе «Метод учета по балансовой стоимости предшественника» (см. Примечание 3) и подразделе "Передача дочерних обществ от компаний, находящихся под общим контролем" (см. Примечание 4), эти операции были отражены в учетных регистрах Компании по состоянию на 1 января 2005 года.

в тысячах российских рублей

Примечание 11. Капитал (продолжение)

Разница в сумме 1 380 747 тысяч рублей между переданными Материнской компанией долями в чистых активах, оцененных по балансовой стоимости и номинальной стоимостью эмитированного капитала была отражена в строке «Прочие резервы» в разделе «Капитал».

Операции с миноритарными акционерами

В октябре 2006 года Компания выпустила акции на сумму XXX тысяч рублей в обмен на доли миноритарных акционеров, составляющие XXX% в ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания».

Дивиденды

Распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности Общества, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль. При этом законодательство и другие официальные законы и акты, регулирующие распределение прибыли, открыты для правовой интерпретации. Соответственно, по мнению руководства, в настоящее время нецелесообразно раскрывать в настоящей финансовой отчетности сумму распределяемых резервов.

В 2007 году XXX объявила дивиденды за 2006 год в размере XXX рубля за акцию на общую сумму XXX тысяч рублей. Эти дивиденды были отражены в настоящей комбинированной и консолидированной финансовой отчетности. Дивиденды в размере XXX тысяч рублей относились к доле ОАО «ТГК-1», XXX тысяч рублей относились к доли миноритарных акционеров.

Примечание 12. Налог на прибыль

Расходы по налогу на прибыль	**За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2007 года**	**За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года**
Текущий налог на прибыль		175 573
Расход/(доход) по отложенному налогу на прибыль		184 692
Итого расходы по налогу на прибыль		**360 265**

В течение 2006 и 2007 годов общества Группы облагались налогом на прибыль по ставке 24 процента.

В соответствии с российским налоговым законодательством освобождение от налогообложения прибыли одних обществ Группы нельзя получить за счет убытков, понесенных другими обществами. Соответственно налоги могут начисляться даже при наличии чистых консолидированных налоговых убытков.

в тысячах российских рублей

Примечание 12. Налог на прибыль (продолжение)

Ниже приведена сверка предполагаемой и фактической суммы налога на прибыль:

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2007 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года
(Убыток)/ прибыль до налогообложения		**914 634**
Теоретический налог на прибыль по ставке 24%		219 512
Прочие чистые доходы /(расходы), не принимаемые к учету для целей налогообложения		140 753
Итого расходы по налогу на прибыль		**360 265**

Отложенный налог на прибыль

Различие в подходах к налоговому регулированию с точки зрения МСФО и российского налогового законодательства приводит к возникновению временных разниц между учетной стоимостью определенных активов и обязательств для целей финансовой отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 24 процента, которая предположительно будет применима, когда активы или обязательства реализуются.

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

	На 30 июня 2007года	Движение в течение года, отраженное в отчете о прибылях и убытках	На 31 декабря 2006года
Отложенные обязательства по налогу на прибыль			
Основные средства			
Долгосрочные финансовые вложения			
Дебиторская задолженность			
Кредиты и займы			
Прочие			
Отложенные активы по налогу на прибыль			
Дебиторская задолженность			
Кредиторская задолженность и начисления			
Основные средства			
Прочие			
Итого отложенные обязательства по налогу на прибыль, нетто			

в тысячах российских рублей

Примечание 12. Налог на прибыль (продолжение)

	На 30 июня 2006 года	Движение в течение года, отраженное в отчете о прибылях и убытках	На 31 декабря 2005 года
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	**1 111 531**	**156 072**	**955 459**
Основные средства	912 256	18 764	893 492
Долгосрочные финансовые вложения	56 183	13 406	42 777
Дебиторская задолженность	127 922	127 922	-
Кредиты и займы	9 499	- 2 413	11 912
Прочие	5 670	- 1 607	7 278
Отложенные активы по налогу на прибыль	**79 360**	**- 28 593**	**107 942**
Дебиторская задолженность	23 386	10 520	12 865
Кредиторская задолженность и начисления	9 917	- 1 014	10 930
Основные средства	53	- 62 487	62 540
Прочие	46 004	24 388	21 606
Итого отложенные обязательства по налогу на прибыль, нетто	**1 032 171**	**184 665**	**847 517**

Примечание 13. Долгосрочные кредиты и займы

Кредитор	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	На 30 июня 2007 года	На 30 июня 2006 года
Европейский банк реконструкции и развития (номинальная стоимость)	евро	6,86		1 087 229
Европейский банк реконструкции и развития (дисконт)				(39 579)
Всего долгосрочные заемные средства (приведенная стоимость)				1 047 650
Минус: краткосрочная часть долгосрочных заемных средств				(271 807)
Итого				**775 843**

Эффективная процентная ставка представляет собой рыночную процентную ставку по займу на дату его получения для займов с фиксированной процентной ставкой, или текущую рыночную ставку для займов с плавающей процентной ставкой.

в тысячах российских рублей

Примечание 14. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

Кредитор	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	На 30 июня 2007 года	На 30 июня 2006 года
ОАО «Райффайзенбанк Австрия»	руб.	6,83		910 000
ОАО «Альфа-Банк»	руб.	8,90-9,50		730 000
ОАО «Сбербанк РФ»	руб.	7,50		780 000
АКБ «Промсвязьбанк»	руб.	8,00-10,50		731 735
ОАО «Банк Москвы»	руб.	10,00		300 000
ОАО «Банк Таврический»	руб	10,00		278 877
Европейский банк реконструкции и развития	евро	6,86		271 807
ЗАО «Балтийский банк»	руб	10,00		19 250
Итого				**4 021 669**

Примечание 15. Кредиторская задолженность и начисления

	На 30 июня 2007 года	На 30 июня 2006 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам		1 002 572
Предоплаты от покупателей		931 139
Задолженность перед персоналом по оплате труда по оплате труда		154 400
Задолженность по дивидендам		109 342
Задолженность по процентам за кредиты банкам		69 549
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность		634 270
Итого		**2 901 272**

Примечание 16. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов (кроме налога на прибыль)

	На 30 июня 2007 года	На 30 июня 2006 года
Налог на добавленную стоимость		154 649
Налог на имущество		104 554
Единый социальный налог		53 282
Плата за пользование водными ресурсами		55 710
Налоги на доходы физических лиц		24 212
Прочие налоги		60 494
Итого		**452 901**

Отложенный налог на добавленную стоимость в сумме XXX тысяч рублей на 30 июня 2007 года (128 696 тысяч рублей на 30 июня 2006 года), включенный в налог на добавленную стоимость, относится к дебиторской задолженности, возникшей ранее 2006 года, и подлежит уплате налоговым органам только после погашения соответствующей дебиторской задолженности или ее списания.

Примечание 17. Расходы по текущей деятельности

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2007 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года
Расходы на топливо		5 261 200
Зарплата, выплаты работникам и налоги, связанные с зарплатой		1 575 791
Расходы на водоснабжение		750 078
Износ основных средств		615 325
Расходы на приобретение электроэнергии и тепловой энергии		509 580
Налоги, кроме налога на прибыль		476 892
Расходы на приобретение прочих материалов		181 461
Затраты на ремонт и техническое обслуживание		151 363
Расходы по передаче электроэнергии и тепловой энергии		148 593
Консультационные расходы		129 190
Расходы на содержание вневедомственной охраны		106 056
Расходы по аренде		85 624
Транспортные услуги		69 485
Расходы по страхованию		68 354
Расходы по услугам связи		33 997
Расход/ (доход) по созданию резерва по сомнительной дебиторской задолженности		(980)
Прочие операционные расходы		420 313
Итого		**10 582 322**

в тысячах российских рублей

Примечание 18. Чистая стоимость финансирования, нетто

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2007 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года
Расходы на выплату процентов		(157 271)
Процентные доходы		453
Прибыли/ (убытки) от дисконтирования		(32 516)
Итого		**(189 334)**

Примечание 19. Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ТГК-1» – базовая и разводненная (в рублях)

	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2007 года	За 6 месяцев, закончившихся 30 июня 2006 года
Прибыль (убыток), причитающаяся акционерам Группы ОАО «ТГК-1» – базовая и разводная (в тысячах рублей)		455 339
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций (тысячах штук)		1 592 351 940
Прибыль (убыток) на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ТГК-1» – базовая и разводная (в руб.)		**0,0003**

Примечание 20. Договорные обязательства

Обязательства по реализации

Общества Группы осуществляют реализацию электроэнергии (мощности) на оптовом рынке в двух секторах: секторе свободной торговли и регулируемом секторе. Тарифы (цены) на электрическую энергию (мощность), продаваемую/покупаемую в регулируемом секторе оптового рынка (в т.ч. в секторе отклонений) устанавливаются Федеральной службой по тарифам.

Группой заключен ряд договоров на реализацию электроэнергии с ЗАО «Центр финансовых расчетов», энергосбытовыми компаниями и крупными промышленными потребителями.

Обязательства по поставкам топлива

Обществами Группы заключен ряд договоров на поставку топлива. Основным поставщиками газа являются: ЗАО «Петербургрегионгаз», ООО «ПоисКом», поставщиком угля ОАО «Сланцевский завод «Полимер». Цены на природный газ и уголь, установленные в договорах, подписанных Группой, в основном определены с учетом базовых сумм, скорректированных на изменение цен, устанавливаемых регулирующими организациями, публикуемых индексов инфляции и текущих рыночных цен.

Примечание 20. Договорные обязательства (продолжение)

Обязательства по капитальным затратам

На 30 июня 2007 года обязательства Группы перед подрядчиками и поставщиками по уже заключенным договорам на капитальное строительство составили XXX тыс. рублей (на 31 декабря 2006 года XXX тыс. рублей).

Примечание 21. Условные обязательства

Политическая обстановка

Хозяйственная деятельность и получаемая обществами Группы прибыль в различной степени подвергаются влиянию политических, законодательных, финансовых и административных изменений, включая изменения норм охраны окружающей среды, имеющих место в Российской Федерации.

Страхование

Группа имеет ограниченные страховые полюсы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

Судебные разбирательства

Общества Группы выступают одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению руководства Группы, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе и вынесенных по ним окончательных решений нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Налогообложение

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к операциям и деятельности Группы может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Недавние события, произошедшие в Российское Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению руководства, по состоянию на 30 июня 2007 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Группы с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным. Для тех случаев, когда, по мнению руководства, существует значительное сомнение в сохранении указанного положения Группы, в финансовой отчетности признаны надлежащие обязательства.

Охрана окружающей среды

Законодательство об охране окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии развития, и соответствующие меры государственных органов постоянно пересматриваются. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений требований существующего законодательства и регулирования гражданских споров, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. С учетом ситуации, сложившейся в отношении выполнения действующих нормативных актов, руководство Группы полагает, что существенных обязательств, связанных с загрязнением окружающей среды, помимо тех, что отражены в прилагаемой финансовой отчетности, не существует.

Примечание 22. Финансовые инструменты и финансовые риски

Финансовые риски

Деятельность Группы подвержена влиянию различных рисков, включая изменение валютного курса, изменение процентных ставок, собираемость дебиторской задолженности. Группа не имеет политики хеджирования финансовых рисков.

Кредитный риск

Финансовые активы, по которым у обществ Группы возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, руководство Группы полагает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Денежные средства размещаются в финансовых институтах, которые на момент открытия счета имеют минимальный риск дефолта.

Риск изменения процентных ставок

Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Группы в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Группа подвержена риску изменения процентной ставки только в связи с изменением рыночной стоимости процентных долгосрочных займов. Процентные ставки по долгосрочным займам в большинстве случаев являются фиксированными; данная информация раскрыта в Примечании 13. Активы Группы, по которым начисляются проценты, раскрыты в Примечании 7. Процент по данным активам является фиксированным и поэтому подвержены риску изменения процентных ставок.

Справедливая стоимость. Руководство Группы полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств незначительно отличается от их текущей стоимости.

Примечание 23. События после отчетной даты

При составлении отчетности за 6 месяцев 2007 года необходимо раскрыть важные события, произошедшие после 30 июня 2007 года.