

СОГЛАСОВАНО

Главный бухгалтер
ОАО «ТГК-1»

/Р.В. Станишевская/

«25» марта 2008 г.

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ОАО «ТГК-1»

/В.Н. Родин/

«25» марта 2008 г.

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №1»
по результатам работы за 2007 год

Санкт-Петербург

2008

Миссия:

«Мы стремимся занять лидирующие позиции на энергетическом рынке, быть надежным партнером для наших инвесторов, заботиться об интересах наших акционеров и отвечать самым высоким требованиям наших клиентов. Переходя на международные стандарты прозрачности ведения бизнеса, экологически ответственной эксплуатации мощностей и инновационной социальной политики, компания должна стать эталоном энергогенерирующего комплекса России».

Содержание

1.	Обращение к акционерам.....	5
2.	Общая информация о Компании	10
3.	Основные производственные и финансовые показатели	11
4.	Основные события года	12
5.	Итоги работы.....	14
5.1.	Завершение реформирования Компании.....	14
5.2.	Устойчивый рост производственных и финансовых показателей	14
5.3.	Формирование рынка акций.....	15
5.4.	Выпуск облигационного займа	15
5.5.	Совершенствование корпоративного управления и информационной прозрачности Компании	15
5.6.	Обеспечение социальных гарантий и развитие персонала	16
6.	Перспективы развития Компании	16
7.	Обзор энергетической отрасли	17
7.1.	Конкурентное окружение.....	19
7.1.1.	Рынок теплоэнергии	19
7.1.2.	Рынок электроэнергетики	20
8.	Деятельность Компании.....	22
8.1.	Производство	22
8.1.1.	Генерирующие мощности	22
8.1.2.	Тепловая сеть	23
8.1.3.	Топливообеспечение.....	23
8.2.	Сбытовая деятельность	25
8.2.1.	Электроэнергия.....	25
8.2.2.	Тепловая энергия	29
8.3.	Тарифная политика.....	30
8.4.	Инвестиции	31
8.4.1.	Направления инвестиционной деятельности.....	31
8.4.2.	Анализ выполнения инвестиционной программы.....	32
8.4.3.	Источники финансирования инвестиционной программы	33
8.4.4.	Долгосрочные инвестиционные планы.....	33
8.5.	Новые системы и технологии	35
8.5.1.	Инжиниринг	36
8.5.2.	Информационная инфраструктура и технологии	37
8.5.3.	Корпоративные системы управления.....	38
8.6.	Охрана окружающей среды	40
8.6.1.	Основные принципы.....	40
8.6.2.	Охрана атмосферного воздуха	42
8.6.3.	Формирование системы экологического менеджмента	42
8.6.4.	Реализация механизмов Киотского протокола	43
8.7.	Управление рисками.....	44
8.7.1.	Принципы построения системы управления рисками	44
8.7.2.	Управление финансовыми рисками	45
8.7.3.	Управление нефинансовыми рисками	47
9.	Социальная ответственность	50
9.1.	Кадровая политика	51
9.1.1.	Структура персонала	52
9.1.2.	Оплата труда, социальные льготы и гарантии.....	52
9.1.3.	Основные мероприятия социальной политики.....	53
9.1.4.	Система развития персонала	54
9.2.	Вклад в духовное и интеллектуальное развитие регионов	55

9.3.	Социальные проекты	56
9.4.	Социальное партнерство	57
10.	Корпоративное управление.....	58
10.1.	Практика корпоративного управления	58
10.2.	Инициативы в области корпоративного управления	59
10.3.	Информация об органах управления и контроля	59
10.3.1.	Общее собрание акционеров	59
10.3.2.	Совет директоров.....	60
10.3.3.	Комитеты Совета директоров.....	63
10.3.4.	Ревизионная комиссия.....	66
10.3.5.	Правление.....	67
11.	Заключение ревизионной комиссии	71
12.	Анализ результатов деятельности и финансового состояния.....	73
12.1.	Основные положения учетной политики.....	73
12.2.	Анализ финансовых результатов	76
12.3.	Анализ финансового состояния	78
13.	Распределение прибыли и дивидендная политика.....	84
14.	Ценные бумаги	85
14.1.	Акционерный капитал.....	85
14.2.	Выпуск и обращение акций на рынке.....	86
14.3.	Облигации.....	86
15.	Справочная информация для акционеров и инвесторов.....	86
Приложения		88
Приложение №1 «Существенные факторы и допущения, принятые при подготовке годового отчета»		88
Приложение №2 «Социальный календарь»		89
Приложение №3 «Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного ФКЦБ ОАО «ТГК-1».....		95
Приложение №4 «Сведения о крупных сделках, одобренных Советом директоров и Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1» в 2007 году».....		104
Приложение №5 «Сведения о сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренные Советом директоров ОАО «ТГК-1» в 2007 году».....		111
Приложение №6 «Глоссарий».....		155
Приложение №7 «Бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за 2007 год по РСБУ».....		159

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

Уважаемые акционеры!

2007 год стал для ОАО «ТГК-1» не только периодом успешной и эффективной работы, но и своего рода точкой отчета – этапом закладки прочного фундамента будущего энергосистемы.

В мае 2007 года, когда Мурманская ТЭЦ стала дочерним обществом ТГК-1, Компания полностью завершила формирование целевой структуры, окончательно утвердившись на позиции крупнейшего на Северо-Западе России энергопроизводственного комплекса. В июне Председатель правления РАО «ЕЭС России» Анатолий Чубайс и Губернатор Ленинградской области Валерий Сердюков подписали Соглашение о развитии энергосистемы Ленинградской области. В ноябре аналогичное Соглашение было подписано между РАО «ЕЭС России» и Правительством Мурманской области, в декабре Анатолий Чубайс и Губернатор Санкт-Петербурга Валентина Матвиенко скрепили своими подписями Протокол об увеличении объемов вложений в развитие электроэнергетики Северной столицы, дополняющий Соглашение между РАО «ЕЭС России» и Правительством Санкт-Петербурга от июля 2006 года. Каждый из этих документов – гарантия заинтересованности региональных властей в развитии и обновлении энергетических мощностей. А значит, инвестиционная программа ТГК-1, которая оценивается более чем в 150 миллиардов рублей, будет выполнена.

Традиционно констатирую, что менеджменту ТГК-1 в минувшем году удалось в полной мере обеспечить выполнение задач, поставленных акционерами в части результатов производственной и финансово-хозяйственной деятельности. Остается стабильно высоким уровень корпоративного управления, о чем свидетельствует, в том числе, достойная оценка Компании рейтинговыми агентствами. Повысив в 2007 году рейтинг корпоративного управления (РКУ) до уровня 5+ по версии Standard & Poor's (по российской шкале РКУ 5,5), ТГК-1 заняло первое место среди генерирующих компаний России в рейтинге информационной прозрачности, составленном этим же агентством.

Но главным событием 2007 года для Компании стала, несомненно, успешная эмиссия дополнительных акций. Цена размещения бумаг ТГК-1 составила, с учетом чистого долга, 710 долларов за 1 кВт установленной электрической мощности, превысив аналогичные показатели по территориальным генерирующим компаниям, разместившим дополнительные акции ранее. Таким образом, Компания не только получила необходимые для финансирования работ по первоочередным проектам инвестиционной программы средства, но и обрела нового стратегического акционера, присутствие которого должно оказать положительное влияние как на текущую деятельность Компании, так и на перспективы ее дальнейшего развития. То, что ценные бумаги дополнительной эмиссии приобрела структура, представляющая интересы ОАО «Газпром», принципиально важно для Компании – как с позиции топливного обеспечения, так и с точки зрения статуса в регионе. Однако, не менее значимо для нас и то, что блокирующий пакет в акционерном капитале ТГК-1 сохранил иностранный стратегический акционер – Fortum Power and Heat Oy.

Уважаемые коллеги! Сегодня я в последний раз обращаюсь к вам как представитель руководства РАО «ЕЭС России». Перспектива завершающей реорганизации Холдинга, которая пройдет уже в середине 2008 года, обязывает энергокомпанию в полной мере подготовиться к самостоятельной работе в условиях новой рыночной энергетики. Но я уверен, что для нашей Компании ожидаемая, но все

же кардинальная смена условий деятельности не станет потрясением. Менеджмент ТГК-1 убедительно доказал, что энергосистема обладает достаточным техническим и управленческим ресурсом для сохранения стабильности на переломном для отрасли этапе.

И я предлагаю вам разделить со мной эту уверенность.

Процветания и динамичного развития!

Председатель Совета директоров ОАО «ТГК-1» Александр Чикунов

Уважаемые партнеры, коллеги!

Для меня большая честь обращаться к вам от лица компании «Fortum Power and Heat Oy» – второго крупнейшего акционера ОАО «ТГК-1».

В прошедшем году мы приняли участие в дополнительной эмиссии акций Компании и смогли сохранить свою долю на уровне немногим более 25%. Для нас очень важно участие в акционерном капитале и наше продолжающееся партнерство с ТГК-1. Представители Fortum активно работают в Совете директоров Компании и сотрудничают с ее руководством, и мы можем дать самую высокую оценку развитию ТГК-1 с точки зрения корпоративного управления и общих показателей деятельности.

2007 год помог нам распространить сотрудничество наших компаний и на сферу экологии. Необходимость охранять окружающую среду важна для всех стран в мире. К сожалению, вопрос изменения климата стоит очень остро, и поскольку большинство парниковых газов выбрасывается в атмосферу при производстве и использовании энергии, энергетическая отрасль должна играть важную роль в процессе улучшения экологической обстановки.

Совет директоров ТГК-1 одобрил экологическую политику Компании, и мы договорились о сотрудничестве в области применения механизмов Киотского протокола в России. Большая подготовительная работа, проведенная в 2007 году, позволила нам уже в начале 2008 года подписать крупнейшее в России соглашение о покупке единиц сокращения выбросов CO₂ (ЕСВ). ЕСВ, которые Fortum приобретет у ТГК-1, будут получены от реализации проектов совместного осуществления, в числе которых реконструкция гидроэлектростанций в Ленинградской области, расширение и реконструкция нескольких ТЭЦ в Санкт-Петербурге, а также повышение энергосбережения в тепловых сетях. Применение механизмов Киотского протокола не только поможет Компании привлечь дополнительное финансирование, но и обеспечит включение экологической составляющей в ее инвестиционную программу.

У ТГК-1 впереди большая работа, связанная с приходом нового мажоритарного акционера, отделением от ОАО РАО «ЕЭС России», воплощением в жизнь обширной инвестиционной программы. Но мы уверены, что компания готова к выполнению всех новых задач и успешно достигнет поставленных целей в 2008 году.

Спасибо вам за плодотворное сотрудничество в 2007 году и давайте продолжать работать с таким же позитивным настроем в будущем!

Президент Fortum Power and Heat Oy Тапио Куула

Уважаемые акционеры!

Если бы сегодня мне предложили подвести итоги минувшего года одним словом – это было бы слово «строительство». И речь даже не о конкретных объектах. Именно 2007 год войдет в историю ТГК-1 как год, в котором Компания в полной мере развернула строительство в регионе новой, эффективной и современной энергетики.

Начато строительство нового энергоблока Первомайской ТЭЦ-14.

Подписаны контракты на полную замену гидроагрегатов Вуоксинского Каскада ГЭС, строительство нового энергоблока Южной ТЭЦ-22 и проектирование нового энергоблока Северной ТЭЦ-21.

Завершены первый этап реконструкции ГЭС-3 Каскада Нивских ГЭС, строительство паровой котельной Правобережной ТЭЦ-5, энергетического котла Василеостровской ТЭЦ-7 и дизельной электростанции острова Валаам.

Введен в эксплуатацию новый турбоагрегат Автоводской ТЭЦ-15.

Реконструировано свыше 50 километров тепловых сетей – больше, чем в сумме за два предыдущих года работы Компании.

Достигнуты договоренности с властями Республики Карелия и Мурманской области о расширении Петрозаводской ТЭЦ и строительстве Мурманской ТЭЦ-2.

Для того чтобы сделать процесс нового строительства более эффективным, прозрачным и последовательным, в течение 2007 года структура Компании претерпела ряд принципиальных изменений, направленных, главным образом, на оптимизацию процессов управления инвестиционной деятельностью.

Несомненно, одним из факторов, определяющих перспективы реализации наших планов и выполнение поставленных акционерами задач, стала проведенная в минувшем году эмиссия дополнительных акций ТГК-1. Считаю необходимым выразить особую благодарность руководству РАО «ЕЭС России» за поддержку, оказанную нам в процессе подготовки и проведения эмиссии, а также Fortum Power and Heat Oy за доверие, выразившееся в сохранении объема присутствия в акционерном капитале нашей Компании.

При этом подчеркну, что сам факт приобретения основного объема акций дополнительной эмиссии структурой, представляющей интересы ОАО «Газпром», не менее важен, чем финансовый итог размещения. Кроме того, подготовка к допэмиссии дала нам возможность более комплексно, глубоко и объективно оценить самих себя, сформировав базу для повышения эффективности производства в будущем.

А в настоящем безоговорочным успехом 2007 года считаю то, что, несмотря на масштабные изменения в структуре управления и акционерном капитале Компании, а также существенное – с 3,5 до 15 миллиардов рублей – увеличение инвестиционных вложений, нам удалось сохранить позитивные тенденции в производственной деятельности.

Выработка электроэнергии за 2007 год составила 26 063 млн. кВт·ч, что на 12,1% превысило аналогичный показатель за 2006 год. Ремонтная программа реализована в необходимом объеме, что позволило нам пройти период осенне-зимнего максимума нагрузок без существенных неполадок на оборудовании. Предпринят ряд шагов по закреплению на предприятиях квалифицированного персонала – в основном рабочих специальностей.

Не каждому энергетика в жизни выпадает удача быть свидетелем пуска новых станций. А уж участником, да еще в тех масштабах, которые нами заложены сегодня –

единицам. Я по-хорошему завидую всем нам – тем, кто был и остается с нами в эти дни больших строек. Я приветствую новых акционеров, поддержавших нас в столь судьбоносный для энергосистемы региона момент. Уверен, мы сохраним общее понимание целей и добьемся поставленных перед Компанией задач!

Генеральный директор ОАО «ТГК-1» Валерий Родин

2. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» – одна из ведущих энергокомпаний России и крупнейший производитель электричества и тепла на Северо-Западе России.

ОАО «ТГК-1» было учреждено в ходе реформирования российской энергетической отрасли в марте 2005 года. Учредителями ОАО «ТГК-1» выступили ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация». К операционной деятельности Компания приступила 1 октября 2005 года.

В течение 2007 года было завершено формирование единой целевой структуры Компании за счет обмена акций дополнительной эмиссии на акции ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Основными акционерами Компании ОАО «ТГК-1» являются ОАО РАО «ЕЭС России» (42,31%), Fortum Power and Heat Oy (25,69%), ОАО «ГМК «Норильский Никель» (5,60%), ООО «Русские энергетические проекты» (17,67%).

Акции ОАО «ТГК-1» обращаются в котировальных списках «Б» на фондовых биржах ОАО «РТС» и ЗАО «ФБ «ММВБ».

В состав Компании входят 55 электростанций, вырабатывающих около 2,5% всей электроэнергии, производимой в стране, из которых 17 расположены за Полярным кругом, что обеспечивает ОАО «ТГК-1» позиции основного поставщика электрической энергии на территории площадью свыше 400 тысяч квадратных километров с населением около 8 миллионов человек.

ОАО «ТГК-1» осуществляет свою деятельность в четырех субъектах Российской Федерации: Санкт-Петербурге, Ленинградской и Мурманской областях, Республике Карелия. Головной офис ОАО «ТГК-1» расположен в Санкт-Петербурге.

Структура ОАО «ТГК-1» включает Управление и три региональных филиала:

- филиал «Невский» (Санкт-Петербург и Ленинградская область);
- филиал «Карельский» (Республика Карелия);
- филиал «Кольский» (Мурманская область).

Суммарная электрическая установленная мощность Компании – 6 278,4 МВт. По этому показателю ОАО «ТГК-1» занимает третье место среди всех территориальных генерирующих компаний России. При этом совокупная доля гидрогенерации в установленной мощности ОАО «ТГК-1» составляет 46%, что обеспечивает Компании значительное конкурентное преимущество.

Таблица 1. Технические характеристики филиалов ОАО «ТГК-1» и ОАО «Мурманская ТЭЦ»

Технические характеристики	Филиал «Невский»	Филиал «Кольский»	Филиал «Карельский»	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Итого
Установленная мощность					
Электрическая мощность, МВт	3 436,8	1 915,8	913,8	12	6 278,4
Тепловая мощность, Гкал/час	12 219	735	689	1 111	14 754
Количество					

Технические характеристики станций	Филиал «Невский»	Филиал «Кольский»	Филиал «Карельский»	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	Итого
ТЭС	11	1	1	1	14
ГЭС	6	17	17		40
ДЭС			1		1

Большую часть произведенной электроэнергии ОАО «ТГК-1» реализует на оптовом рынке электрической энергии и мощности Российской Федерации. Кроме того, благодаря выгодному географическому положению ОАО «ТГК-1» имеет возможность прямого выхода на международный рынок электроэнергии. Три из четырех регионов присутствия ОАО «ТГК-1» граничат со странами Евросоюза, что дает Компании высокий потенциал для межгосударственного сотрудничества. ОАО «ТГК-1» экспортирует электроэнергию в Финляндию и Норвегию. Доля экспорта от реализованной электрической энергии компании составляет около 3,6 %.

ОАО «ТГК-1» является стратегическим поставщиком тепловой энергии в регионах своей деятельности.

Суммарная тепловая мощность ОАО «ТГК-1» составляет 14 754 Гкал/ч. Компания поставляет теплоэнергию потребителям в Санкт-Петербурге, Кировске (Ленинградская область), Петрозаводске, Мурманске и Апатитах (Мурманская область). В структуру активов ОАО «ТГК-1» входят тепловые сети совокупной протяженностью 940 км.

Численность персонала Компании составляет более 9 000 человек.

3. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

В 2007 году Компанией достигнут рост по основным производственным и финансовым показателям деятельности.

Таблица 2. Показатели производственной деятельности ОАО «ТГК-1» в 2007 году

Показатели	2006 год	2007 год
Выработка электроэнергии, млн. кВт·ч	23 242,4	26 063,5
Полезный отпуск электроэнергии*, млн. кВт·ч	23 527,1	28 212,4
Отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал	22 852,3	24 349,7
Полезный отпуск тепловой энергии*, тыс. Гкал	22 190,0	23 509,9

* С учетом покупной энергии

Объем выработки электроэнергии ОАО «Мурманская ТЭЦ» за прошедший год составил 37,1 млн. кВт·ч, полезный отпуск потребителям – 19 млн. кВт·ч.

В течение 2007 года ОАО «Мурманская ТЭЦ» отпустила 2 392,8 тыс. Гкал тепловой энергии, полезный отпуск потребителям составил 2 171,9 тыс. Гкал.

Таблица 3. Основные финансовые показатели ОАО «ТГК-1» в 2007 году

Показатели	2006 год	2007 год
Выручка, млн. руб.	20 502,7	26 194,6
Операционная прибыль, млн. руб.	325,3	851,0
Чистая прибыль, млн. руб.	598,2	124,1

Показатели	2006 год	2007 год
Всего активов, млн. руб.	41 047,6	75 494,9
Собственный капитал, млн. руб.	29 955,7	62 456,9
Инвестиционные капиталовложения (без НДС), млн. руб.	3 598,5	12 350,6

По итогам 2007 года объем выручки ОАО «ТГК-1» составил 26 194,6 млн. руб., из них за счет продажи электроэнергии 53,4%, тепловой энергии – 42,4%. За счет прочей реализации и экспорта электроэнергии Компанией было получено 4,2% от общего объема выручки.

За прошедший год активы ОАО «ТГК-1» выросли в 1,8 раза и составили 75 494,9 млн. руб.

В результате проведения дополнительной эмиссии акций в объеме 32 400 млн. руб., собственный капитал Компании также увеличился. Увеличение резервного фонда на 29,9 млн. руб. связано с его формированием до установленного размера в соответствии с действующим законодательством.

В минувшем году объем ремонтной программы Компании составил 1 794 млн. руб., что соответствует уровню 2006 года.

В 2007 году ОАО «ТГК-1» было осуществлено инвестиций на сумму 12 350,6 млн. руб. (без учета налога на добавленную стоимость).

4. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ГОДА

Январь

На ЗАО «Московская межбанковская валютная биржа» и ОАО «Фондовая биржа «Российская Торговая Система» начались торги акциями ОАО «ТГК-1».

Февраль

ФСФР России зарегистрировала облигационный займ Компании.

Март

ОАО «ТГК-1» разместило 4 000 000 облигаций номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая сроком на 7 лет. В ходе состоявшегося на Фондовой бирже ММВБ аукциона ставка первого купона определена на уровне 7,75% годовых.

Совет директоров Компании одобрил создание ОАО «Хибинская тепловая компания». Основной целью данного проекта является строительство тепломагистрали протяженностью около 17 км от Апатитской ТЭЦ до котельной г. Кировск. Доля Компании в уставном капитале ОАО «ХТК» составляет 50%.

ФСФР России зарегистрировала дополнительный выпуск обыкновенных акций Компании под обмен акций ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Апрель

На ЭС-2 в составе Центральной ТЭЦ ОАО «ТГК-1» прошло празднование 110-летнего юбилея пуска в эксплуатацию первой электростанции в России.

Состоялось внеочередное Общее собрание акционеров, на котором было принято решение увеличить уставный капитал Компании путем размещения дополнительных обыкновенных акций в количестве 1 875 228 129 448 штук

номинальной стоимостью 1 копейка каждая посредством открытой подписки. Средства запланировано направить на реализацию инвестиционной программы Компании.

В единый государственный реестр юридических лиц внесена запись о создании ОАО «Хибинская тепловая компания».

Май

Генеральный директор Компании Валерий Родин и Генеральный директор ОАО «Силловые машины» Борис Вайнзихер подписали контракт на комплексную реконструкцию каскада Вуоксинских ГЭС.

ОАО «ТГК-1» получило наивысший среди компаний российской энергетики рейтинг корпоративного управления от агентства Standard & Poor's.

Завершено формирование целевой структуры Компании путем обмена акций дополнительной эмиссии на акции ОАО «Мурманская ТЭЦ». ОАО «ТГК-1» стало владельцем 84,06% уставного капитала ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Начались торги акциями Компании в котировальном списке «Б» на Фондовой бирже РТС.

Июнь

ОАО «ТГК-1» впервые опубликовало финансовую отчетность, подготовленную в соответствии со стандартами МСФО.

Состоялось Годовое Общее собрание акционеров Компании, на котором было принято решение утвердить годовой отчет, годовую бухгалтерскую отчетность, выплатить дивиденды по итогам 2006 года и по итогам 1 квартала 2007 года.

Председатель Правления ОАО РАО «ЕЭС России» Анатолий Чубайс и Губернатор Ленинградской области Валерий Сердюков подписали Соглашение о взаимодействии Ленинградской области и ОАО РАО «ЕЭС России» при реализации первоочередных мероприятий для обеспечения надежного электроснабжения региона. Инвестиционные вложения ОАО «ТГК-1» при реализации проектов, включенных в Соглашение, составят около 6,5 млрд. рублей.

Июль

ФСФР России зарегистрировала дополнительный выпуск ценных бумаг ОАО «ТГК-1», размещаемый посредством открытой подписки, под финансирование инвестиционной программы.

Генеральный директор ОАО «ТГК-1» Валерий Родин, глава Республики Карелия Сергей Катанандов и мэр города Петрозаводска Виктор Масляков подписали Соглашение «О взаимодействии между Правительством Республики Карелия, Администрацией города Петрозаводска и ОАО «ТГК-1» по развитию системы теплоснабжения города Петрозаводск». В рамках этого документа Компания обязуется инвестировать в развитие системы теплоснабжения Республики Карелия свыше 7,5 млрд. рублей.

Август

На ГЭС-3 Нивского каскада после реконструкции введена в эксплуатацию последняя из четырех турбин. Реконструкция Нива ГЭС-3 – первый завершённый инвестиционный проект ОАО «ТГК-1» в Мурманской области.

Сентябрь

ОАО «ТГК-1» начало строительство нового энергоблока Первомайской ТЭЦ-14 в Санкт-Петербурге.

Октябрь

Проведена эмиссия дополнительных акций ОАО «ТГК-1». Вся эмиссия, за исключением акций, размещенных акционерам Общества в порядке осуществления ими преимущественного права приобретения, приобретена ООО «Русские энергетические проекты». В результате размещения привлечено 32,4 млрд. руб.

Внеочередным собранием акционеров ОАО «ТГК-1» принято решение о реорганизации Компании в форме присоединения ОАО «ТГК-1 Холдинг».

Ноябрь

Агентство Standard & Poor's присвоило ОАО «ТГК-1» самый высокий рейтинг информационной прозрачности среди генерирующих компаний России.

Подписано Соглашение о взаимодействии по развитию электроэнергетики Мурманской области между Губернатором Мурманской области Юрием Евдокимовым и Председателем правления ОАО РАО «ЕЭС России» Анатолием Чубайсом. В рамках документа ОАО «ТГК-1» обязуется инвестировать свыше 46 млрд. рублей в развитие генерирующих мощностей.

Декабрь

Губернатор Валентина Матвиенко и Председатель правления РАО «ЕЭС России» Анатолий Чубайс подписали Протокол «О внесении изменений в Соглашение от 27 июля 2006 года», в рамках которого инвестиционные вложения ОАО «ТГК-1» в развитие энергосистемы Санкт-Петербурга, предусмотренные Соглашением, увеличатся более чем на 13,6 млрд. рублей.

Зарегистрированы изменения в устав ОАО «ТГК-1» по итогам дополнительного размещения акций под финансирование инвестиционной программы. Уставный капитал Компании увеличен до 38,5 млрд. рублей.

На Фондовой бирже ММВБ начались торги акциями ОАО «ТГК-1» в котировальном списке «Б».

5. ИТОГИ РАБОТЫ

5.1. ЗАВЕРШЕНИЕ РЕФОРМИРОВАНИЯ КОМПАНИИ

В 2007 году ОАО «ТГК-1» завершило формирование целевой структуры Компании путем обмена акций дополнительной эмиссии на акции ОАО «Мурманская ТЭЦ». Доля ОАО «ТГК-1» в уставном капитале ОАО «Мурманская ТЭЦ» составляет 84,06%.

5.2. УСТОЙЧИВЫЙ РОСТ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ФИНАНСОВЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

По итогам 2007 года достигнут устойчивый рост по основным производственным и финансовым показателям деятельности Компании.

Выработка электрической энергии электростанциями ОАО «ТГК-1» увеличилась на 2 821,1 млн. кВт·ч, что на 12,1% превысило объем выработки 2006 года.

Полезный отпуск электроэнергии с учетом покупной энергии вырос до 28 212,4 млн. кВт·ч, рост по сравнению с 2006 годом составил 20%. Полезный отпуск тепловой

энергии составил 23 509,9 тыс. Гкал, что на 5,9% превысило аналогичный показатель предыдущего года.

Выручка Компании за 2007 год увеличилась на 5 691,9 млн. руб. или 27,8% по сравнению с предыдущим годом. Валовая прибыль составила 851 млн. руб. Рентабельность продаж Компании по итогам года достигла 3,2% (2% в 2006 году).

За счет увеличения собственного капитала ОАО «ТГК-1» в 2007 году чистые активы Компании возросли в 2 раза и составили на 31 декабря 2007 года 62 457,1 млн. руб.

Инвестиционные вложения ОАО «ТГК-1» в отчетном периоде более чем в 3 раза превысили объем инвестиций предыдущего года.

5.3. ФОРМИРОВАНИЕ РЫНКА АКЦИЙ

В начале 2007 года начались торги акциями ОАО «ТГК-1» на ЗАО «Московская межбанковская валютная биржа» и на ОАО «Фондовая биржа «Российская Торговая Система». Акции включены в раздел списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в Котировальные списки».

В мае 2007 года акции ОАО «ТГК-1» переведены в Котировальный список «Б» Фондовой биржи РТС.

В течение года ОАО «ТГК-1» провело две дополнительных эмиссии акций для получения контроля над ОАО «Мурманская ТЭЦ» и для финансирования инвестиционной программы Компании. По итогам проведенных эмиссий уставный капитал Компании составил 38 509,6 млрд. руб.

В конце года акции ОАО «ТГК-1» переведены в Котировальный список «Б» ФБ ММВБ.

5.4. ВЫПУСК ОБЛИГАЦИОННОГО ЗАЙМА

В марте 2007 года состоялось размещение облигационного займа ОАО «ТГК-1» сроком обращения 7 лет. Объем займа составил 4 млрд. руб. По итогам проведенного на ФБ ММВБ аукциона ставка первого купона сформировалась на уровне 7,75%.

5.5. СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ И ИНФОРМАЦИОННОЙ ПРОЗРАЧНОСТИ КОМПАНИИ

В 2007 году Советом директоров утверждено положение о кредитной политике, определяющее порядок оценки финансовой устойчивости и кредитоспособности Компании в соответствии с мировой финансовой практикой для крупных электроэнергетических компаний.

В течение 2007 года введен порядок оперативного планирования и исполнения бюджета Компании, призванный стать эффективным инструментом управления дебиторской и кредиторской задолженностями.

Кроме того, Советом директоров Компании в 2007 году был утвержден регламент по управлению инвестиционными денежными средствами ОАО «ТГК-1», определяющий принципы и порядок распоряжения инвестиционными денежными средствами, обеспечивающий их целевое и эффективное использование.

В течение отчетного года успешно осуществлено первичное размещение дополнительных акций ОАО «ТГК-1». Компания увеличила ликвидность активов, получила справедливую рыночную оценку стоимости своих акций, повысила капитализацию.

В 2007 году агентством Standard & Poog's были присвоены самые высокие среди генерирующих компаний российской энергетики рейтинги корпоративного управления и информационной прозрачности.

В рамках организации единого автоматизированного контура управления Компанией началось создание единой Корпоративной системы управления (в части ИТ-систем), построение Единой корпоративной мультисервисной сети передачи данных и подготовка к строительству Центра обработки данных (в части ИТ-инфраструктуры).

5.6. ОБЕСПЕЧЕНИЕ СОЦИАЛЬНЫХ ГАРАНТИЙ И РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

Обеспечение социальных гарантий и развития персонала ОАО «ТГК-1» в 2007 году осуществлялось в рамках выполнения обязательств по Отраслевому тарифному соглашению в электроэнергетике РФ на 2007-2008 года и Коллективному договору на 2006-2007 года.

В минувшем году в Компании была произведена дополнительная индексация заработной платы на основании результатов маркетингового исследования среднерыночного уровня оплаты труда. Также продлены сроки действия «Положения о порядке дополнительного премирования работников ОАО «ТГК-1» за результаты выполнения ключевых показателей эффективности».

Кроме того, в ОАО «ТГК-1» действуют различные социальные программы, программы обучения и аттестации персонала, реализуются мероприятия по формированию кадрового резерва, более подробно освещенные в разделе «Кадровая политика и социальная ответственность».

6. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ

Основной целью деятельности Компании в 2008 году является ее дальнейшее эффективное и устойчивое развитие. Для достижения поставленной цели предполагается достигнуть роста выручки и прибыли Компании, а также повысить ее финансовую устойчивость и кредитоспособность.

На 2008 год менеджментом ОАО «ТГК-1» определен ряд приоритетных задач:

- сохранение финансовой устойчивости и социальной стабильности деятельности Компании;
- реализация стратегии ОАО «ТГК-1» по ускоренному обновлению основных фондов, выполнение всех утвержденных планов – графиков реализации инвестиционных проектов.

В рамках поставленных задач в 2008 году Компания выделяет следующие приоритетные проекты:

- разработка и начало реализации проекта строительства Мурманской ТЭЦ-2 на угле;
- начало операционной деятельности ОАО «Хибинская тепловая компания» и начало строительства теплотрассы;
- начало операционной деятельности Василеостровской энергетической компании;
- начало строительства нового энергетического источника на севере Васильевского острова;
- развитие закупочной, складской и транспортной логистики на основе корпоративных информационных систем;

- внедрение эффективных технологий корпоративного управления, в том числе применение элементов Корпоративной системы управления, построение Единой корпоративной мультисервисной сети передачи данных, проектирование и строительство Центра обработки данных.

В целях обеспечения мероприятий последнего этапа реформирования ОАО РАО «ЕЭС России» в 2008 году планируется провести реорганизацию Компании в форме присоединения ОАО «ТГК-1 Холдинг», выделяемого из состава ОАО РАО «ЕЭС России».

7. ОБЗОР ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ

С 2003 года запущен процесс реформирования энергетической отрасли России. От результатов реформы будут напрямую зависеть не только будущее самой отрасли, но и перспективы российской экономики в целом, а значит, место и роль России в мире.

В 2007 году ОАО РАО «ЕЭС России» перешло к заключительному этапу реформирования отрасли, основными целями которого являются реорганизация компании, привлечение в электроэнергетику частных инвестиций и дальнейшее развитие конкурентного рынка электроэнергии.

Одной из основных задач для реализации этого этапа стало обеспечение необходимых мероприятий по достижению компаниями отрасли целевых структур, предусмотренных стратегией реформирования ОАО РАО «ЕЭС России».

К этому моменту практически все бывшие АО-энерго уже полностью завершили разделение по видам деятельности. Успешно продолжают функционировать инфраструктурные компании, созданные в ходе реформирования отрасли: ОАО «ФСК ЕЭС России», ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС», НП «АТС». В 2007 году были продолжены процедуры по достижению целевой структуры ОАО «ГидроОГК».

Для формирования итогового плана дальнейшего развития генерирующих компаний в 2007 году была скорректирована комплексная инвестиционная программа ОАО РАО «ЕЭС России» по техническому перевооружению и новому строительству генерирующих мощностей до 2015 года.

Таким образом, в течение 2007 года были реализованы все запланированные мероприятия и запущены необходимые корпоративные процедуры по реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» в рамках завершения реформирования электроэнергетики. Это позволило ОАО РАО «ЕЭС России» перейти к решению задач, направленных на достижение основных целей реформирования.

Среди наиболее значимых итогов года следует выделить завершение формирования целевых структур всех оптовых и территориальных генерирующих компаний.

По состоянию на конец 2007 года Советом директоров ОАО РАО «ЕЭС России» были одобрены программы размещения дополнительных эмиссий всех тепловых генерирующих компаний (за исключением ОАО «ТГК-14»). В прошедшем году в качестве пилотных проектов из состава ОАО РАО «ЕЭС России» выделились ОАО «ОГК-5» и ОАО «ТГК-5».

В течение года были реализованы проекты размещения акций дополнительных эмиссий и проданы пакеты акций, принадлежавшие ОАО РАО «ЕЭС России», 5 оптовых и 5 территориальных генерирующих компаний.

За счет этого в отрасль были привлечены крупные, в том числе иностранные, стратегические инвесторы, среди которых международные энергетические Концерны: «Enel», «E.ON», «Fortum». По результатам размещений в генерирующие компании было инвестировано 322,7 млрд. руб.

Также в 2007 году продолжено принятие законодательных актов, обеспечивающих дальнейшую либерализацию рынка электроэнергии. В апреле прошедшего года принято Постановление Правительства от 07.02.2007 г. №205, которое определило темпы либерализации рынка электроэнергии до 2011 года, когда цены на оптовом рынке будут формироваться полностью за счет рыночных механизмов. В соответствии с данным Постановлением с 1 января 2008 года доля поставок на оптовый рынок по регулируемым ценам составит не более 85%.

Кроме того, принят Федеральный закон №250-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации в связи с осуществлением мер по реформированию единой энергетической системы России», обеспечивающий дальнейшее совершенствование системы управления электроэнергетикой.

В 2007 году в Правительство РФ внесен проект постановления об организации конкурентной торговли мощностью на оптовом рынке электроэнергии (мощности).

Таким образом, был завершен 1-й этап реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России», а 2007 год стал ключевым с точки зрения формирования условий для начала завершения переходного этапа и достижения целей реформирования электроэнергетики страны.

По результатам прошедшего года были определены следующие основные направления дальнейшего реформирования электроэнергетики:

- реализация проектов по привлечению частных инвестиций в оптовые и территориальные генерирующие компании;
- завершение формирования ОАО «ФСК ЕЭС России», ОАО «ГидроОГК» и 11 Межрегиональных распределительных сетевых компаний;
- увеличение доли государства в уставных капиталах ОАО «ФСК ЕЭС России», ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» и ОАО «ГидроОГК»;
- дальнейшая продажа акций энергосбытовых компаний, принадлежащих ОАО РАО «ЕЭС России»;
- прекращение участия ОАО РАО «ЕЭС России» и его дочерних компаний в ремонтно-сервисных видах деятельности;
- завершение реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» путем присоединения к ОАО «ФСК ЕЭС России»;
- запуск рынка мощности и рынка системных услуг.

Начавшийся в прошедшем году второй этап реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» предполагает реорганизацию в форме выделения холдинговых компаний, на баланс которых передаются акции целевых компаний, принадлежащие ОАО РАО «ЕЭС России», с одновременным их присоединением к соответствующим целевым компаниям.

По завершении выделения холдингов ОАО РАО «ЕЭС России» реорганизуется в форме присоединения к ОАО «ФСК ЕЭС», в результате чего прекращает существование как юридическое лицо. Целями завершающей реорганизации являются:

- соблюдение интересов всех групп акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» посредством установления справедливых условий реорганизации;
- пропорциональное распределение всех активов, принадлежащих ОАО РАО «ЕЭС России», между акционерами ОАО РАО «ЕЭС России»;
- обособление от ОАО РАО «ЕЭС России» целевых компаний отрасли;
- завершение переходного периода реформирования электроэнергетики Российской Федерации.

Мероприятия завершающего этапа реорганизации ОАО РАО «ЕЭС России» предполагается осуществить до 1 июля 2008 года.

7.1. КОНКУРЕНТНОЕ ОКРУЖЕНИЕ

7.1.1. РЫНОК ТЕПЛОЭНЕРГИИ

На сегодняшний день рынок тепловой энергии представлен следующими предприятиями:

Таблица 4. Структура рынка тепловой энергии Санкт-Петербурга, %

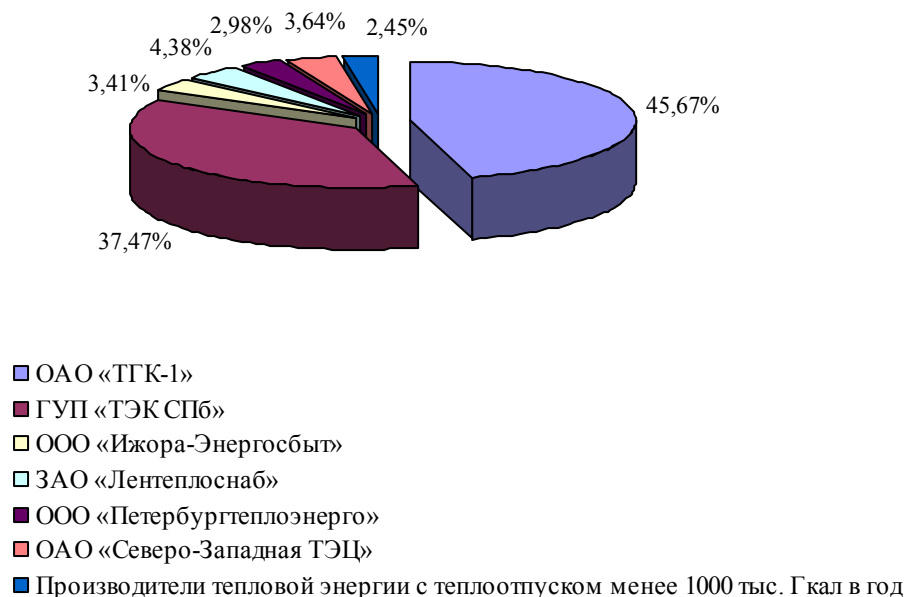
Наименование	2007 год	
	Отпуск с коллекторов	Полезный отпуск
ОАО «ТГК-1»	52,76	45,67
ГУП «ТЭК СПб»	29,54	37,47
ООО «Ижора-Энергосбыт»	4,24	3,41
ЗАО «Лентеплоснаб»	3,44	4,38
ООО «Петербургтеплоэнерго»	3,23	2,98
ОАО «Северо-Западная ТЭЦ»	4,1	3,64
Производители тепловой энергии с теплоотпуском менее 1000 тыс. Гкал в год	2,69	2,45
Итого:	100	100

Филиал «Невский»

Основным конкурентом на рынке тепловой энергии Санкт-Петербурга для ОАО «ТГК-1» является ГУП «ТЭК СПб», в состав которого входят крупные районные и квартальные котельные.

В Ленинградской области работают такие крупные производители тепла как Киришская ГРЭС и Ленинградская атомная электростанция. В свою очередь ОАО «ТГК-1» представлена в области следующими станциями: Северная ТЭЦ-21 и Дубровская ТЭЦ-8.

Рисунок 1. Структура полезного отпуска теплоэнергии по Санкт-Петербургу в 2007 году



Филиал «Карельский»

Деятельность Компании по теплообеспечению в филиале «Карельский» осуществляется в основном за счет Петрозаводской ТЭЦ. Остальные производители тепловой энергии в регионе представлены локальными котельными.

Филиал «Кольский»

Апатитская ТЭЦ является основным поставщиком тепловой энергии филиала «Кольский» и единственным источником теплоснабжения г. Апатиты и прилегающей промышленной зоны.

ОАО «Мурманская ТЭЦ»

Помимо Апатитской ТЭЦ, в Мурманской области осуществляет отпуск тепла ОАО «Мурманская ТЭЦ», которая является основным поставщиком для потребителей г. Мурманск.

7.1.2. РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

Производственную деятельность по выработке электрической энергии и мощности на территории Санкт-Петербурга, Ленинградской и Мурманской областей помимо ОАО «ТГК-1» осуществляет ФГУП концерн «Росэнергоатом» (представлен Ленинградской и Кольской атомными станциями), ОАО «ОГК-6» (представлена Киришской ГРЭС), а также ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», которая осуществляет поставки электроэнергии на экспорт.

В сводном прогнозном балансе ФСТ 2007 года доли реализованной Компанией электроэнергии по регионам составляют:

Рисунок 2. Структура реализации электроэнергии по филиалу «Карельский»



Рисунок 3. Структура реализации электроэнергии по филиалу «Кольский»

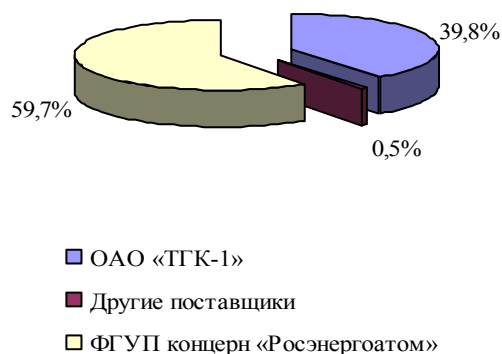
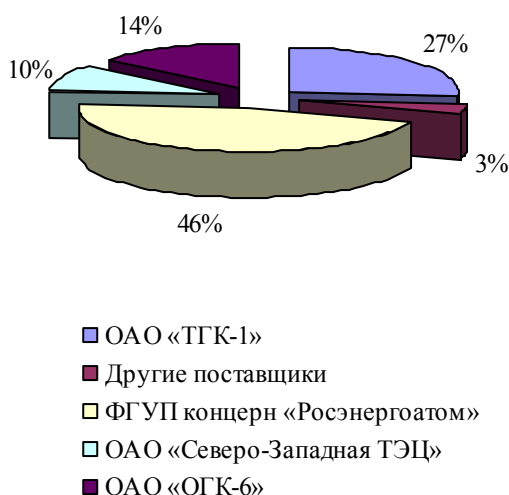


Рисунок 4. Структура реализации электроэнергии по филиалу «Невский»



В 2007 году произошло снижение объемов продаж электрической энергии в рамках регулируемых договоров, что обеспечило расширение сферы действия конкурентных отношений на оптовом рынке и, соответственно, необходимую долю его либерализации.

Основным сектором конкурентного взаимодействия оптового рынка для ОАО «ТГК-1» является рынок РСВ (рынок на сутки вперед). В сложившейся ситуации наиболее близким конкурентом (с точки зрения основного производственного и технологического циклов) в свободном секторе оптового рынка «Объединенной энергетической системы Северо-Запада» (Первая ценовая зона) можно назвать Киришскую ГРЭС (Ленинградская область).

Основными конкурентными преимуществами ОАО «ТГК-1» являются:

- ценовое преимущество ТЭЦ Компании в области комбинированной выработки (по сравнению с ГРЭС);

- большая доля выработки ГЭС в общем объеме производства электроэнергии ОАО «ТГК-1»;
- возможность быстрого изменения на ГЭС активной нагрузки и поставка электроэнергии в заданных ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» условиях (режимы, объемы поставки, срок поставки и т.д.);
- ценовое преимущество ГЭС по сравнению с тепловыми станциями;
- территориальное расположение станций Компании, обуславливающее возможность экспорта электроэнергии.

8. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ

8.1. ПРОИЗВОДСТВО

8.1.1. ГЕНЕРИРУЮЩИЕ МОЩНОСТИ

Установленная мощность электростанций ОАО «ТГК-1» в 2007 году с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ» составила 6 278,4 МВт, рабочая мощность – 3 802,4 МВт. Коэффициент эффективности использования установленной мощности в целом по ОАО «ТГК-1» в 2007 году зафиксирован на уровне 60,9%, в том числе для ГЭС – 67,2% и для ТЭЦ – 55,6%. КИУМ ОАО «Мурманская ТЭЦ» составил 35,8%.

Таблица 5. Генерирующие мощности ОАО «ТГК-1» в 2007 году

Предприятие	Электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию последней турбины
Филиал «Невский»			
Центральная ТЭЦ	78,5	1 414	1950
Правобережная ТЭЦ-5	244,0	1 432	2006
Василеостровская ТЭЦ-7	85,0	1 084	1964
Дубровская ТЭЦ-8	192,0	185	1958
Первомайская ТЭЦ-14	330,0	1 773	1962
Автовская ТЭЦ-15	321,0	1 833	2007
Выборгская ТЭЦ-17	255,0	1 060	1969
Северная ТЭЦ-21	500,0	1 188	1983
Южная ТЭЦ-22	800,0	2 250	1998
Волховская ГЭС-6	83,0	-	1996
Каскад Вуоксинских ГЭС	164,3	-	2003
Каскад Свирских ГЭС	259,0	-	1947
Нарвская ГЭС-13	125,0	-	1955
Всего	3 436,8	12 219	
Филиал «Карельский»			
Каскад Выгских ГЭС	240,0	-	1967
Каскад Кемских ГЭС	330,0	-	1991
Каскад Сунских ГЭС	50,6	-	1954
Группа малых ГЭС	12,2	-	1947
Петрозаводская ТЭЦ	280,0	689	1999
ДЭС	1,0	-	2006

Предприятие	Электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию последней турбины
Всего	913,8	689	
Филиал «Кольский»			
Каскад Нивских ГЭС	569,5	-	2005
Каскад Пазских ГЭС	187,9	-	1970
Каскад Туломских ГЭС	324,0	-	1994
Каскад Серебрянских ГЭС	511,4	-	2003
Апатитская ТЭЦ	323,0	-	1963
Всего	1 915,8	735	
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	12,0	1 111	1963
Итого с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ»	6 278,4	14 754	

8.1.2. ТЕПЛОВАЯ СЕТЬ

Суммарная протяженность тепловых сетей ОАО «ТГК-1» в однотрубном исчислении составляет 936,3 км (с учетом сетей ОАО «Мурманская ТЭЦ»).

Филиал «Невский»

На балансе предприятия «Тепловая сеть» филиала «Невский» на 31 декабря 2007 года находилось 784,9 км магистральных тепловых сетей.

Филиал «Карельский»

Протяженность тепловых сетей филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» – 20,3 км.

Филиал «Кольский»

Протяженность тепловых сетей филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» – 29,5 км.

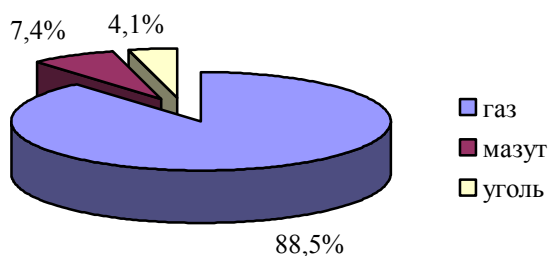
ОАО «Мурманская ТЭЦ»

Теплоснабжение г. Мурманск осуществляется в основном ОАО «Мурманская ТЭЦ». Протяженность тепловых сетей ОАО «Мурманская ТЭЦ» – 101,6 км.

8.1.3. ТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЕ

Основным видом топлива, который используют электростанции ОАО «ТГК-1», является природный газ. Доля газа в топливном балансе Компании с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2007 году составила 88,5%, мазута – 7,4%, угля – 4,1%.

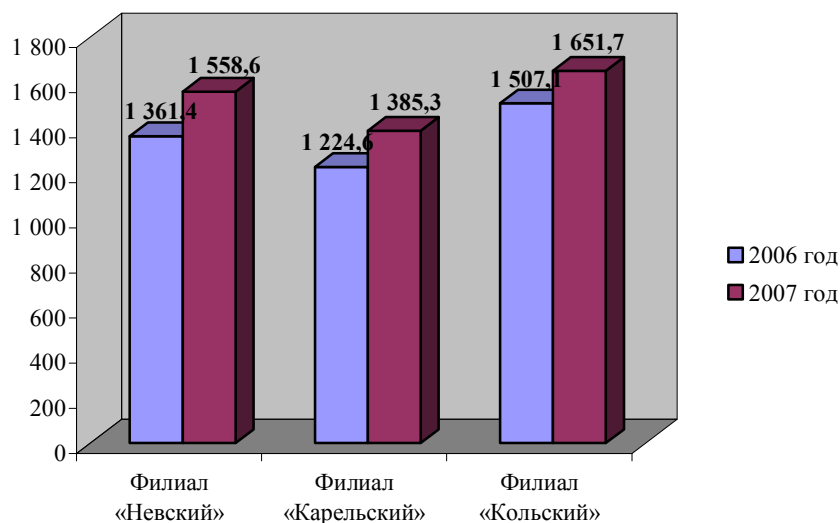
Рисунок 5. Структура топливного баланса ОАО «ТГК-1» в 2007 году с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ»



Основными поставщиками топлива для ОАО «ТГК-1» являются: по мазуту – ОАО «Сланцевский завод «Полимер», ООО «Комтрейд»; по углю – ОАО «Сланцевский завод «Полимер»; по дизельному топливу – ООО «Лукойл-Нева», ООО «Фазтон-Аэро». Поставщиком природного газа для ОАО «ТГК-1» выступает дочерняя компания ОАО «Газпром» – ЗАО «Петербургрегионгаз».

Средневзвешенные цены на условное топливо по филиалам ОАО «ТГК-1» в 2007 году по сравнению с 2006 годом выросли на 14,5%, 13,1% и 9,6% по филиалам «Невский», «Карельский» и «Кольский» соответственно.

Рисунок 6. Изменение средневзвешенных цен на условное топливо по филиалам ОАО «ТГК-1» без учета ОАО «Мурманская ТЭЦ», руб./тут



По ОАО «Мурманская ТЭЦ» произошло снижение по сравнению с уровнем 2006 года средневзвешенной цены на мазут на 9,5%, которая в итоге составила 3 742,96 руб./тут.

Всего в 2007 году электростанциям ОАО «ТГК-1» было поставлено 465,4 тыс. тонн угля, 408,5 тыс. тонн мазута, 5 601,4 млн. м³ газа и 1,2 тыс. тонн дизтоплива, при этом расход угля составил 432,4 тыс. тонн, мазута – 409,6 тыс. тонн, газа – 5 601,4 млн. м³ и дизтоплива – 0,8 тыс. тонн.

Таблица 6. Запасы, поставка и расход топлива по ОАО «ТГК-1» с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2007 году

Вид топлива	Ед. измерения	Запасы на начало периода	Поставка	Расход	Запасы на конец периода
филиал «Невский»					
уголь	тыс. тнт	307,2	1,4	1,9	306,7
мазут	тыс. тнт	183,5	81,9	96,3	169,1
газ	млн.м ³	-	5 215,5	5 215,5	
филиал «Карельский»					
мазут	тыс. тнт	11,7	5,0	1,2	15,5
газ	млн.м ³	-	385,9	385,9	-
дизтопливо	тыс. тнт	0,6	1,2	0,8	1,0
филиал «Кольский»					
уголь	тыс. тнт	88,8	464,0	430,5	122,3
мазут	тыс. тнт	1,7	0,8	0,5	2,0
ОАО «Мурманская ТЭЦ»					
мазут	тыс. тнт	26,8	320,8	311,6	36,0

На 31 декабря 2007 года запасы угля в ОАО «ТГК-1» составили 429 тыс. тонн, мазута – 222,6 тыс. тонн и дизтоплива – 1,0 тыс. тонн.

8.2. СБЫТОВАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

8.2.1. ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ

В 2007 году Компанией на различных секторах рынка электроэнергии было реализовано в общей сложности 28 231,4 млн. кВт·ч с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Таблица 7. Объем реализованной в 2007 году электроэнергии с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ», млн. кВт·ч

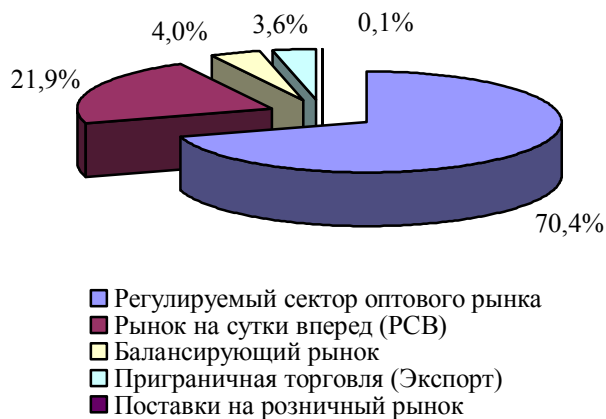
Наименование	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	ОАО «ТГК-1» с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ»
Регулируемый сектор оптового рынка	11 525,1	2 954,3	5 392,7	19 872,1	-	19 872,1
Рынок на сутки вперед (РСВ)	2 680,4	1 030,8	2 460,2	6 171,4	-	6 171,4
Балансирующий рынок	701,1	111,9	323,5	1 136,5	-	1 136,5
Приграничная торговля (Экспорт)	301,6	-	-	301,6	-	301,6
Поставки на розничный рынок	-	3,3	727,6*	730,9	19,0	749,9
Итого:	15 208,2	4 100,3	8 904,0	28 212,4	19,0	28 231,4

* Поставки на экспорт через ОАО «Колэнергосбыт»

Наибольший объем реализации электроэнергии обеспечивал филиал «Невский» – 53,9% (15 208,2 млн. кВт·ч) от общего объема реализации энергии Компании с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Филиалами «Карельский» и «Кольский» в 2007 реализовано 4 100 млн. кВт·ч (14,5%) и 8 904,0 млн. кВт·ч (31,5%) соответственно. На ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2007 году приходилось 0,1% от общего объема реализации Компании.

Рисунок 7. Структура реализации электроэнергии ОАО «ТГК-1» с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ» по секторам рынка, 2007 год



Основной объем реализации электроэнергии в 2007 году пришелся на регулируемый сектор оптового рынка – 70,4%. На балансирующем рынке, секторе приграничной торговли и розничном рынке реализовано 7,7% электроэнергии: 4,0%, 3,6% и 0,1% соответственно. Значительный объем реализации ОАО «ТГК-1» приходится на Рынок на сутки вперед (РСВ) – 21,9% от общего объема полезного отпуска электроэнергии.

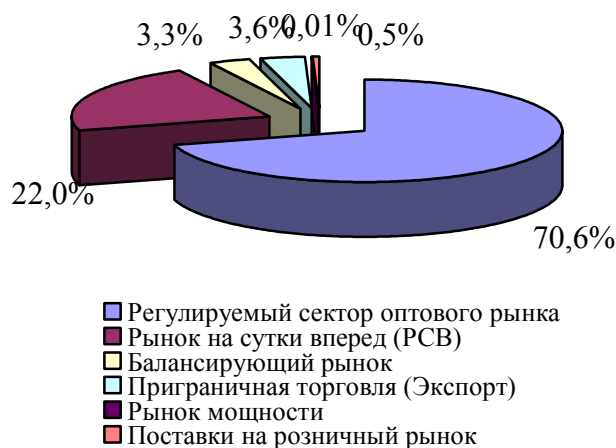
Таблица 8. Объем выручки от реализации электроэнергии и мощности ОАО «ТГК-1» в 2007 году, млн. руб.

Наименование	Филиал «Невский»	Филиал «Карельский»	Филиал «Кольский»	ОАО «ТГК-1»
Регулируемый сектор оптового рынка	7 139,6	1 176,8	1712,2	10 028,6
Рынок на сутки вперед (РСВ)	1 572,8	548,6	997,7	3 119,1
Балансирующий рынок	330,1	32,4	106,2	468,7
Приграничная торговля (Экспорт)	213,7	0,0	0,0	213,7
Рынок мощности	1,3	0,2	0,3	1,8
Поставки на розничный рынок	0,0	72,4	297,6*	370,0
Итого:	9 257,5	1 830,4	3 114,0	14 201,9

* Поставки на экспорт через ОАО «Колэнергообит»

Объем выручки от реализации электроэнергии в 2007 году составил 14 201,9 млн. руб., основная доля выручки получена от реализации электроэнергии филиалом «Невский» – 9 257,5 млн. руб. Филиалами «Карельский» и «Кольский» реализовано электроэнергии на сумму 1 830,4 млн. руб. и 3 114,0 млн. руб. соответственно.

Рисунок 8. Структура выручки от реализации электроэнергии и мощности по секторам рынка ОАО «ТГК-1» в 2007 году



Основной объем выручки по ОАО «ТГК-1» в 2007 году был получен от реализации электроэнергии на регулируемом секторе оптового рынка – 70,6%, оставшийся объем выручки получен за счет продажи электроэнергии на балансирующем рынке, рынке приграничной торговли, розничном рынке и рынке мощности: 3,3%, 3,6%, 0,5 % и 0,01% соответственно.

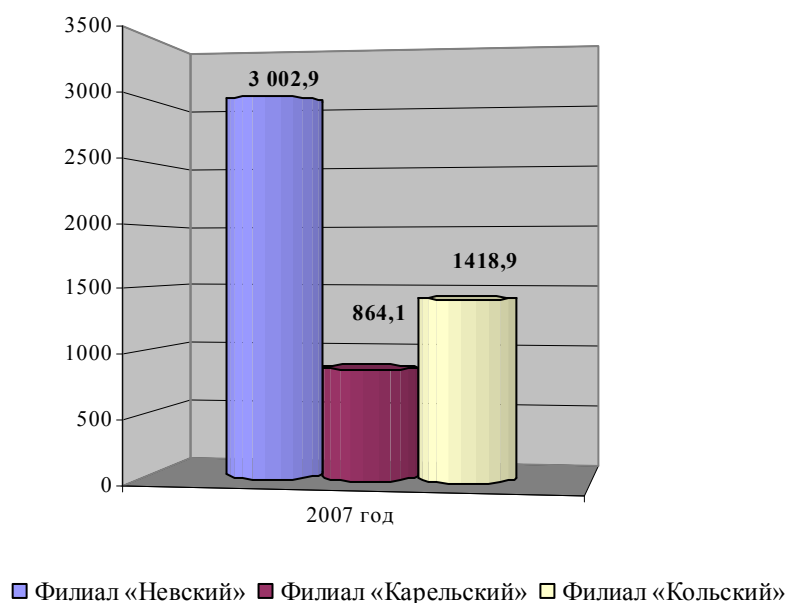
В рамках реализации электроэнергии ОАО «ТГК-1» осуществлялись экспортные поставки. Электроэнергию экспортировали филиал «Невский» (станции Каскада-1: ГЭС-10, ГЭС-11 в Финляндию) и филиал «Кольский» (от 2-х ГЭС Пазского каскада: ГЭС-4 в Финляндию и от Борисоглебской ГЭС-8 в Норвегию).

Филиал «Невский» в 2007 году осуществлял экспорт электроэнергии самостоятельно в рамках контракта с Fortum Power and Heat Oy, экспортные поставки филиала «Кольский» производились через ОАО «Колэнергосбыт».

Общий объем экспортных поставок в 2007 году составил 1 029, 1 млн. кВт·ч, на сумму 511,3 млн. руб., доля экспортных поставок электроэнергии в общем объеме реализованной Компанией электроэнергии – 3,6% (с учетом поставок через ОАО «Колэнергосбыт»).

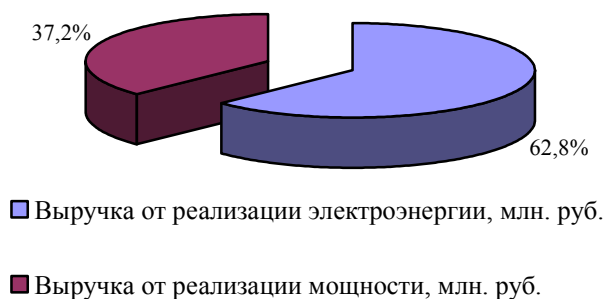
Общая стоимость реализованной в 2007 году ОАО «ТГК-1» мощности составила 5 285,9 млн. руб. Наибольший объем выручки от реализации мощности получен по филиалу «Невский» – 3 002,9 млн. руб. Филиалами «Карельский» и «Кольский» в 2007 году Компанией реализовано мощности на 864,1 млн. руб. и 1 418,9 млн. руб. соответственно.

Рисунок 9. Стоимость реализованной мощности по филиалам ОАО «ТГК-1» в 2007 году, млн. руб.



Таким образом, в 2007 году ОАО «ТГК-1» реализовало электроэнергию и мощности на общую сумму 14 201,9 млн. руб.

Рисунок 10. Структура выручки от реализации электроэнергии и мощности ОАО «ТГК-1» в 2007 году, %



В 2007 году на оптовом рынке Компанией было приобретено 4 072,4 млн. кВт·ч, стоимость приобретенной ОАО «ТГК-1» электроэнергии – 2 166,6 млн. руб., стоимость приобретенной мощности – 101,34 млн. руб.

Таблица 9. Объем и стоимость приобретенной электроэнергии по филиалам ОАО «ТГК-1» в 2007 году

Наименование	На РСВ		На БР		Итого	
	млн. кВт·ч	млн. руб.	млн. кВт·ч	млн. руб.	млн. кВт·ч	млн. руб.
Филиал «Невский»	1 442,40	827,2	451,5	360,1	1 893,90	1 187,30
Филиал «Карельский»	208,7	114,4	34,5	32,1	243,3	146,5
Филиал «Кольский»	1 416,80	654,3	518,5	178,4	1 935,20	832,8
ОАО «ТГК-1»	3 067,90	1 595,90	1 004,50	570,7	4 072,40	2 166,60

8.2.2. ТЕПЛОВАЯ ЭНЕРГИЯ

Полезный отпуск теплоэнергии ОАО «ТГК-1», включая ОАО «Мурманская ТЭЦ», за 12 месяцев 2007 года составил 25 681,8 тыс. Гкал, с учетом 331,5 тыс. Гкал, приобретенных филиалом «Невский» у ОАО «НПО ЦКТИ» для целей перепродажи. Основным рынком сбыта тепловой энергии для ОАО «ТГК-1» является Санкт-Петербург.

Филиал «Невский» обеспечил 80,4% общего полезного отпуска теплоэнергии или 20 649,1 тыс. Гкал, филиал «Карельский» – 6,5% или 1 656,9 тыс. Гкал, филиал «Кольский» – 4,7% или 1 203,9 тыс. Гкал. Полезный отпуск ОАО «Мурманская ТЭЦ» составил 8,5% от общего объема полезного отпуска или 2 171,9 тыс. Гкал.

Таблица 10. Полезный отпуск теплоэнергии по филиалам ОАО «ТГК-1» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2007 году, тыс. Гкал

Наименование	2007 год
Филиал «Невский»	20 649,1
Филиал «Карельский»	1 656,9
Филиал «Кольский»	1 203,9
ОАО «ТГК-1»	23 509,9
ОАО «Мурманская ТЭЦ»	2 171,9
ОАО «ТГК-1» с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ»	25 681,8

Общая стоимость теплоэнергии, отпущенной собственным потребителям, в 2007 году составила 11 122 млн. руб. Основной объем выручки от реализации теплоэнергии был получен по филиалу «Невский» – 9 900,8 млн. руб. (89%). На филиалы «Карельский» и «Кольский» приходится 522,6 млн. руб. (4,7%) и 698,6 (6,3%) млн. руб. соответственно.

Рисунок 11. Выручка от реализации теплоэнергии по филиалам ОАО «ТГК-1» в 2007 году, млн. руб.

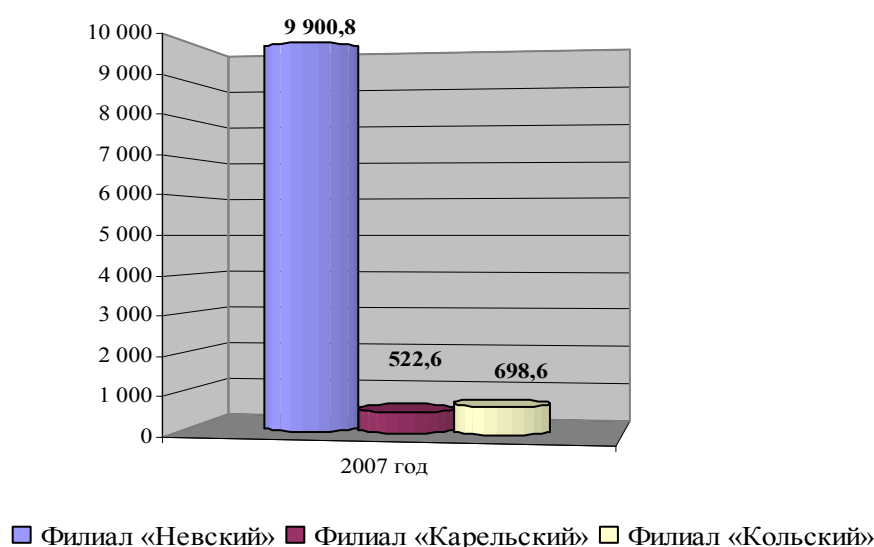
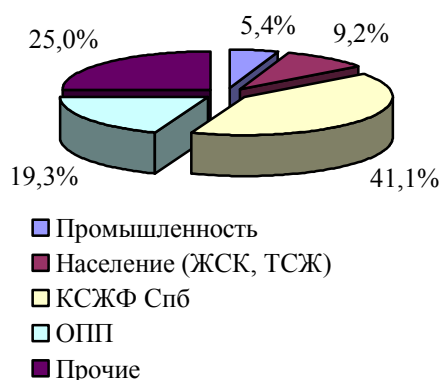
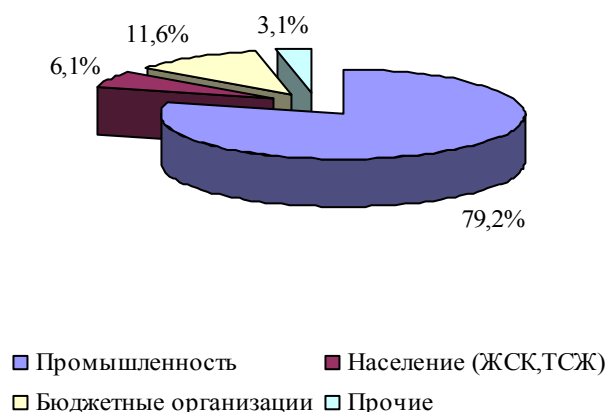


Рисунок 12. Структура полезного отпуска теплоэнергии ОАО «ТГК-1» в 2007 году



В 2007 году наибольший объем теплоэнергии ОАО «ТГК-1» был потреблен КСЖФ Санкт-Петербурга – 41,1% от общего объема полезного отпуска. Предприятиям промышленности и прочих отраслей было отпущено 5,4% и 9,2% общего объема соответственно.

Рисунок 13. Структура полезного отпуска теплоэнергии ОАО «Мурманская ТЭЦ» в 2007 году



Основными потребителями тепловой энергии ОАО «Мурманская ТЭЦ» являются промышленные предприятия, на которые пришлось 79,2% от общего объема полезного отпуска тепла.

8.3. ТАРИФНАЯ ПОЛИТИКА

С 2006 года тарифы на электрическую энергию для каждой электростанции утверждаются Федеральной службой по тарифам. Тарифы на тепловую энергию утверждаются региональными регулирующими органами по группам потребителей. Для ОАО «ТГК-1» в составе «Невского», «Карельского» и «Кольского» филиалов в 2007 году действовали следующие среднеотпускные тарифы:

Таблица 11. Тарифы на электрическую и тепловую энергию ОАО «ТГК-1» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» на 2007 и 2008 года

на электрическую энергию

		Тариф с 01.01.2007 коп./кВт•ч	Тариф с 01.01.2008 коп./кВт•ч	Рост, %
1.	Филиал «Невский»	60,82	68,11	12,0 %
2.	Филиал «Карельский»	38,25	43,27	13,1 %
3.	Филиал «Кольский»	26,92	29,24	8,6 %
	ОАО «ТГК-1»	47,66	54,37	14,1%
	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	253,0	265,0	4,7 %

на тепловую энергию

		Тариф с 01.01.2007, руб./Гкал	Тариф с 01.01.2008, руб./Гкал	Рост, %
1.	Филиал «Невский»	478,26	540,26	13,0 %
	Санкт-Петербург	475,09	536,09	12,8 %
	Ленинградская область	621,62	724,28	16,5 %
2.	Филиал «Карельский»	327,10	401,97	22,9 %
3.	Филиал «Кольский»	553,07	642,00	16,1 %
	ОАО «ТГК-1»	472,16	536,24	13,6%
	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	805,00	969,36	20,4 %

Тарифы на электрическую и тепловую энергию повышались в целях обеспечения устойчивой работы ОАО «ТГК-1» по надежному энергоснабжению потребителей, с учетом роста цен на топливо и инфляционных процессов.

8.4. ИНВЕСТИЦИИ

8.4.1. НАПРАВЛЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В 2007 году ОАО «ТГК-1» развернута масштабная инвестиционная программа, в состав которой входит реализация приоритетных проектов, включенных в пятилетнюю инвестиционную программу ОАО РАО «ЕЭС России». В течение года заключены контракты на условиях строительства «под ключ» (EPCm) и начаты работы по проектам:

- комплексная реконструкция каскада Вуоксинских ГЭС филиала «Невский»;
- реконструкция Первомайской ТЭЦ-14 филиала «Невский»;
- расширение Южной ТЭЦ-22 филиала «Невский».

По проекту расширения Правобережной ТЭЦ-5 филиала «Невский» разработано технико-экономическое обоснование и заключен PCm-контракт на строительство парогазового энергоблока электрической мощностью 450 МВт.

По проекту реконструкции ЭС-2 Центральной ТЭЦ филиала «Невский» проводятся инженерные изыскания на площадке, разработана и согласована схема выдачи электрической мощности реконструируемой ТЭЦ, разработаны технические

условия на поставку силовых трансформаторов и основного электротехнического оборудования.

На Автовской ТЭЦ-15 завершены работы по монтажу паровой турбины ПТ-30-8,8 электрической мощностью 30 МВт и тепловой 75 Гкал/ч на месте демонтированного турбоагрегата.

Кроме того, в филиале «Невский» реализованы следующие проекты:

- на Василеостровской ТЭЦ-7 введен в эксплуатацию паровой котел БКЗ-160-100ГМ ст. № 4. с АСУ ТП;
- на Правобережной ТЭЦ-5 энергоблок №1 электрической мощностью 180 МВт и подстанция «Октябрьская» оснащены противоаварийной автоматикой;
- заменены главные трансформаторы ГЭС-12 каскада Свирских ГЭС.

В филиале «Кольский» после реконструкции введен в эксплуатацию гидроагрегат №1 на ГЭС-3 каскада Нивских ГЭС, а также произведена замена трансформатора гидротурбины.

В филиале «Карельский» на каскаде Выгских ГЭС выполнен комплекс работ в области АИИС КУЭ: измерительные тракты приведены к требованиям НП «АТС».

На Петрозаводской ТЭЦ выполнены следующие работы:

- внедрена система вибрационной диагностики на турбоагрегате №2;
- произведена реконструкция напорных водоводов ТЭЦ;
- внедрена система мониторинга водно-химического режима.

8.4.2. АНАЛИЗ ВЫПОЛНЕНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ

В результате выполнения инвестиционной программы 2007 года, направленной на новое строительство, реконструкцию и техническое перевооружение энергетических объектов в Санкт-Петербурге и Ленинградской области, Мурманской области и Республике Карелия, ввод основных фондов составил 5 239 млн. руб. без НДС.

Таблица 12. Объем вводов основных фондов ОАО «ТГК-1» в 2007 году, млн. руб. без НДС

Филиал	Ввод основных фондов	Процент
Филиал «Невский»	4 610	88%
Филиал «Карельский»	170	3%
Филиал «Кольский»	376	7%
Управление ОАО «ТГК-1»	83	2%
Итого	5 239	100%

Финансирование инвестиционной программы в 2007 году составило 12,35 млрд. руб. без НДС (14,5 млрд. руб. с НДС), выполненных работ и поставленного оборудования по инвестиционной программе ОАО «ТГК-1» – 7,8 млрд. руб. без НДС (9,1 млрд. руб. с НДС).

Превышение общего объема финансирования над выполнением связано с началом реализации крупных инвестиционных проектов, по которым заключены контракты на строительство новых энергоблоков «под ключ». В обязательства ОАО

«ТГК-1» по ЕРСм-контрактам включена выплата авансов генеральным подрядчикам на поставку оборудования с целью своевременного ввода объектов в эксплуатацию.

В течение 2007 года во всех филиалах Компании проводились строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по внедрению АИИС КУЭ для соответствия требованиям к системам коммерческого учета электроэнергии НП «АТС».

8.4.3. Источники финансирования инвестиционной программы

Основным источником финансирования инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» являются собственные средства Компании:

- дополнительная эмиссия акций;
- нераспределенная прибыль прошлых лет;
- амортизационные отчисления.

Кредитные ресурсы под инвестиционные проекты в 2007 году привлекались в порядке опережающего финансирования (бридж-кредиты) в размере 7 450 млн. рублей и были погашены за счет собственных средств (дополнительная эмиссия акций) в октябре 2007 года.

Прибыль, полученная от деятельности Компании в течение 2007 года, на финансирование инвестиционной программы не использовалась.

8.4.4. Долгосрочные инвестиционные планы

Инвестиционная программа ОАО «ТГК-1» на 2006-2010 гг. с перспективой до 2015 года утверждена Советом директоров в рамках реализации принятой Стратегии Компании на период до 2015 года. Программа предусматривает финансирование работ по новому строительству, техническому перевооружению и реконструкции объектов производства энергии в четырех субъектах Российской Федерации, на территории которых осуществляет свою деятельность ОАО «ТГК-1».

На реализацию инвестиционной программы Компания планирует направить 154 млрд. руб. С учетом совместных проектов, реализуемых через выделение объектов в ДЗО и с привлечением механизмов проектного финансирования, сумма инвестиций составит 238 млрд. руб.

Кроме того, на основании решения Совета директоров ОАО «ТГК-1» от 15 августа 2007 года и Договора о предоставлении мощности на оптовый рынок определен список приоритетных инвестиционных проектов в генерации.

Реализация инвестиционной программы Компании осуществляется при тесном взаимодействии с региональными администрациями, а также федеральными структурами Российской Федерации.

В целях обеспечения надежного и гарантированного энергоснабжения потребителей Санкт-Петербурга в Соглашение, подписанное 27 июля 2006 года Губернатором Валентиной Матвиенко и главой ОАО РАО «ЕЭС России» Анатолием Чубайсом, в декабре 2007 года внесены корректировки. В результате, инвестиционные вложения ОАО «ТГК-1» в развитие энергосистемы Санкт-Петербурга, предусмотренные Соглашением, увеличены на 13,6 миллиардов рублей.

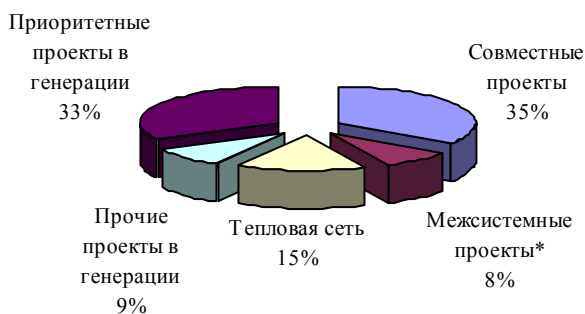
9 июня 2007 года Председатель правления ОАО РАО «ЕЭС России» Анатолий Чубайс и Губернатор Ленинградской области Валерий Сердюков подписали соглашение о взаимодействии при реализации мероприятий для обеспечения надежного электроснабжения и создания условий по присоединению к электрическим сетям потребителей Ленинградской области. Суммарные инвестиции ОАО «ТГК-1» до

2010 года составят 5 706 млн. руб., из них около 5 696 млн. руб. – в генерацию и 10 млн. руб. – в электросетевое хозяйство. Программа предусматривает поэтапную замену гидроагрегатов на Волховской ГЭС-6, Нижнесвирской ГЭС-9 и каскаде Вуоксинских ГЭС, а также разработку обоснования инвестиций и схемы выдачи электрической мощности Дубровской ТЭЦ-8.

16 июля 2007 года подписано аналогичное соглашение между Правительством Республики Карелия, администрацией г. Петрозаводска и ОАО «ТГК-1». Капитальные вложения ОАО «ТГК-1» в развитие системы энергоснабжения города Петрозаводска на период 2008-2015 года составят 7 526 млн. руб., в том числе 1 101 млн. руб. на реконструкцию тепловых сетей и 6 425 млн. руб. на расширение Петрозаводской ТЭЦ.

9 ноября 2007 года Губернатор Мурманской области Юрий Евдокимов и руководитель ОАО РАО «ЕЭС России» Анатолий Чубайс подписали соглашение о развитии электроэнергетики и сетевого хозяйства в регионе. Согласно соглашению будут модернизированы основные энергетические мощности в регионе, в том числе ГЭС-4, ГЭС-5 Пазского каскада, ГЭС-12 Туломского каскада и Апатитская ТЭЦ. Кроме того, на ОАО «Мурманская ТЭЦ» планируется строительство трех новых энергоблоков на угле. Прирост мощности в регионе в результате реализации подписанного Соглашения составит 570,1 МВт.

Рисунок 14. Распределение капиталовложений по объектам генерации на период 2006-2015 гг.



*Надежность, информационные технологии, АСКУЭ, АСУТП

Таблица 13. Прирост мощностей ОАО «ТГК-1» в результате реализации инвестиционной программы

Год	Электрическая мощность, МВт		Тепловая мощность, Гкал/ч	
	Вводы	Прирост	Вводы	Прирост
К 2010 г.	1 619	1 108	1 665	391
К 2015 г.	4 882	3 606	4 680	2 040

Таким образом, реализация запланированной инвестиционной программы с учетом совместных проектов позволит увеличить установленную электрическую мощность электростанций ОАО «ТГК-1» к 2015 году на 3 606 МВт, т.е. на 57% по сравнению с 2007 годом. Тепловая мощность ОАО «ТГК-1» увеличится на 2 040 Гкал/ч или на 14% в сравнении с уровнем 2007 года.

Рисунок 15. Прогноз изменения генерирующих мощностей ОАО «ТГК-1» к 2015 году

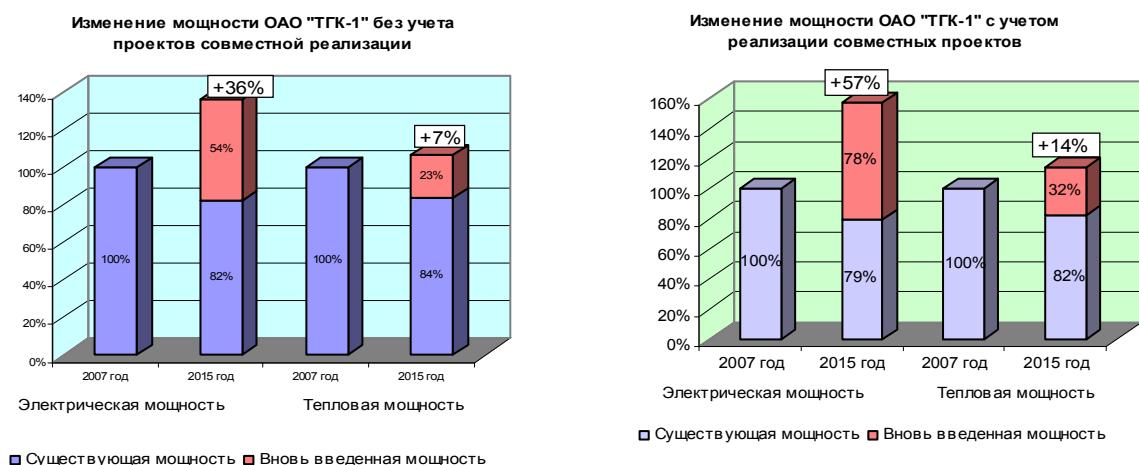
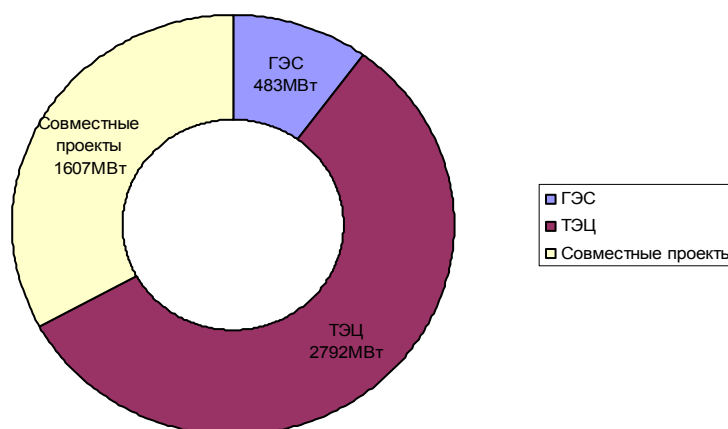


Рисунок 16. Ввод новых мощностей (электроэнергия) ОАО «ТГК-1» к 2015 году



Проведенный анализ финансово-экономического состояния ОАО «Мурманская ТЭЦ» показал, что решение вопроса по финансированию ее долгосрочной инвестиционной программы должно обеспечиваться адекватным ростом тарифа на тепловую энергию.

В целях минимизации рисков тарифного недофинансирования, 19 декабря 2007 года было подписано «Соглашение о создании экономически эффективных условий для реализации проекта строительства Мурманской ТЭЦ-II», по которому определяется порядок экономически обоснованного расчета тарифа на тепловую энергию новой ТЭЦ. Реализация данного стратегического проекта приведет к улучшению технических, экономических и экологических показателей работы станции, а подписанное Соглашение с Губернатором Мурманской области обеспечит гарантированный срок возврата инвестиций.

8.5. НОВЫЕ СИСТЕМЫ И ТЕХНОЛОГИИ

Внедрение новой техники и современных технологий, направленных на повышение экономичности и бесперебойности работы оборудования, является важным

фактором в решении задач по обеспечению надежного энергоснабжения потребителей ОАО «ТГК-1».

8.5.1. Инжиниринг

Экспертами ОАО «ТГК-1» разработана программа модернизации, технического перевооружения и реконструкции электростанций, направленная на комплексную замену выработавшего ресурс генерирующего оборудования. Новое оборудование отвечает современному уровню развития техники, требованиям Концепции технической политики ОАО РАО «ЕЭС России» и техническим требованиям к проектам модернизации, технического перевооружения и нового строительства объектов ОАО «ТГК-1», а также соответствует планам развития Санкт-Петербурга, Республики Карелия, Мурманской области по удовлетворению спроса на тепловую и электрическую энергию.

Филиал «Невский»

В 2007 году в филиале «Невский» ОАО «ТГК-1» на Южной ТЭЦ на котлах ПТВМ-180 №3 и №4 установлены газомазутные горелки для обеспечения безопасного розжига и отсечки газа при нарушении технологических параметров работы котла или при погасании факела горелки.

Филиал «Карельский»

На электростанциях филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» в 2007 году были внедрены следующие новые технологии и оборудование:

1. На Маткожненской ГЭС установлены микропроцессорные системы группового регулирования активной мощности (ГРАМ) и группового регулирования напряжения и реактивной мощности.

Создание ГРАМ упрощает действия оперативного персонала по ведению режима работы ГЭС по активной и реактивной мощности, автоматически решая задачу по отработке заданного значения мощности и распределения нагрузки между работающими агрегатами. Наличие ГРАМ обеспечивает возможность участия ГЭС в системном первичном автоматическом регулировании частоты и активной мощности.

2. На присоединениях 6 кВ Палокоргской ГЭС заменены масляные выключатели на вакуумные с микропроцессорными блоками управления БУ/ГЕЛ-12А и защитами НТЦ «Механотроника», что объединило в одном устройстве функции релейной защиты, автоматики, управления, измерения и сигнализации. Вспомогательные функции позволяют выполнять измерение текущих параметров сети, регистрацию параметров аварий, регистрацию аварийных процессов, что обеспечивает более точное определение ресурса работы выключателя по измеренным токам короткого замыкания и количеству отключений.

3. На Ондской ГЭС введен в работу цифровой регистратор электрических процессов. Регистратор одновременно реализует измерительные функции: «Регистратор», «Самописец», «Измеритель». В регистраторе предусмотрено дистанционное управление прибором, а также контроль и диагностика по локальной сети и посредством GSM-связи.

4. В течение 2007 года на станциях филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» была произведена замена выключателей, измерительных трансформаторов, ограничителей перенапряжения.

Филиал «Кольский»

В 2007 году на каскаде Серебрянских ГЭС на ГЭС-18 и ГЭС-16 внедрена телевизионная система наблюдения и система гидроизмерений. Смонтировано оборудование системы дистанционного контроля положения затворов водосброса

ГЭС-16, что повышает надежность и безопасность гидротехнического сооружения, а также обеспечивает автоматизацию дистанционного управления затворами водосброса.

По каскаду Нивских ГЭС была произведена реконструкция гидроагрегата №1 ГЭС-3 с заменой рабочего колеса, турбинного подшипника, крышки турбины и прочего оборудования турбины, что привело к увеличению КПД турбины. Осуществлена замена трансформатора Т-3 на ГЭС-3 типа ТДГ-110/10 (45МВА) на ТРДН-110/10 (63 МВА), что существенно увеличило надежность работы электрооборудования и всей ГЭС в целом, а также дало возможность увеличения выдачи мощности ГЭС-3 на стороне 110 кВ.

8.5.2. ИНФОРМАЦИОННАЯ ИНФРАСТРУКТУРА И ТЕХНОЛОГИИ

В 2007 году ключевыми задачами Компании в области развития информационной инфраструктуры и новых информационных технологий (ИТ) были:

- обеспечение надежной и бесперебойной передачи данных за счет комплексной модернизации существующей канальной и сетевой инфраструктуры;
- начало работ по созданию современной эффективной собственной инфраструктуры передачи и обработки данных;
- создание Политики информационной безопасности ОАО «ТГК-1»;
- повышение качества предоставления ИТ-услуг.

Основные итоги 2007 года:

В части ИТ-инфраструктуры:

- выполнены проектные работы по построению сетей телефонной, компьютерной и технологической связи в филиалах «Невский», «Карельский» и «Кольский»;
- выполнена прокладка по ЛЭП и в телефонных каналах 187 км волоконно-оптического кабеля;
- приобретено и осуществляется монтаж на объектах филиала «Невский» оборудования синхронной сети связи;
- произведена закупка оборудования телефонной связи (АТС);
- произведена закупка оборудования мультисервисной сети ОАО «ТГК-1»;
- выполнены работы по организации резервных каналов связи со всеми объектами филиала «Невский», решены вопросы по организации в 2008 году резервных каналов в филиалах «Карельский» и «Кольский»;
- начато проектирование внутриобъектовых сетей связи;
- организована закупка оборудования и начато создание собственной локальной вычислительной сети Управления ОАО «ТГК-1»;
- организовано техническое обслуживание вычислительного и офисного оборудования Управления и на объектах генерации во всех филиалах силами сервисных служб;
- внедрена защищенная виртуальная сеть (VPN) между объектами Компании;
- создан защищенный удаленный доступ к корпоративным информационным ресурсам Компании.

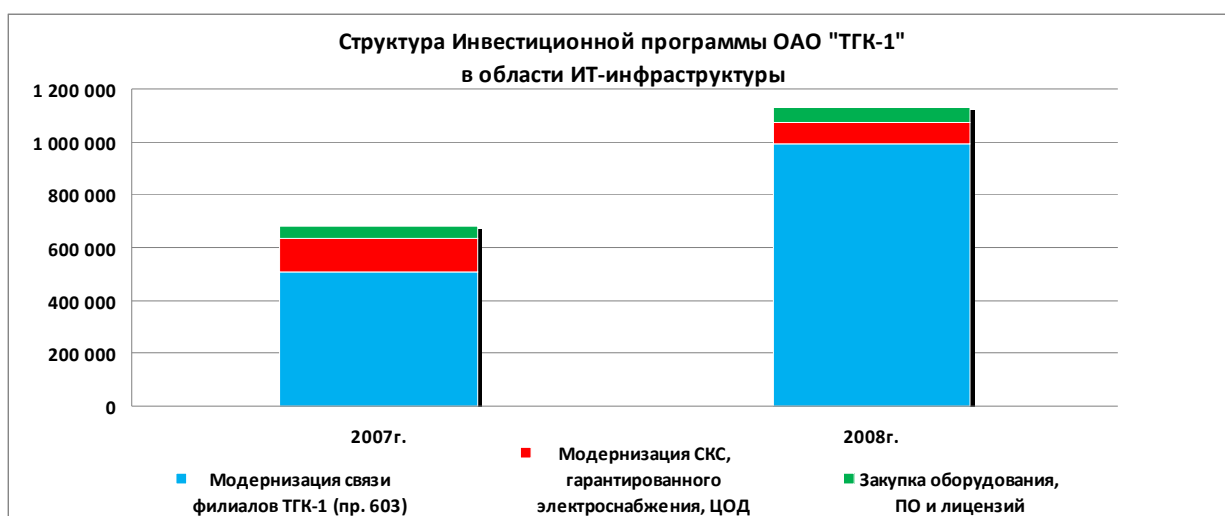
В части ИТ-сервисов:

- создан Центр по предоставлению ИТ-сервисов подразделениям и службам ОАО «ТГК-1» (Служба Заказчика);
- организовано бесперебойное предоставление ИТ-сервисов с помощью системы технической поддержки пользователей и управление ИТ-ресурсами на платформе HP Open View;
- создан call-центр Компании;
- произведена оптимизация лицензионной политики.

Таблица 14. Выполнение в 2007 году и план на 2008 год Инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» в области ИТ-инфраструктуры

Направление инвестиций	2007 год		2008 год	
	тыс. руб.	доля в ИП	тыс. руб.	доля в ИП
Модернизация связи филиалов ОАО «ТГК-1»	509 910	75%	991 247	88%
Модернизация СКС, гарантированного электроснабжения, ЦОД	122 047	18%	80 252	7%
Закупка оборудования, ПО и лицензий	49 019	7%	57 000	5%
ИТОГО:	680 976 тыс. руб.		1 128 499 тыс. руб.	

Рисунок 17. Структура инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» в области ИТ-инфраструктуры



8.5.3. КОРПОРАТИВНЫЕ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ

В области совершенствования корпоративных систем управления в 2007 году перед Компанией стояли следующие задачи:

- начало работ по созданию корпоративной нормативной базы в области ИТ;
- комплексная автоматизация бизнес-процессов;
- начало работ по созданию корпоративной системы управления.

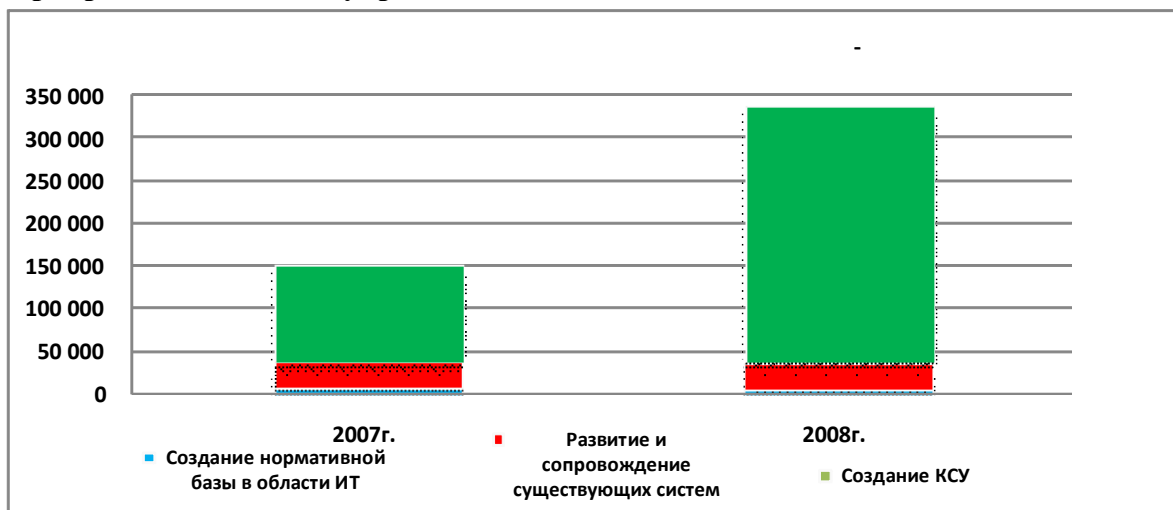
Для решения поставленных задач реализованы следующие мероприятия:

- В рамках создания корпоративной нормативной базы ОАО «ТГК-1» в области ИТ разработаны Стандарт управления ИТ-деятельностью, Стандарт управления проектами капитального строительства, Техническая политика в области ИТ.
- В области комплексной автоматизация бизнес-процессов Компании, а также в части развития и сопровождения существующих систем осуществлен ввод в промышленную эксплуатацию информационных систем технической поддержки пользователей и управления ИТ-ресурсами, управления ИТ-инфраструктурой, управления поставками и запасами на предприятиях филиала «Невский» (ТЭЦ-5), системы бухгалтерского учета (Свод) для Управления ОАО «ТГК-1» и филиала «Невский», системы расчета технико-экономических показателей для ПТО ТЭЦ; разработаны и введены в опытную эксплуатацию Геоинформационная система предприятия «Тепловая сеть» и система управления транспортом в АТП и Тепловой сети филиала «Невский» ОАО «ТГК-1», доработана система управления документами (АСЭД ИСИДА).
- Доработаны и внедрены модули системы контроля над расходами и доходами (КИДО и ГКПЗ) в департаментах Управления ОАО «ТГК-1», Управлениях всех филиалов, большинстве предприятий филиала «Невский», Апатитской ТЭЦ (всего свыше 500 рабочих мест). Это позволило сформировать в ОАО «ТГК-1» Единую базу данных учета договоров и контроля за их исполнением, организовать непрерывный контроль за процессом подготовки и согласования договоров и дополнительных соглашений к ним, возможность формирования сводной и аналитической отчетности. Проводится расширение функциональности программных модулей, разработан и готовится к внедрению в эксплуатацию модуль «Казначейство» для контроля своевременной оплаты договорных обязательств, контроля дебиторской и кредиторской задолженности.
- В рамках создания корпоративной системы управления разработаны и введены в опытную эксплуатацию первая очередь системы управления инвестиционными проектами капитального строительства ОАО «ТГК-1» на платформе ПО Primavera и первая очередь корпоративного Портала. Разработано Техническое задание на первую очередь системы управления техническим обслуживанием и ремонтами, завершено проектирование системы. Разработана Концепция создания корпоративной системы управления на платформе решения SAP для энергетики, начато пилотное внедрение базового функционала КСУ в Управлении и в филиале «Карельский».

Таблица 15. Выполнение в 2007 году и план на 2008 год Инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» в области совершенствования корпоративных систем управления

Направление инвестиций	2007 г.		2008 г.	
	тыс. руб.	доля в ИП	тыс. руб.	доля в ИП
Создание нормативной базы в области ИТ	7 784	5,1%	5 000	1,5%
Развитие и сопровождение существующих систем	31 216	20,3%	33 151	9,7%
Создание КСУ	114 641	74,6%	303 085	88,8%
ИТОГО:	153 641	тыс. руб.	341 236	тыс. руб.

Рисунок 18. Структура инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» в области корпоративных систем управления



В целом при решении задач в области информационных технологий и систем управления в 2007 году заложена основа для масштабных инвестиций в развитие корпоративных систем управления и соответствующей ИТ-инфраструктуры.

8.6. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

8.6.1. ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ

Производственная деятельность Компании напрямую связана с использованием природных ресурсов и воздействием на окружающую среду. Задача минимизации данного воздействия является одной из ключевых для ОАО «ТГК-1». В 2007 году принято решение о приведении существующих в Компании регламентов по экологической деятельности к требованиям международного стандарта ISO 14001-2004.

5 июня 2007 года Советом директоров утверждена экологическая политика ОАО «ТГК-1» и программа ее реализации. Обязательствами, принятыми Компанией, являются:

- признание конституционного права человека на благоприятную окружающую среду;
- безукоризненное соблюдение требований природоохранного законодательства;
- непрерывное снижение негативного воздействия на окружающую среду, главным образом при реализации проектов развития электроэнергетической отрасли в Санкт-Петербурге, Ленинградской, Мурманской областях и Республике Карелия;
- рациональное использование природных и энергетических ресурсов;
- приоритет принятия предупредительных мер над мероприятиями по ликвидации экологически негативных воздействий;
- открытость и доступность экологической информации;
- совершенствование системы управления компанией в области охраны окружающей среды в соответствии с требованиями международных стандартов.

Ежегодно составляется и реализуется план природоохранных мероприятий, нацеленных на охрану окружающей среды и выполнение требований природоохранного законодательства Российской Федерации.

В рамках выполнения экологической политики ОАО «ТГК-1» в 2007 году были реализованы следующие мероприятия:

Филиал «Карельский»:

- в сентябре 2007 г. на Кривопорожской ГЭС введена в действие станция биологической очистки сточных вод контейнерного типа и ликвидирован ранее использовавшийся устаревший глухой септик;
- с третьего квартала прекращен сброс стоков с Выгостровской и Беломорской ГЭС каскада Выгских ГЭС, сброс производится в бетонные септики;
- на каскаде Сунских ГЭС на р. Суна выполнен ремонт дамбы «Ваган», проведена очистка сороудерживающих решеток, обновлены аншлаги на гидротехнических сооружениях с целью предотвращения загрязнения водоема, проведено выявление и закрепление торфяных островов в Гирвасском водохранилище;
- на р. Китенйоки выполнена реконструкция головного узла ГЭС-21 Хямекоски.

Филиал «Кольский»:

- на Апатитской ТЭЦ филиала «Кольский» выполнен капитальный ремонт золоулавливающей установки котла № 9;
- заключен договор на реконструкцию очистных сооружений ГЭС-1 Каскада Нивских ГЭС.

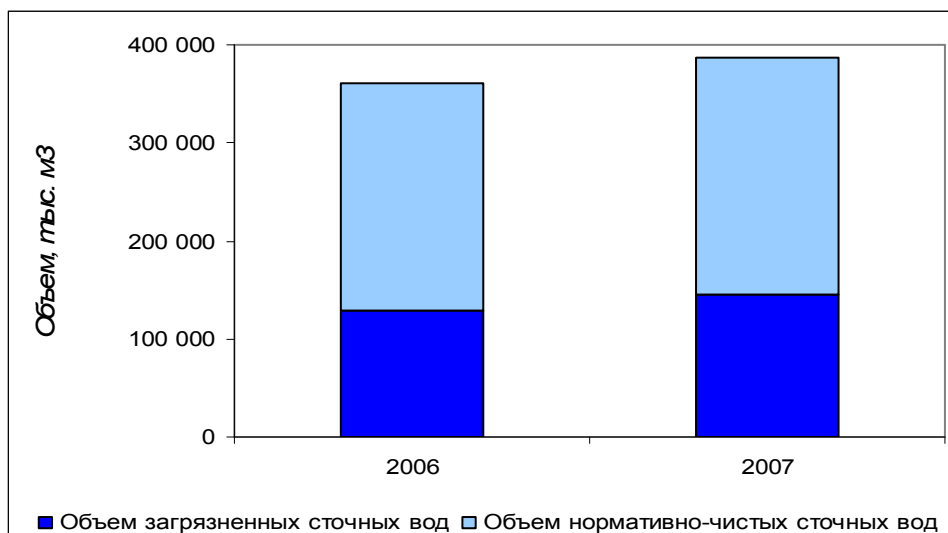
Суммарный размер инвестиций, направленных на охрану окружающей среды в 2007 году, составил более 16 млн. руб.

Таблица 16. Динамика показателей охраны окружающей среды

Показатель	2006 год	2007 год
Забор воды из поверхностных водных объектов, тыс. м ³	388 600	415 223
Отведено сточных вод в поверхностные водные объекты всего, тыс. м ³	361 208	387 281
Выбросы загрязняющих веществ всего, т	38 395	37 177
Объем образовавшихся отходов, т	115 171	112 340
Текущие затраты на охрану окружающей среды, млн. руб.	420	443
Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды, млн. руб.	109	16

Превышений по содержанию загрязняющих веществ и по микробиологическим показателям в сточных водах не выявлено.

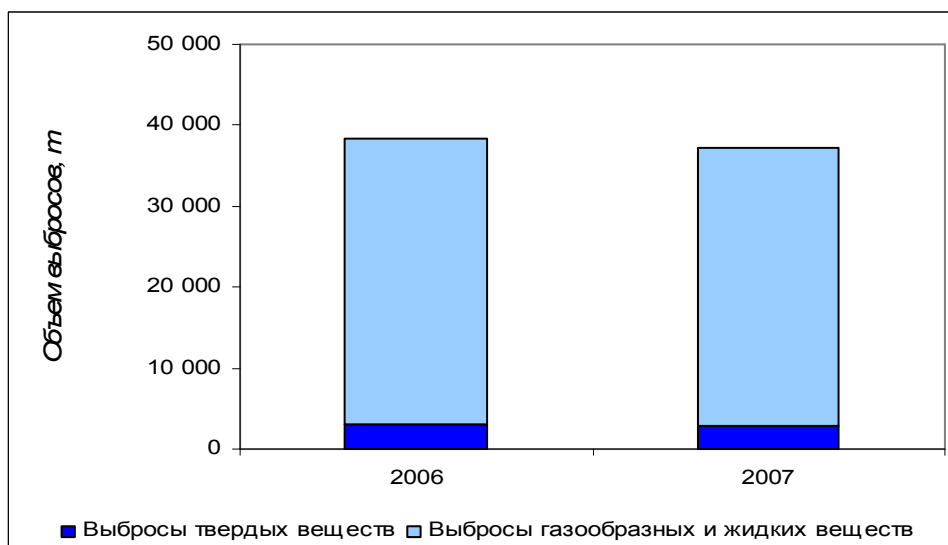
Рисунок 19. Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты, тыс. м³



8.6.2. ОХРАНА АТМОСФЕРНОГО ВОЗДУХА

В 2007 году по сравнению с 2006 годом доля выбросов загрязняющих веществ в атмосферу снизилась на 3,2%, в основном за счет снижения доли мазута в топливном балансе ТЭЦ филиала «Невский», а также Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский».

Рисунок 20. Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу, тонн



8.6.3. ФОРМИРОВАНИЕ СИСТЕМЫ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО МЕНЕДЖМЕНТА

В соответствии с утвержденной 5 июня 2007 г. Советом директоров Экологической политикой и Программой ее реализации в ОАО «ТГК-1» предприняты дальнейшие действия по формированию системы экологического менеджмента в соответствии с ГОСТ Р ИСО 14001-2007.

В октябре-ноябре 2007 г. персоналом ОАО «ТГК-1» проведен внутренний экологический аудит во всех структурных подразделениях филиалов компании. ОАО «ТГК-1» готово к внедрению системы экологического менеджмента и последующей сертификации на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001:2004.

Во исполнение требований Программы по реализации экологической политики ОАО «ТГК-1» на базе теплотехнической службы филиала «Карельский» создан экологический сектор для контроля над соблюдением природоохранного законодательства. На каскадах ГЭС введены должности инженеров по охране окружающей среды как отдельные штатные единицы.

10 декабря 2007 г. на торговой площадке b2b-energo был объявлен открытый конкурс по выбору исполнителя работ по разработке и внедрению системы экологического менеджмента в ОАО «ТГК-1».

8.6.4. РЕАЛИЗАЦИЯ МЕХАНИЗМОВ КИОТСКОГО ПРОТОКОЛА

4 ноября 2004 года Президент Российской Федерации В.В. Путин подписал Федеральный закон РФ «О ратификации Киотского протокола к Рамочной конвенции Организации Объединенных Наций об изменении климата», в соответствии с которым Российская Федерация обязуется сохранить среднегодовые выбросы парниковых газов в атмосферу с 2008 по 2012 год на уровне 1990 года. Одним из механизмов сокращения выбросов в соответствии со Статьей 6 Киотского Протокола является реализация проектов Совместного Осуществления (СО).

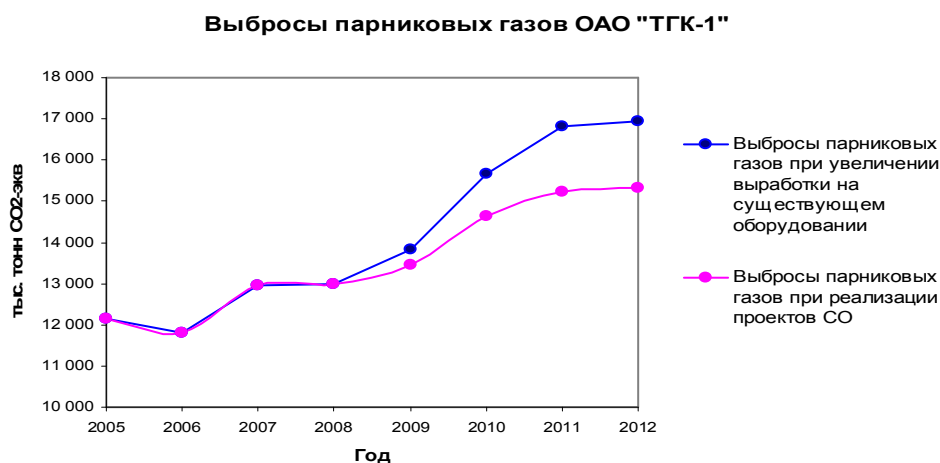
В связи с тем, что с 2008 года начинает действовать второй период обязательств по Киотскому протоколу, а, следовательно, возникает необходимость начала работ по реализации проектов СО, Совет директоров ОАО «ТГК-1» одобрил ключевые условия Соглашения о СО между Fortum Power and Heat Oy, ООО «Энергетические углеродные проекты» и ОАО «ТГК-1».

Инвестиционная программа ОАО «ТГК-1» в течение второго периода обязательств по Киотскому протоколу с 2008 по 2012 год предусматривает реализацию следующих инвестиционных проектов, включенных в соглашение как проекты СО:

1. Реконструкция Первомайской ТЭЦ-14;
2. Расширение Правобережной ТЭЦ-5;
3. Энергосбережение в тепловых сетях за счет замены старых трубопроводов в ППУ-изоляции;
4. Реконструкция гидроэлектростанций филиала «Невский»;
5. Расширение Южной ТЭЦ-22 (строительство блока ст. №4).

При реконструкции электростанций и тепловых сетей планируется применить современные и эффективные технологии комбинированного производства электроэнергии и тепла на высокоэкономичных низкоэмиссионных парогазовых блоках. Это позволит сократить выбросы загрязняющих веществ в атмосферу на 30% по сравнению с равнозначным объемом производства на оборудовании, аналогичном существующему, в том числе углекислого газа (СО₂) на 4,7 млн. тонн в течение 5 лет, начиная с 2008 года.

Рисунок 21. Прогноз выбросов парниковых газов



8.7. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

В настоящее время продолжается реформирование электроэнергетики страны, отрасль переходит на новые рыночные отношения, проводится постепенная либерализация рынка электроэнергии, создаются условия для конкуренции.

Всеми генерирующими компаниями разработаны масштабные программы по техперевооружению и новому строительству мощностей, реализуются мероприятия по привлечению стратегических инвесторов к участию в реализации этих программ.

Преобразования проводятся в сжатые сроки, что увеличивает динамику происходящих процессов. На первый план выходят вопросы устойчивости, адаптивности к новым условиям, предупреждения и минимизации финансовых потерь. При этом кроме финансовых показателей в электроэнергетической отрасли в качестве базовых выступают показатели надежности и экологической безопасности, являющиеся неотъемлемой частью сбалансированного стратегического плана деятельности для всех компаний энергетического сектора.

Риски в деятельности ОАО «ТГК-1» определяются как вероятность недостижения поставленных стратегических целей, обусловленного сочетанием негативного воздействия факторов внешнего окружения и факторов «слабых сторон» внутреннего состояния Компании.

8.7.1. ПРИНЦИПЫ ПОСТРОЕНИЯ СИСТЕМЫ УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Исходя из текущих условий деятельности и разработанных планов развития Компании возрастают требования активного управления всеми факторами неопределенности, что существенно дополняет и расширяет сложившуюся практику управления традиционными для электроэнергетики рисками технического и технологического характера. Политика в области управления рисками предполагает внимание ко всем категориям существенных рисков, как финансовым, так и нефинансовым.

Под финансовыми рисками подразумеваются риски, возникающие при реализации финансовых операций или сопровождающие профессиональную деятельность на финансовом рынке. К числу финансовых рисков относят кредитные, спекулятивные, валютные, процентные риски и т.д.

Нефинансовые риски – это риски, возникающие при осуществлении операционной деятельности Компании, а также риски, обусловленные поведением стейкхолдеров. К нефинансовым рискам относятся политические, социальные, репутационные, экологические риски, риски государственного регулирования,

корпоративного управления и др. Мерой ущерба или выгоды в данном случае являются не только прямое влияние на финансовый результат деятельности и стоимость акций, но и воздействие на репутацию и развитие человеческого капитала как основные нематериальные активы Компании, а также на общую социально-политическую ситуацию в территориях ее присутствия и стране в целом.

В 2007 году Компанией продолжена реализация мероприятий по построению системы мониторинга и управления рисками, которая направлена на достижение следующих целей:

- предупреждение возникновения рисков событий, угрожающих стратегическим целям ОАО «ТГК-1»;
- обеспечение выполнения требований надлежащей практики корпоративного управления;
- формирование надежных связей с ключевыми стейкхолдерами компании как основного источника для оптимизации конкретных нефинансовых рисков;
- обеспечение использования новых возможностей для увеличения капитализации и повышения инвестиционной привлекательности Компании.

В управлении нефинансовыми рисками Компания исходит из принципов прозрачности и достоверности, своевременного реагирования и ответственности за бездействие по предупреждению рисков. Это означает, что:

- Компания должна знать своих стейкхолдеров и то, как именно она своей деятельностью затрагивает их интересы;
- Компания должна приложить максимально возможные усилия для понимания позиции стейкхолдеров по существенным для них вопросам;
- Стейкхолдеры имеют право знать позицию Компании по вопросам, поднятым в ходе взаимодействия;
- Компания должна выработать свое отношение к предложениям и информировать о нем стейкхолдеров.

Компания изучает мнение стейкхолдеров и осуществляет взаимодействие с ними в форме диалогов, переговоров, совещаний, опросов и других форм, способствующих повышению эффективности взаимодействия.

8.7.2. УПРАВЛЕНИЕ ФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Финансовые риски, сопровождающие деятельность Компании, сформированы следующими видами:

Инвестиционные риски – риски снижения привлекательности для инвесторов за счет снижения ликвидности и финансовой устойчивости Компании.

Для минимизации данных рисков Советом директоров ОАО «ТГК-1» утверждено положение о кредитной политике, определяющее порядок оценки финансовой устойчивости и кредитоспособности Компании. Дополнительно в 2007 году введен порядок оперативного планирования и исполнения бюджета ОАО «ТГК-1».

Также в 2007 году утвержден регламент по управлению инвестиционными денежными средствами ОАО «ТГК-1», определяющий принципы и порядок распоряжения Компанией инвестиционными денежными средствами.

Кроме того, в течение прошедшего года Компанией осуществлены несколько выпусков ценных бумаг, вследствие чего структура капитала ОАО «ТГК-1» претерпела значительные изменения в сторону увеличения собственного и долгосрочного заемного

капитала. Таким образом, по итогам года возросли все показатели, характеризующие ликвидность и финансовую устойчивость Компании.

Процентные риски – риски повышения процентных ставок по кредитам и снижения процентной ставки по депозитным вкладам.

В 2007 году ОАО «ТГК-1» погасило основную часть банковских кредитов и тем самым снизило объем обязательств по выплате процентов. Для недопущения возникновения финансовых потерь из-за снижения процентных ставок по депозитам Компанией проводится постоянный мониторинг состояния финансового рынка и банков-контрагентов.

Валютные риски – риски колебания валютных курсов: при экспорте электроэнергии, оплате товаров и услуг в иностранной валюте.

ОАО «ТГК-1» осуществляет экспорт электроэнергии в Финляндию и Норвегию, однако доля экспорта в общем объеме выручки Компании незначительна и не может существенно повлиять на финансовые результаты деятельности.

Основные доходы и расходы, активы и обязательства ОАО «ТГК-1» номинированы в рублях, в связи с этим возможность влияния колебаний валютных курсов на результаты деятельности Компании оценивается как минимальная.

Кредитные риски – риски несвоевременной и (или) неполной оплаты отпущенной электро- и теплоэнергии и несвоевременного исполнения Компанией своих обязательств перед контрагентами.

Для минимизации данных рисков ОАО «ТГК-1» проводятся систематический мониторинг, контроль, анализ и управление дебиторской задолженностью и обязательствами Компании, в соответствии с принятыми Советом директоров регламентами, осуществляется претензионно-исковая работа с контрагентами.

Депозитные риски – риски нарушения стабильности и устойчивости обслуживающих ОАО «ТГК-1» банков, угроза дефолта банка, в котором размещены депозитные вклады Компании, как следствие, неисполнение банком обязательств по обслуживанию денежных потоков и (или) невозврат средств Компании.

Для недопущения финансовых потерь от реализации этого типа рисков в ОАО «ТГК-1» проводятся систематический мониторинг, контроль и анализ деятельности обслуживающих банков, выбор которых осуществляется в соответствии с регламентом, утвержденным Советом директоров. Приоритет отдается банкам наивысшей категории надежности.

Налоговые риски – риски изменения сроков и условий осуществления налоговых выплат, увеличение налоговых ставок, предъявление Компании штрафов и пеней из-за неправильного исчисления и/или уплаты налогов и сборов.

В рамках недопущения реализации данных рисков и предъявления штрафных санкций со стороны налоговых органов, ОАО «ТГК-1» постоянно осуществляется обзор и анализ действующего налогового законодательства РФ, погашение обязательств по налогам и сборам производится своевременно и в полном объеме.

Инфляционные риски – риски обесценивания реальной стоимости капитала, а также ожидаемых доходов и прибыли Компании в результате инфляционных процессов.

Для снижения данных рисков ОАО «ТГК-1» производится систематический мониторинг, контроль и анализ макроэкономических показателей, прогнозные темпы инфляции учитываются при расчете тарифов на электро- и теплоэнергию и формировании бизнес-плана Компании.

8.7.3. УПРАВЛЕНИЕ НЕФИНАНСОВЫМИ РИСКАМИ

Нефинансовые риски, сопутствующие деятельности ОАО «ТГК-1», представлены следующими видами:

Политические риски – риски негативного отношения региональных властей при реализации проектов Компании.

Для недопущения возникновения этих рисков менеджмент ОАО «РАО ЕЭС» и ОАО «ТГК-1» подписаны Соглашения о взаимодействии с главами всех регионов присутствия Компании, определяющие перечень мероприятий, сроки и объемы инвестиционных вложений в развитие объектов электроэнергетики.

Регулятивные риски – риски, связанные с изменением действующего законодательства, регулирующего деятельность Компании, а также риски, обусловленные непринятием органами государственного регулирования экономически обоснованных тарифно-балансовых решений.

Для минимизации этих рисков в ОАО «ТГК-1» постоянно проводится обзор и анализ принятых и планируемых к утверждению нормативных актов всех уровней с принятием соответствующих решений.

Компания осуществляет экспорт электроэнергии и, соответственно, находится под влиянием риска изменения таможенного законодательства. Однако доля экспорта в общей выручке незначительна и влияние возникновения данного риска на результаты деятельности оценивается как минимальное.

Поскольку основной объем выручки от реализации электроэнергии Компания получает по регулируемым договорам, тарифы по которым устанавливаются Федеральной службой по тарифам, а тарифы на тепловую энергию устанавливаются Региональными энергетическими комиссиями, ОАО «ТГК-1» постоянно осуществляет представление и защиту своих интересов на всех уровнях регулирования.

Отраслевые риски – риски, характерные для электроэнергетики, а также обусловленные проводимыми процессами реформирования отрасли.

Наиболее существенными рисками, характерными для электроэнергетики и деятельности ОАО «ТГК-1» как субъекта отрасли, являются риски, связанные с сохранением государственного регулирования тарифов на электро- и теплоэнергию, ростом цен на основные потребляемые материальные ресурсы.

При этом, поскольку регулирование тарифов на электро- и теплоэнергию осуществляется на федеральном и региональном уровнях соответственно, сохраняется риск установления региональных тарифов по «остаточному принципу», что может привести к тарифному недофинансированию и компенсации расходов Компании не в полном объеме.

Для устранения этих рисков ОАО «ТГК-1» осуществляет взаимодействие с органами государственного регулирования и представителями всех уровней власти.

Основным риском, связанным с процессами реформирования отрасли, является ужесточение конкуренции в свободном секторе рынка со стороны других оптовых и территориальных генерирующих компаний, что может привести к снижению доли Компании на рынке электроэнергии.

Для снижения этих рисков Компания имеет возможности увеличения отпуска электроэнергии за счет решения проблемы запертых мощностей, оптимизации структуры выработки на ТЭС и ГЭС, внедрения новых технологий и проведения производственного переоснащения. Регионы присутствия ОАО «ТГК-1»

характеризуются как регионы с растущим промышленным потенциалом, что способствует увеличению полезного отпуска электроэнергии Компании.

При внедрении рыночных механизмов ценообразования для гидроэлектростанций возникли значительные риски возможных убытков вследствие необходимости покупки недовыработки (в условиях пониженной водности) от договорных объемов по РДД по рыночным ценам, сравнимым с переменными затратами ГРЭС и ТЭС на выработку электроэнергии в конденсационном режиме. В составе ОАО «ТГК-1» гидроэлектростанциями обеспечивается значимая доля выработки. Способами минимизации данных рисков являются совершенствование рыночной стратегии Компании, внутрисуточного планирования гидроэлектростанциями собственной выработки и подачи на данный объем ценовых заявок.

Для минимизации влияния роста цен, закупки основных потребляемых ОАО «ТГК-1» материальных ресурсов производятся путем проведения конкурсных процедур, в соответствии с действующими в Компании регламентами, что обеспечивает рыночный принцип формирования закупочных цен.

Производственно-технологические риски – риски, обусловленные прогрессирующим процессом старения оборудования электростанций и риски «водности» для гидроэлектростанций.

Состояние оборудования вследствие его износа является причиной возникновения производственных рисков, основными из них являются угроза полноценного выполнения общесистемных режимных и регулирующих функций (регулирования частоты, напряжения и т.д.), что влечет за собой неиспользование возможностей, появляющихся в процессе преобразований электроэнергетической отрасли, и угроза аварий с недовыработкой электроэнергии и тяжелыми экологическими и социальными последствиями.

ОАО «ТГК-1» является генерирующей компанией, созданной путем объединения генерирующих активов, с различной степенью износа, что является причиной существования рисков, связанных с авариями и (или) выходом оборудования из строя.

С целью минимизации подобных рисков, в Компании проводятся работы по модернизации и реконструкции оборудования, совершенствованию технологических схем, направленные на повышение надежности его эксплуатации. Также постоянно проводятся мероприятия по подготовке и повышению квалификации персонала Компании, совершенствованию механизмов контроля за соблюдением правил техники безопасности.

Менеджментом ОАО «ТГК-1» определены следующие стратегические цели Компании в области промышленной безопасности:

- обеспечение уровня промышленной безопасности опасных производственных объектов ОАО «ТГК-1», при котором риск возникновения промышленных аварий минимален и соответствует сложившемуся на конкретном этапе научно-технического прогресса уровню развития техники и технологии и состоянию развития Компании;
- достижение уровня промышленной безопасности соответствующего показателям мировых энергетических компаний;
- создание условий для устойчивого функционирования и развития Компании посредством обеспечения, в том числе и на основе страхования соответствующих промышленных рисков, полной и своевременной компенсации внеплановых потерь,

обусловленных производственными неполадками и технологическими нарушениями.

Для деятельности гидроэлектростанций характерно появление риска уменьшения собственной выработки электроэнергии в связи со снижением водности.

В качестве способов управления данным риском выступают совершенствование внутрисуточного планирования ГЭС собственной выработки и подачи на данный объем ценовых заявок; защита интересов ГЭС в межведомственных оперативных группах при Федеральном агентстве водных ресурсов России.

Риски корпоративного управления – риск обжалования акционерами совершенных Компанией сделок (как сделок, совершенных без надлежащего одобрения органами управления, так и одобренных органами управления – в случае оспаривания акционерами именно порядка одобрения), а также риски качества раскрытия информации.

ОАО «ТГК-1» полностью соблюдаются все необходимые корпоративные процедуры, связанные с необходимостью одобрения ряда сделок различными органами управления, предусмотренной действующим законодательством и/или Уставом Компании. Таким образом, риск обжалования каких-либо действий Компании оценивается как минимальный.

С целью минимизации рисков, связанных с качеством раскрытия информации, ОАО «ТГК-1» полностью соблюдаются все требования действующего законодательства об обязательном раскрытии информации, а также требования Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного ФКЦБ ОАО «ТГК-1».

Помимо этого, Компания проводит целенаправленную политику раскрытия информации, отражающей социальную стабильность и ответственность перед обществом.

Кадровые риски – риски возникновения кадрового дефицита квалифицированных работников.

Взаимоотношения ОАО «ТГК-1» с персоналом регулируются Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике и Коллективным договором. Компанией проводится постоянный мониторинг соотношения оплаты труда со среднеотраслевыми и среднерегиональными показателями, реализуются мероприятия по обучению персонала, действуют различные социальные программы, решаются задачи по обеспечению охраны труда.

Все это способствует снижению рисков данной группы. Более подробно информация, освещающая действия Компании в отношении персонала, представлена в разделе «Кадровая политика» Годового отчета.

Экологические риски – риски неблагоприятного воздействия деятельности ОАО «ТГК-1» на окружающую среду.

С целью минимизации экологических рисков Компанией проводятся работы по модернизации и реконструкции оборудования, совершенствованию технологических схем, направленные на повышение экологической безопасности.

Советом директоров ОАО «ТГК-1» утверждена экологическая политика Компании и программа ее реализации. Руководством ОАО «ТГК-1» реализуются мероприятия по формированию системы экологического менеджмента в соответствии с ГОСТ Р ИСО 14001-2007.

Природоохранная деятельность ОАО «ТГК-1» организована в соответствии с законодательством Российской Федерации и направлена на уменьшение всех видов

негативного воздействия на экологию Северо-Западного региона, в том числе осуществляются мероприятия по воздухо- и водоохраной деятельности, размещению отходов. Нарушений законодательства Российской Федерации в деятельности ОАО «ТГК-1» по охране окружающей среды и размещению отходов не допускается.

Кроме того, инвестиционной программой Компании предусмотрен ряд проектов, реализация которых, обеспечит снижение парниковых газов в рамках выполнения условий Киотского протокола. Более подробно данная информация содержится в разделе «Охрана окружающей среды» Годового отчета.

Репутационные риски – риск снижения рейтинга корпоративного управления Компании.

ОАО «ТГК-1» постоянно проводятся мероприятия по совершенствованию корпоративного управления и информационной открытости Компании. Результатом проводимых действий в 2007 году стало присвоение ОАО «ТГК-1» агентством Standard & Poor's наивысших среди генерирующих компаний российской энергетики рейтингов корпоративного управления и информационной прозрачности.

9. СОЦИАЛЬНАЯ ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Социальная миссия ОАО «ТГК-1» – обеспечить электроэнергией и теплом растущие потребности населения и экономики Северо-Западного региона.

Основные ценности Компании – это надежность и доступность электро- и теплоснабжения; эффективное использование энергии и топлива; развитие партнерских отношений с потребителями; безопасность и здоровье сотрудников; минимизация вредного воздействия на окружающую среду. ОАО «ТГК-1» считает недопустимым любой риск, связанный с прямой опасностью для жизни людей или опасностью экологической катастрофы.

Менеджмент Компании интегрирует эти ценности в деловую практику и придерживается принципов открытости и прозрачности в отношении всех своих действий, оказывающих влияние на общество, постоянно развивает диалог с широким кругом заинтересованных сторон.

Мы убеждены, что социальная ответственность не может быть «дополнением» к бизнесу. Это – неотъемлемая часть основной деятельности.

Миссия социальной ответственности также означает для Компании приверженность устойчивому развитию социальной, экономической, экологической и гуманитарной сфер жизни общества.

ОАО «ТГК-1» – компания, осознающая всю полноту своей ответственности перед государством и обществом. Менеджмент Компании придерживается той точки зрения, что достижение высоких долгосрочных экономических и социальных результатов возможно только на основе разумного баланса интересов акционеров, государства, сотрудников, поставщиков и потребителей, общественных институтов и других сторон – всех, кого затрагивает наша деятельность.

Ответственный подход к бизнесу менеджмент Компании понимает как постоянное взаимодействие с заинтересованными сторонами и учет их позиций по отношению к ключевым аспектам своей деятельности.

9.1. КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА

Компания проводит единую кадровую политику, взаимосвязанную с корпоративной миссией ОАО «ТГК-1», имеющую целью эволюционный переход от учета кадров к управлению человеческими ресурсами, полностью интегрированными в бизнес-планирование.

Кадровая политика ОАО «ТГК-1» реализуется через управление персоналом, сочетающее в себе систему внутрикорпоративных отношений и систему работы с внешними источниками персонала.

Стратегия развития управления персоналом – неотъемлемая часть общей стратегии ОАО «ТГК-1», способствующая финансово-экономической стабильности, устойчивой доходности и динамичному развитию компании.

Управление персоналом ориентируется на реализацию долгосрочных целей компании – укрепление конкурентных преимуществ на развивающемся энергетическом рынке и повышение эффективности работы – и основано на следующих принципах:

- включение в процесс управления персоналом руководителей всех уровней; единство политики работы с персоналом во всех подразделениях ОАО «ТГК-1», доступная единая терминология, открытость и понятность технологии и мероприятий управления персоналом всем работникам ОАО «ТГК-1»;
- подбор, расстановка и выдвижение кадров по профессиональным качествам и по объективной оценке их деятельности, преимущественно на основе конкурсного отбора;
- разумное сочетание внутренних и внешних ресурсов при замещении вакансий; постоянное обновление кадров в сочетании с преемственностью, качественное обогащение персонала;
- обеспечение оптимальной занятости работников, максимального использования мастерства и опыта каждого работника, интеллектуального потенциала всех трудовых ресурсов, эффективной организации труда и обеспечение его безопасности;
- практическая реализация принципов социального партнерства и взаимной ответственности сторон в отношениях представителей работодателя и представителей работников;
- постоянное динамическое развитие системы управления персоналом, адекватно отвечающее текущим интересам ОАО «ТГК-1».

Стратегическими направлениями кадровой политики в 2007 году были определены:

- структура персонала (стимуляция процессов омоложения персонала, снижение текучести кадров);
- комплектование и отбор (совершенствование системы отбора, поиск новых источников комплектования);
- оплата труда и мотивация (совершенствование системы оплаты труда, уровня и дифференциалов в оплате труда, компенсационного пакета).

9.1.1. СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА

Фактическая численность персонала ОАО «ТГК-1» на 31.12.2007 г. составила 9 009 человек, по сравнению с 2006 годом численность персонала увеличилась на 519 человек или 6%.

Рисунок 22. Структура персонала ОАО «ТГК-1» по категориям

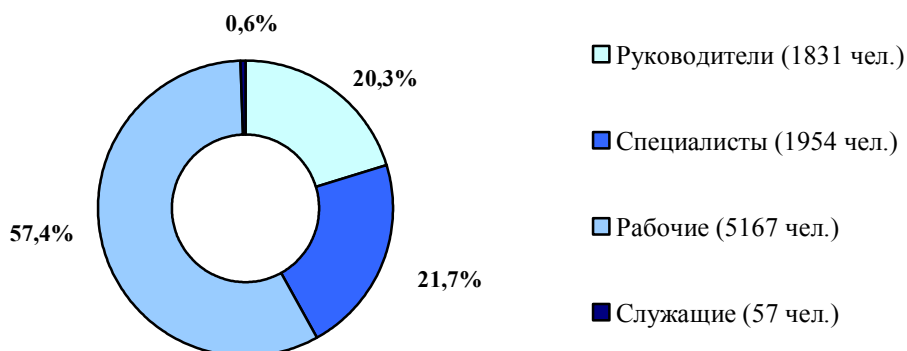


Рисунок 23. Возрастная структура персонала ОАО «ТГК-1»

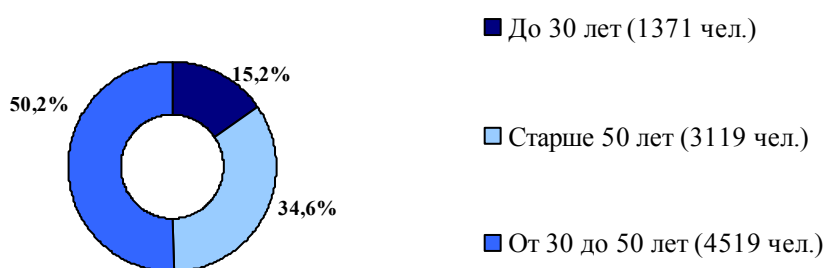
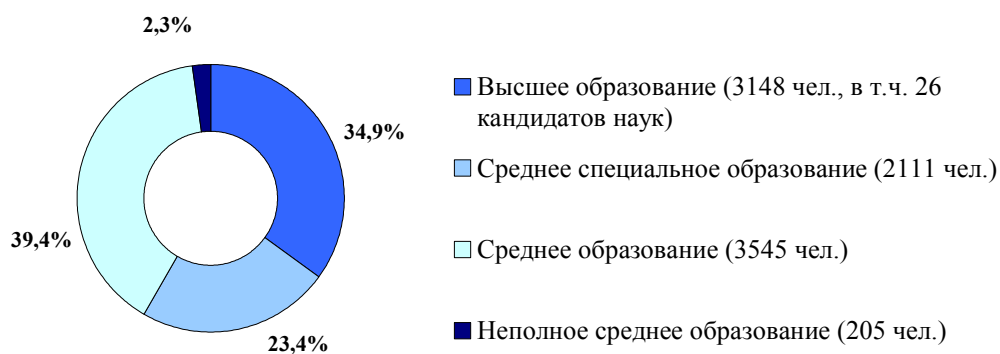


Рисунок 24. Качественный анализ персонала ОАО «ТГК-1»



9.1.2. ОПЛАТА ТРУДА, СОЦИАЛЬНЫЕ ЛЬГОТЫ И ГАРАНТИИ

Необходимым условием сохранения, развития коллектива и обеспечения его эффективной защиты является достойный уровень заработной платы.

Уровень оплаты труда персонала ОАО «ТГК-1» регулировался Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике РФ на 2007-2008 гг. и Коллективным договором на 2006-2007 гг.

Размер средней заработной платы промышленно-производственного персонала в ОАО «ТГК-1» в 2007 году составил 28 069 рублей, включая выплаты социального характера. В сравнении с 2006 годом увеличение уровня средней заработной платы работников ОАО «ТГК-1» составило 22,3%.

В соответствии с Отраслевым соглашением с 1 января 2007 года увеличены тарифные ставки и должностные оклады всех работников Компании.

В течение 2007 года произведена индексация заработной платы работников ОАО «ТГК-1» в соответствии с ростом потребительских цен в регионе на основании Коллективного договора ОАО «ТГК-1». Дополнительно в 2007 году проведен ряд мероприятий по совершенствованию системы оплаты и мотивации труда. Со всеми сотрудниками ОАО «ТГК-1» заключены трудовые договоры в соответствии с Трудовым Кодексом РФ.

Сотрудникам ОАО «ТГК-1», а также пенсионерам предоставляются различные социальные льготы согласно условиям Коллективного договора и выплаты стимулирующего характера. Сумма социальных выплат работникам и пенсионерам ОАО «ТГК-1», расходы на мероприятия культуры и спорта, отчисления профсоюзу на социальные нужды и премирование освобожденных председателей профкомов в 2007 году составили 139 651 тыс. руб.

9.1.3. ОСНОВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ СОЦИАЛЬНОЙ ПОЛИТИКИ

Для стимулирования работников ОАО «ТГК-1» реализует ряд социальных программ.

Программа социальных гарантий по оказанию работникам ОАО «ТГК-1» медицинской помощи

Основной целью программы медицинского обслуживания работников Общества является забота о физическом здоровье сотрудников. Достижение этой цели осуществляется посредством заключения договоров на обязательное и добровольное медицинское страхование работников, обеспечивающих финансирование амбулаторно-поликлинической и стационарной медицинской помощи, санаторно-курортного обслуживания

Организация оздоровительного и летнего отдыха работников

Другим приоритетным направлением социальной программы является организация летнего отдыха работников и членов их семей. На летнюю программу оздоровительного отдыха работников ОАО «ТГК-1» в соответствии с условиями Коллективных договоров филиалов выделено 24 040 тыс. руб., в том числе для отдыха детей работников 5 846 тыс. руб., для неработающих пенсионеров 404 тыс. руб.

Работники филиалов и Управления Компании имеют возможности проведения летнего отдыха в пансионатах и лечебно-оздоровительных комплексах Черноморского побережья (пансионаты в г. Сочи, г. Анапе, г. Пятигорске, г. Хосте), а также в санаториях «Старая Русса», «Хилово», «Марциальные воды», «Старинная Анапа».

Также менеджмент ОАО «ТГК-1» уделяет огромное внимание летнему оздоровительному отдыху детей работников.

Проведение спортивно-массовых мероприятий в 2007 году

В 2007 году на протяжении всего календарного года проводилась работа по организации и проведению состязаний по многим видам спорта, от соревнований среди структурных подразделений в ОАО «ТГК-1» до городских первенств и турниров. Сотрудники компании приняли участие в различных соревнованиях, в том числе:

- Всероссийских соревнованиях «Лыжня России»;
- Всероссийской акции «Кросс наций».

Социальная программа улучшения жилищных условий работникам компании

С целью закрепления на предприятиях ОАО «ТГК-1» профессиональных, квалифицированных кадров в Обществе разработана программа улучшения жилищных условий работников.

Существующая программа улучшения жилищных условий работников Общества имеет конкретную задачу – создание материальных условий для приобретения жилья работниками, нуждающимися в улучшении жилищных условий.

Выполнение программы закреплено и регулируется «Положением об условиях и порядке предоставления займов работникам».

В 2007 году были предоставлены займы 24 работникам ОАО «ТГК-1».

Программа негосударственного пенсионного обеспечения

В ОАО «ТГК-1» принята программа негосударственного пенсионного обеспечения работников, которая является долгосрочной социальной программой и дает преимущества работникам, связавшим свой профессиональный путь с ОАО «ТГК-1». Программа негосударственного пенсионного обеспечения (НПО) регулируется «Положением о негосударственном пенсионном обеспечении работников ОАО «ТГК-1».

9.1.4. СИСТЕМА РАЗВИТИЯ ПЕРСОНАЛА

Развитие персонала ОАО «ТГК-1» в 2007 году проходило по нескольким направлениям:

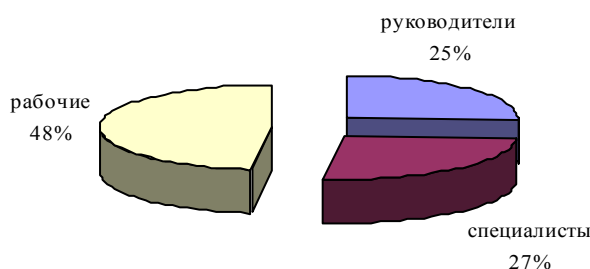
- обучение и аттестация персонала Компании;
- работа с молодыми специалистами;
- формирование и работа с кадровым резервом;
- оценка и подбор персонала.

Для обеспечения развития персонала в ОАО «ТГК-1» были разработаны и введены в действие «Положение о работе с кадровым резервом» и «Положение об адаптации персонала».

Обучение и аттестация персонала являются одним из главных направлений в работе по развитию персонала.

В 2007 году обучение прошли 3 562 сотрудника, что составило 39,5 % от фактической численности персонала ОАО «ТГК-1», в т.ч. 1 625 человек (18 % общей численности) прошли повышение квалификации, предаттестационную подготовку в Учебном центре ОАО «ТГК-1».

Рисунок 25. Структура категорий персонала ОАО «ТГК-1», прошедших обучение и аттестацию в 2007 году



Также были проведены соревнования профессионального мастерства, участие в которых приняли 82 человека.

Всего затраты на обучение персонала ОАО «ТГК-1» составили в 2007 году 16 723,2 тыс. руб.

ОАО «ТГК-1» проводит обучение работников в высших учебных заведениях и техникумах. С целью повышения квалификации и обмена опытом руководители и молодые специалисты участвовали в семинарах по международной программе обучения персонала ОАО «ТГК-1» в различных странах: в Англии, Германии, Австрии, Финляндии.

Для обеспечения безопасности и безаварийной работы энергосистемы ОАО «ТГК-1» заключает централизованные договоры на обучение и аттестацию сотрудников по наиболее востребованным направлениям.

9.2. Вклад в духовное и интеллектуальное развитие регионов

Развивая программы в сфере корпоративной устойчивости и социальной ответственности, ОАО «ТГК-1» ставит перед собой следующие цели: помощь в развитии научной и просветительской деятельности, поддержка и организация мероприятий в сфере культуры и искусства, спортивных соревнований, проведение акций благотворительного характера. В части сотрудничества с некоммерческими организациями взаимодействие осуществляется в сфере разработки и внедрения эффективных социальных, природоохранных и культурных программ.

С момента создания и начала операционной деятельности особое внимание ОАО «ТГК-1» уделяет благотворительной и спонсорской деятельности в регионах своего присутствия. Одними из приоритетных в этом направлении являются:

- программы для поддержки социально незащищенных слоев населения;
- программы поддержки детства и юношества;
- осуществление благотворительной помощи различным некоммерческим и религиозным организациям;
- оказание помощи спортивным организациям, учреждениям культуры, науки, образования.

В 2007 году ОАО «ТГК-1» направлено на благотворительные цели около 9 000 тыс. рублей. Приоритетными направлениями в 2007 году были выбраны:

- некоммерческие организации по поддержке культуры (Государственный Академический Мариинский театр, Кинофотостудия «Лапландия» средней школы № 11 п. Раякоски, Туломская детская музыкальная школа, Музыкальный театр Республики Карелия);
- поддержка детства, юношества и школьного образования (Региональный общественный благотворительный фонд «Защита детей»; Муниципальное дошкольное учреждение детский сад № 12 и Детский дом «Журавушка» Мурманской области; Мурманская городская детская общественная организация «Мурманчане»), а также оказана материальная помощь детским домам и школам-интернатам Республики Карелия;
- поддержка ветеранов и семей погибших военнослужащих (Региональная благотворительная общественная организация «Северная пальмира», ветераны 5-ой дивизии войск ПВО, 11-я дивизия атомных подводных лодок);
- помощь детям с тяжелыми врожденными заболеваниями (Детский благотворительный фонд им. Анастасии Рогалевиц);
- образовательные и спортивные учреждения (Санкт-Петербургский Энергетический техникум; Санкт-Петербургский филиал Государственного университета – Высшая школа экономики; Санкт-Петербургский Политехнический Университет; Санкт-Петербургский Государственный Технический Университет Растительных Полимеров; МОО «Федерация тенниса Северо-Западного региона России»; детская хоккейная команда «Энергетик» пос. Мурмаши);
- государственные медицинские учреждения (ГУЗ Ленинградская Областная клиническая больница; Детская поликлиника №2 Республики Карелия; Мурманская детская городская больница; Кольская центральная районная больница);
- восстановление и сохранение объекта культурного наследия – памятника выдающемуся энергетик Г.О. Графтио.

В целом в течение 2007 года ОАО «ТГК-1» оказала благотворительную помощь более чем 20-ти различным фондам и объединениям.

9.3. СОЦИАЛЬНЫЕ ПРОЕКТЫ

Помимо поддержки различных фондов и некоммерческих организаций, ОАО «ТГК-1» реализует собственные социально значимые проекты. В качестве приоритетных направлений социальных программ Менеджментом ОАО «ТГК-1» были выбраны:

- поддержка детства, юношества и школьного образования, совместная программа с «Фондом защиты детей» «Юные дарования» – помощь талантливым детям из малообеспеченных семей;
- внедрение в программу школьного курса ОБЖ нового предметного модуля «Основы безопасного и экономного энергопотребления» в регионах присутствия ОАО «ТГК-1»;
- продолжение традиционных конкурсов художественных работ, сочинений и фотографий, посвященных теме энергетики;
- поддержка детских домов и фондов в регионах присутствия ОАО «ТГК-1»;
- совместные проекты с ВУЗами и средними учебными заведениями;
- проведение конкурсов дипломных работ среди студентов ВУЗов;

- внедрение системы грантов и дополнительных стипендий для студентов и преподавателей;
- проведение «Дней открытых дверей» для школьников и студентов профильных учебных заведений;
- организация и проведение практики студентов профильных учебных заведений региона;
- организация ежегодной встречи руководства Компании со студентами профильных ВУЗов.

Особо значимым проектом ОАО «ТГК-1», является образовательная программа «Экономное и безопасное энергопотребление», внедряемая в рамках школьного курса «Основы безопасности жизнедеятельности». Учебный модуль был разработан энергетиками в содружестве со специалистами Санкт-Петербургской Академии постдипломного педагогического образования при содействии компании «Гелиос-медиа». Практическая реализация проекта включает в себя организацию образовательного процесса по предмету, разработку методических материалов, включение профильной номинации в программы городских олимпиад по ОБЖ, проведение ознакомительных экскурсий для школьников на объекты ОАО «ТГК-1». Планируется внедрение модуля на территории Мурманской области и Республики Карелия, распространение опыта и одобрение программы на федеральном уровне. Значимость нового школьного курса отмечена преподавателями ОБЖ в ходе организованного Министерством образования РФ в 2006 году Всероссийского совещания.

В 2006 году проект «Внедрение в школьный курс ОБЖ образовательной программы «Экономное и безопасное энергопотребление», разработанный по инициативе и при участии ТГК-1, был отмечен дипломом Национальной премии в области развития связей с общественностью «Серебряный лучник».

9.4. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

Ответственное ведение бизнеса в современном обществе – это еще и поддержка коммерческими компаниями инициатив других организаций. ОАО «ТГК-1» является членом следующих объединений и обществ:

- Союза промышленников и предпринимателей (работодателей) Санкт-Петербурга;
- Торгово-промышленной палаты Ленинградской области и Санкт-Петербургской торгово-промышленной палаты;
- Национального совета по корпоративному управлению (НСКУ);
- Российской ассоциации по связям с общественностью (РАСО);
- Объединения специалистов по связям с инвесторами;
- Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики (объединение РаЭл).

ОАО «ТГК-1» поддерживает некоммерческое партнерство «Инновации в электроэнергетике» («ИНВЭЛ») и некоммерческое партнерство «Всероссийский теплотехнический научно-исследовательский институт».

ОАО «ТГК-1» считает одной из основных своих задач формирование в Компании единого информационного пространства. Наиболее эффективным способом

информирования сотрудников на современном этапе является корпоративная газета «Энергия Северо-Запада», которую издает Компания с первых дней своей работы.

В 2007 году сотрудники ОАО «ТГК-1» активно пользовались ресурсами внутрикорпоративного портала, который включает в себя как базу знаний, так и разделы, предназначенные для обмена информацией между работниками.

Одним из наиболее эффективных инструментов предоставления полной информации о деятельности Компании всем категориям заинтересованных групп общественности является корпоративный Интернет-портал. Документы, обеспечивающие эффективное функционирование системы корпоративного управления, результаты деятельности ОАО «ТГК-1», сведения о значимых проектах, планах и перспективах развития размещены в глобальной сети по адресу: <http://www.tgc1.ru>

Награды

В рамках Санкт-Петербургского конкурса «Социальная ответственность власти и бизнеса – 2007», организованного общественной организацией «Врачи детям» при поддержке Комитета по труду и социальной защите населения Правительства Санкт-Петербурга, ОАО «ТГК-1» вручен диплом за «Значительный вклад в защиту уязвимых групп населения Санкт-Петербурга».

Годовой отчет ОАО «ТГК-1» за 2006 год:

- по итогам IV ежегодного конкурса годовых отчетов и сайтов предприятий, работающих в электроэнергетической отрасли, был признан лучшим и занял первое место в номинации «лучшие идея и дизайн»;
- вошел в тройку лидеров и награжден дипломом МЭТР Полиграфии в номинации «Корпоративное издание/годовой отчет» за лучшую дизайнерскую идею;
- объявлен победителем в номинации «Лучшая идея годового отчета» по итогам конкурса, проведенного в рамках VI Международного инвестиционного форума «Сочи-2007».

Социальный отчет ОАО «ТГК-1» за 2006 год был отмечен памятным знаком-медалью «ДЕБЮТ-2007» на российском конкурсе «Лучший социальный отчет/отчет в области устойчивого развития».

10. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

10.1. ПРАКТИКА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Совет директоров и менеджмент осуществляют управление Компанией в строгом соответствии с принципами, указанными в Кодексе корпоративного поведения, рекомендованного ФКЦБ РФ, среди которых основными являются строгая защита прав акционеров и инвесторов, прозрачность и информационная открытость.

Основные принципы корпоративного управления:

- *Справедливость.* ОАО «ТГК-1» обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам;
- *Законность.* ОАО «ТГК-1» осуществляет свою деятельность в точном соответствии с законодательством Российской Федерации, а также общепризнанными нормами международного права и международными договорами Российской Федерации;

- *Прозрачность.* ОАО «ТГК-1», раскрывая информацию о себе, не ограничивается информацией, раскрытие которой предусмотрено нормативными правовыми актами РФ, но и дополнительно раскрывает иную информацию, которая обеспечивает высокую степень прозрачности Компании;
- *Ответственность.* ОАО «ТГК-1» признает права всех заинтересованных лиц, предусмотренных действующим законодательством, и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости.

Документы, обеспечивающие эффективное функционирование системы корпоративного управления, размещены на сайте Компании по адресу <http://www.tgc1.ru> в разделе «Акционерам и инвесторам».

С целью совершенствования системы корпоративного управления и повышения информационной прозрачности в 2007 году Компанией были реализованы мероприятия, результатами выполнения которых стали:

- Агентство Standard & Poor's повысило рейтинг корпоративного управления (РКУ) ОАО «ТГК-1» по российской шкале с РКУ-5,3 до РКУ-5,5. Присвоенный ОАО «ТГК-1» рейтинг является на сегодняшний день самым высоким среди компаний энергетической отрасли России.
- ОАО «ТГК-1» агентством Standard & Poor's присвоен самый высокий рейтинг информационной прозрачности среди генерирующих компаний России.
- ОАО «ТГК-1» полностью соблюден Кодекс корпоративного поведения, рекомендованного Федеральной Комиссией по ценным бумагам.

Для повышения эффективности принятия решений Советом директоров ОАО «ТГК-1» продолжили свою работу следующие комитеты Совета директоров:

- комитет по бизнес-стратегии;
- комитет по аудиту;
- комитет по кадрам и вознаграждениям;
- комитет по надежности.

В состав комитетов Совета директоров входят как члены Совета директоров, так и представители акционеров. На заседаниях Комитетов обсуждаются вопросы организационной и финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-1», выносимые для рассмотрения на заседания Совета директоров.

10.2. ИНИЦИАТИВЫ В ОБЛАСТИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В 2007 году в Компании начата разработка внутреннего Кодекса корпоративного поведения, а также продолжено совершенствование практики соответствия корпоративного управления Компании рекомендациям Кодекса корпоративного поведения, разработанного ФКЦБ.

В целях повышения уровня корпоративного управления и информационной прозрачности в 2007 году была проведена подготовительная работа для внесения изменений в Положение об информационной политике ОАО «ТГК-1» и в Положение о комитете по аудиту ОАО «ТГК-1».

10.3. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОРГАНАХ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

10.3.1. ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

В соответствии со статьей 10 Устава ОАО «ТГК-1» высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

Порядок созыва, подготовки, проведения, подведения итогов Общего собрания акционеров определяется Положением о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «ТГК-1», утвержденным Общим собранием акционеров в 2005 году.

Внеочередное Общее собрание акционеров проводится по решению Совета директоров ОАО «ТГК-1» на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, аудитора Общества, а также акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10% голосующих акций Общества на дату предъявления требования. Вопросы в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров предлагаются инициатором созыва собрания.

В 2007 году было проведено пять Общих собраний акционеров ОАО «ТГК-1».

10.3.2. СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Порядок деятельности и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ТГК-1» регулируется Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества в 2005 году.

В соответствии с п. 1.3. Положения Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, контролирует исполнение решений Общего собрания акционеров Общества и обеспечение прав и законных интересов акционеров Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Составы Совета директоров ОАО «ТГК-1», которые осуществляли свои полномочия в 2007 году:

Период: 31.05.2006 – 19.01.2007

ФИО	Должность*
Чикунев Александр Васильевич	Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Управляющий директор БЕ-1 ОАО РАО «ЕЭС России»
Аханов Дмитрий Сергеевич	Начальник Департамента стратегии, руководитель Центра по реализации проектов реформирования Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»
Загретдинов Ильяс Шамилевич	Заместитель Управляющего директора, Исполнительный директор БЕ-1 ОАО РАО «ЕЭС России»
Пичугина Мария Николаевна	Заместитель Управляющего директора – исполнительный директор БЕ-1 ОАО РАО «ЕЭС России»
Куула Тапио	Президент Fortum Power and Heat Oy
Каутинен Кари	Управляющий директор Fortum Power and Heat Oy
Граве Ирина Вадимовна	Вице-президент, глава представительства Fortum Power and Heat Oy в Санкт-Петербурге
Лихачев Андрей Николаевич	Генеральный директор ОАО «ТГК-1»
Херн Дэвид	Управляющий директор Halcyon Advisors
Совершаева Любовь Павловна	Председатель Совета директоров ООО «Инвестиционная компания «Аброс»
Клековкин Антон Игоревич	Директор по инвестициям ЗАО «ХК ИНТЕРРОС»

Период: 19.01.2007 – 19.06.2007

ФИО	Должность*
Чикунев Александр Васильевич	Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Управляющий директор БЕ-1 ОАО РАО «ЕЭС России»
Аханов Дмитрий Сергеевич	Начальник Департамента стратегии, руководитель Центра по реализации проектов реформирования Центра управления

ФИО	Должность*
	реформой ОАО РАО «ЕЭС России»
Загретдинов Ильяс Шамилович	Заместитель Управляющего директора БЕ-1 ОАО РАО «ЕЭС России»
Пичугина Мария Николаевна	Заместитель Управляющего директора БЕ-1 ОАО РАО «ЕЭС России»
Куула Тапио	Президент Fortum Power and Heat Oy
Каутинен Кари	Вице-президент Fortum Power and Heat Oy в Санкт-Петербурге
Граве Ирина Вадимовна	Вице-президент, глава представительства Fortum Power and Heat Oy в Санкт-Петербурге
Родин Валерий Николаевич	Генеральный директор ОАО «ТГК-1»
Херн Дэвид	Управляющий директор компании Halcyon Advisors
Матвиенко Валентина Ивановна	Губернатор г. Санкт-Петербург
Клековкин Антон Игоревич	Исполнительный директор ЗАО «ХК ИНТЕРРОС»

* должности указаны на момент избрания

Период: с 19.06.2007 г.

ФИО	Должность
Чикунов Александр Васильевич	Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Управляющий директор БЕ-1 ОАО РАО «ЕЭС России»
Аханов Дмитрий Сергеевич	Руководитель Федерального агентства по энергетике РФ (Росэнерго)
Чухлебов Виталий Степанович	Ответственный секретарь Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России»
Пичугина Мария Николаевна	Член Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Куула Тапио	Президент Fortum Power and Heat Oy
Новоселов Дмитрий Борисович	Вице-президент, Глава операционной деятельности Fortum
Граве Ирина Вадимовна	Вице-президент, глава представительства Fortum Power and Heat Oy в Санкт-Петербурге
Родин Валерий Николаевич	Генеральный директор ОАО «ТГК-1»
Херн Дэвид	Управляющий директор компании Halcyon Advisors
Матвиенко Валентина Ивановна	Губернатор г. Санкт-Петербург
Бугров Андрей Евгеньевич	Управляющий директор ЗАО «ХК «ИНТЕРРОС»

В состав Совета Директоров входят 11 человек, из них 4 – представители компании ОАО РАО «ЕЭС России», 3 – представители Fortum Power and Heat Oy, 1 – Генеральный директор Компании, 1 - представитель органа власти субъекта Федерации (Губернатор г. Санкт-Петербург), 1 – представитель ЗАО «ХК «ИНТЕРРОС», 1 – представитель компании «Halcyon Advisors».

Девять членов Совета директоров в соответствии с определениями Кодекса корпоративного поведения являются независимым директорами. В 2007 году Совет директоров провел 38 заседаний.

Резюме Членов Совета Директоров

Чикунов Александр Васильевич – Председатель Совета директоров

Родился в 1963 году. Окончил Новосибирский государственный университет. С 2002 года работал в ОАО РАО «ЕЭС России» руководителем Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго, в 2005 году назначен на должность Управляющего директора Бизнес-единицы №1.

Куула Тапио – Заместитель Председателя Совета директоров

Родился в 1957 году. Окончил Технический университет г. Тампере, получил квалификацию дипломированного инженера, затем – специальность экономиста. С 2000 года – Президент Fortum Power and Heat Oy.

Аханов Дмитрий Сергеевич

Родился в 1975 году. Окончил экономический и юридический факультеты Российского университета дружбы народов. С 2005 по 2007 год – руководитель Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго ОАО РАО «ЕЭС России». В 2007 года назначен на должность Руководителя Федерального агентства по энергетике РФ (Росэнерго).

Бугров Андрей Евгеньевич

Родился в 1952 году. В 1974 году окончил Московский Государственный институт Международных отношений МИД СССР. С 2004 года избран на должность Управляющего директора и в Совет директоров ЗАО «ХК «ИНТЕРРОС».

Граве Ирина Вадимовна

Родилась в 1968 году. Окончила Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «Правоведение» и «Финансовый менеджмент». С 2004 года назначена на должность Вице-президента, главы представительства Fortum Power and Heat Oy в Санкт-Петербурге.

Матвиенко Валентина Ивановна

Родилась в 1949 году. Окончила Ленинградский химико-фармацевтический институт и Академию общественных наук при ЦК КПСС. В 2003 году избрана Губернатором Санкт-Петербурга.

Новоселов Дмитрий Борисович

Родился в 1961 году. Окончил Московский государственный университет им. Ломоносова, Институт стран Азии и Африки. С 2003 года – Вице-президент, Глава по операционной деятельности Концерна «Fortum» в России.

Пичугина Мария Николаевна

Родилась в 1980 году. Окончила Высшую школу экономики. С 2005 до 2007 года занимала должность Заместителя Управляющего директора Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России».

Родин Валерий Николаевич

Родился в 1952 году. Окончил Уральский политехнический институт. С 1994 года – Генеральный директор ОАО «Свердловэнерго», в 2005 году возглавил ОАО «ТГК-9». 18 сентября 2006 года избран генеральным директором ОАО «ТГК-1».

Дэвид Херн

Родился в 1971 году. Окончил Гарвардский Университет. С 2006 года занимает должность управляющего директора Halcyon Advisors.

Чухлебов Виталий Степанович

Родился в 1947 году. Окончил Таганрогский радиотехнический институт. С 2002 года назначен на должность ответственного секретаря Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России».

Доли в уставном капитале Компании не имеет.

Сведения о вознаграждении и компенсациях членам Совета директоров

Размеры вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Компании в период исполнения ими своих обязанностей устанавливаются на основании Положения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденного годовым Общим собранием акционеров 19.06.2007 г. (Протокол №6). В соответствии с этим Положением выплаты компенсаций осуществляются только в том случае, если член Совета директоров принимал реальное участие в работе заседаний Совета, выплата вознаграждений осуществляется за участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения). Суммарный размер вознаграждений, льгот и компенсаций расходов по Совету директоров за 2007 год составил 11 570 832,34 руб.

10.3.3. КОМИТЕТЫ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Комитет по аудиту Совета директоров

Советом директоров ОАО «ТГК-1» 24 мая 2005 года (Протокол №3) было принято решение о создании Комитета по аудиту Совета директоров Общества.

Порядок деятельности и проведения заседаний Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «ТГК-1» регулируется Положением о Комитете по аудиту, утвержденным Советом директоров Общества 20.07.2005 г.

Основной целью создания Комитета является обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, отнесенных к его компетенции.

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров и исполнительному органу Общества в области аудита и отчетности Общества.

Сведения о вознаграждениях членов Комитета по аудиту:

Советом директоров ОАО «ТГК-1» (Протокол №2 от 20.06.2006 г.) утверждено Положение о выплате компенсаций членам Комитета по аудиту Совета директоров ОАО «ТГК-1». В соответствии с Положением представители акционеров в Комитете работают по поручению акционеров и за их счет. Компенсация затрат за участие в заседаниях выплачивается только независимым членам Комитета.

Действующий состав Комитета избран 16 июля 2007 года.

Состав Комитета по аудиту (должности указаны на момент избрания):

- 1) Веккиля Ирья, Вице-президент Fortum Power and Heat Oy;
- 2) Пичугина Мария Николаевна, Заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»;
- 3) Порученкова Наталья Петровна, аналитик компании «Halcyon Advisors».

Комитет по бизнес-стратегии Совета директоров

Советом директоров ОАО «ТГК-1» 24 мая 2005 года (Протокол №3) было принято решение о создании Комитета по бизнес-планированию и бюджетированию Совета директоров Общества. Решением Совета директоров от 20.07.2005 г. Комитет был переименован в Комитет по бизнес-стратегии Совета директоров ОАО «ТГК-1».

Порядок деятельности и проведения заседаний Комитета регулируется Положением о Комитете по бизнес-стратегии, утвержденным Советом директоров Общества 20.07.2005 г.

Основной целью создания Комитета является обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, отнесенных к его компетенции.

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества и исполнительному органу Общества по следующим направлениям деятельности Совета директоров:

- определение приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества;
- повышение инвестиционной привлекательности Общества, совершенствование инвестиционной деятельности и принятие обоснованных инвестиционных решений;
- определение и совершенствование политики в области бизнес-планирования и бюджетирования Общества;
- финансовое планирование, определение кредитной и дивидендной политики Общества;
- контроль за ходом реализации принятых программ, проектов и процесса реформирования Общества;
- контроль за реализацией утвержденного бизнес-плана и бюджета Общества;
- оценка эффективности деятельности Общества.

Сведения о вознаграждениях членов Комитета по бизнес-стратегии:

Советом директоров ОАО «ТГК-1» (Протокол №13 от 23.11.2005 г.) утверждено Положение о выплате членам Комитета по бизнес-стратегии Совета директоров ОАО «ТГК-1». В соответствии с Положением представители акционеров в Комитете работают по поручению акционеров и за их счет. Компенсация затрат за участие в заседаниях выплачивается только независимым членам Комитета.

Действующий состав Комитета избран 16 июля 2007 года.

Состав Комитета по бизнес-стратегии (должности указаны на момент избрания):

- 1) Бобров Александр Витальевич, Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению;
- 2) Иванников Александр Сергеевич, заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «ТГК-1» (должность указана на момент избрания);
- 3) Мельник Лариса Борисовна, менеджер по инвестициям ЗАО «ХК Интеррос»;
- 4) Орлова Юлия Александровна, аналитик «Halcyon Advisors»;
- 5) Пичугина Мария Николаевна, заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы № 1 ОАО «РАО ЕЭС Росси»;
- 6) Сорочинский Андрей Валентинович, заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению;
- 7) Хейсканен Пирья, Вице-президент Fortum Power and Heat Oy.

Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров

Советом директоров ОАО «ТГК-1» 20 июля 2005 года (Протокол №5) было принято решение о создании Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества.

Порядок деятельности и проведения заседаний Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «ТГК-1» регулируется Положением о Комитете по кадрам и вознаграждениям, утвержденным Советом директоров Общества 10.08.2005 г.

Основной целью создания Комитета является обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, отнесенных к его компетенции.

Задачей Комитета является выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества и исполнительному органу Общества по направлениям деятельности Совета директоров в области кадровой, социальной и трудовой политики Общества.

Сведения о вознаграждениях членов Комитета по кадрам и вознаграждениям:

Советом директоров ОАО «ТГК-1» (Протокол №2 от 20.06.2006 г.) утверждено Положение о выплате компенсаций членам Комитета по кадрам и вознаграждениям Совета директоров ОАО «ТГК-1». В соответствии с Положением представители акционеров в Комитете работают по поручению акционеров и за их счет. Компенсация затрат за участие в заседаниях выплачивается только независимым членам Комитета.

Действующий состав Комитета избран 16 июля 2007 года.

Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям (должности указаны на момент избрания):

- 1) Куула Тапио, заместитель председателя Совета директоров ОАО «ТГК-1»;
- 2) Херн Дэвид, Управляющий директор «Halcyon Advisors»;
- 3) Чикунов Александр Васильевич, Управляющий директор Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России».

Комитет по надежности Совета директоров

Советом директоров ОАО «ТГК-1» 11 ноября 2005 года (Протокол №12) было принято решение о создании Комитета по надежности Совета директоров Общества.

Порядок деятельности и проведения заседаний Комитета по надежности Совета директоров ОАО «ТГК-1» регулируется Положением о Комитете по надежности, утвержденным Советом директоров Общества 27.12.2005 г.

Основной целью создания Комитета является обеспечение эффективной работы Совета директоров Общества в решении вопросов, отнесенных к его компетенции.

Задачами Комитета являются:

- 1) Выработка и представление рекомендаций (заключений) Совету директоров Общества и исполнительному органу Общества по следующим направлениям деятельности Совета директоров:
 - экспертиза инвестиционных программ и планов по ремонту энергообъектов, анализ их исполнения с точки зрения обеспечения требований комплексной надежности;
 - оценка полноты и достаточности мероприятий по результатам аварий и крупных технологических нарушений, а также контроль их исполнения;

- оценка деятельности технических служб Общества;
 - обеспечение комплексной надежности работы сетевого и генерирующего оборудования и сооружений;
 - обеспечение нормального состояния основных фондов и доведения информации о прогнозируемых рисках надежности их функционирования.
- 2) Ежеквартальное информирование Совета директоров Общества с докладом о состоянии основных фондов энергетических объектов Общества.

Сведения о вознаграждениях членов Комитета по надежности:

Советом директоров ОАО «ТГК-1» (Протокол №2 от 20.06.2006 г.) утверждено Положение о выплате компенсаций членам Комитета по надежности Совета директоров ОАО «ТГК-1». В соответствии с Положением представители акционеров в Комитете работают по поручению акционеров и за их счет. Компенсация затрат за участие в заседаниях выплачивается только независимым членам Комитета.

Действующий состав Комитета избран 16 июля 2007 года.

Состав Комитета по надежности (должности указаны на момент избрания):

- 1) Загреддинов Ильяс Шамилович, Заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»;
- 2) Кондратьев Юрий Григорьевич, Директор РП «Севзапэнерготехнадзор»;
- 3) Лапутько Сергей Дмитриевич, Первый заместитель генерального директора по технической политике – Главный инженер ОАО «ТГК-1»;
- 4) Петров Владислав Викторович, Заместитель председателя Комитета по энергетике и инженерному обеспечению;
- 5) Пятылайнен Пека, Президент Бизнес-единицы «Генерация» Fortum Power and Heat Оу;
- 6) Тарасов Анатолий Владимирович, Начальник отдела Комитета по энергетике и инженерному обеспечению;
- 7) Щукин Константин Александрович, Начальник Территориального центра по ОАО «Ленэнерго», РП «Севзапэнерготехнадзор».

10.3.4. РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Порядок деятельности Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1» регулируется Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным годовым Общим собранием акционеров 27.05.2005 г.

В соответствии с п. 2.1. Положения главными задачами Ревизионной комиссии Общества являются:

- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества;
- осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.

Сведения о вознаграждениях членов Ревизионной комиссии:

Выплата компенсаций и вознаграждений членам Ревизионной комиссии осуществляется в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной

комиссии ОАО «ТГК-1» вознаграждений и компенсаций, утвержденным Общим собранием акционеров 27.05.2005 г. (Протокол №1).

Действующий состав Ревизионной комиссии избран 19 июня 2007 года.

Состав Ревизионной комиссии (должности указаны на момент избрания):

- 1) Матюнина Людмила Романовна, Председатель Ревизионной комиссии, первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»;
- 2) Бедридинова Елена Сергеевна, ведущий специалист Департамента бухгалтерского и налогового учета КЦ, ведущий специалист Департамента внутреннего аудита КЦ, ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»;
- 3) Веккиля Ирья, Вице-президент Fortum Power and Heat Oy;
- 4) Михно Ирина Васильевна, заместитель начальника Департамента ОАО РАО «ЕЭС России»;
- 5) Орлова Наталья Юрьевна, начальник Управления сводной отчетности – заместитель главного бухгалтера ОАО «ТГК-1».

10.3.5. ПРАВЛЕНИЕ

Правление является коллегиальным исполнительным органом ОАО «ТГК-1» и осуществляет руководство текущей деятельностью Компании в рамках компетенции, определенной ст. 22 Устава ОАО «ТГК-1». Положение о Правлении ОАО «ТГК-1» утверждено Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1» (Протокол №2 от 11 июля 2005 года). Суммарный размер вознаграждений, льгот и компенсаций расходов по Правлению за 2007 год составил 1 642 468,73 руб.

Действующий состав правления ОАО «ТГК-1»:

Родин Валерий Николаевич – Председатель Правления

Генеральный директор

Родился в 1952 году. В 1974 году окончил Уральский политехнический институт по специальности «Тепловые электрические станции». После окончания ВУЗа работал на Ириклинской ГРЭС РЭУ «Оренбургэнерго». С 1994 года – Генеральный директор ОАО «Свердловэнерго», в 2005 году был назначен на должность Генерального директора ОАО «ТГК-9». С 18 сентября 2006 года возглавляет ОАО «ТГК-1».

Доли в уставном капитале Компании не имеет.

Лапутько Сергей Дмитриевич

Первый заместитель генерального директора по технической политике – Главный инженер

Родился в 1948 году. В 1971 году окончил Ленинградский технологический институт целлюлозно-бумажной промышленности по специальности «Промышленная теплоэнергетика». В период с 1975 по 2005 год работал в ОАО «Ленэнерго». В октябре 2005 года назначен на должность первого заместителя генерального директора по технической политике – Главного инженера ОАО «ТГК-1».

Доли в уставном капитале Компании не имеет.

Максимов Юрий Николаевич

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Родился в 1970 году. В 1996 году окончил Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф. Устинова, присвоена квалификация «Инженер-механик». В 1999 году окончил юридический факультет Санкт-Петербургского гуманитарного университета профсоюзов по специальности «Юриспруденция». С 2001 по 2003 года работал в ЗАО «Лентеплоснаб». С 2003 по 2005 год работал в органах государственного энергетического надзора. С 2006 года работает в ОАО «ТГК-1». В 2007 году назначен на должность заместителя генерального директора по экономике и финансам ОАО «ТГК-1».

Доли в уставном капитале Компании не имеет.

Станишевская Раиса Владимировна

Главный бухгалтер

Родилась в 1959 году. В 1980 году окончила Ленинградский институт советской торговли им. Ф.Энгельса по специальности «Бухгалтерский учет». С 1994 по 2005 год работала в ОАО «Ленэнерго». С 2005 года – Главный бухгалтер ОАО «ТГК-1».

Доли в уставном капитале Компании не имеет.

Филиппов Андрей Николаевич

Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству

Родился в 1959 году. В 1981 году закончил Ленинградское высшее военно-морское инженерное училище им. В.И.Ленина по специальности «Энергетические установки». В период с 1990 по 2005 год работал в ОАО «Ленэнерго». В период с 2005 по 2006 год – директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1». В 2007 году назначен заместителем генерального директора по инвестициям и капитальному строительству ОАО «ТГК-1».

Доли в уставном капитале Компании не имеет.

Столяров Александр Георгиевич

Заместитель генерального директора по сбыту

Родился в 1975 году. В 1997 году окончил Санкт-Петербургский Государственный Университет по специальности «Юриспруденция», кандидат юридических наук. С 1999 по 2005 год работал в ОАО «Ленэнерго». С 2005 по 2006 год – Генеральный директор ЗАО «Петербургская энергосбытовая компания». С 2007 года назначен на должность заместителя генерального директора по сбыту ОАО «ТГК-1».

Доли в уставном капитале Компании не имеет.

Зубарев Андрей Сергеевич

Заместитель генерального директора по корпоративным проектам

Родился в 1977 году. В 1999 году закончил Санкт-Петербургский Государственный Университет экономики и финансов по специальности «Финансы и Кредит», кандидат экономических наук. С 2000 года работал в ОАО «Ленэнерго», с 2005 года – в ОАО «ТГК-1». С 2007 года назначен на должность заместителя генерального директора по корпоративным проектам ОАО «ТГК-1».

Доли в уставном капитале Компании не имеет.

Федоров Андрей Алексеевич

Заместитель генерального директора по общим вопросам

Родился в 1960 году. В 1983 году окончил юридический факультет Ленинградского государственного университета по специальности «Правоведение». С 2002 по 2005 год работал в ОАО «Ленэнерго», а с 2005 года – в ОАО «ТГК-1». В 2007 году назначен заместителем генерального директора по общим вопросам ОАО «ТГК-1».

Доли в уставном капитале Компании не имеет.

Лашицкий Александр Петрович

Заместитель генерального директора – директор филиала «Невский»

Родился в 1945 году. В 1968 году окончил Ивановский энергетический институт по специальности «Тепловые электрические станции». С 1969 года работал в ОАО «Ленэнерго», а с 2005 года – в ОАО «ТГК-1». С 2007 года назначен на должность заместителя генерального директора – Директора филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».

Доли в уставном капитале Компании не имеет.

Антипов Александр Геннадьевич

Директор филиала «Кольский»

Родился в 1953 году. В 1976 году окончил Ленинградский политехнический институт по специальности «Гидротехнические установки». В период с 1993 по 2005 год работал в ОАО «Колэнерго». С октября 2005 года назначен на должность Директора филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».

Доли в уставном капитале Компании не имеет.

Белов Валерий Владимирович

Директор филиала «Карельский»

Родился в 1972 году. В 1995 году окончил Санкт-Петербургский технический институт по специальности «Электрические станции». С 2001 по 2005 год работал в ОАО «Карелэнерго». С октября 2005 года назначен на должность Директора филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1».

Доли в уставном капитале Компании не имеет.

В течение 2007 года в Правлении Компании также работали:

Кириин Дмитрий Николаевич

Первый заместитель генерального директора

Родился в 1966 году. В 1988 году окончил Ленинградский Государственный университет им. Жданова по специальности «Прикладная математика». С 1999 года работал в ОАО «Ленэнерго». В 2005 году назначен первым заместителем генерального директора ОАО «ТГК-1».

Кузьминов Владислав Григорьевич

Первый заместитель генерального директора

Родился в 1969 году. В 1993 году окончил Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «Правоведение». С 1999 года работал в ОАО «Ленэнерго». В 2005 году назначен первым заместителем генерального директора ОАО «ТГК-1».

Иванников Александр Сергеевич

Заместитель генерального директора по экономике и финансам

Родился в 1966 году. В 1988 году окончил Санкт-Петербургское военно-морское училище радиоэлектроники им. А.С. Попова, присвоена квалификация «Инженер электронной техники». Имеет степень кандидата экономических наук. В 2001-2006 годах работал начальником управления инвестиционной политики, первым заместителем председателя Комитета экономического развития, промышленной политики и торговли правительства Санкт-Петербурга. В 2006 году назначен заместителем генерального директора по экономике и финансам ОАО «ТГК-1».

Лурье Александр Викторович

Заместитель генерального директора по управлению недвижимостью

Родился в 1963 году. В 1987 году окончил Завод-ВТУЗ при ПО турбостроения Ленинградского металлического завода по специальности «Гидравлические машины и средства автоматики», в 1999 году – Санкт-Петербургский Государственный Университет по специальности «Юриспруденция». С 2000 года работал в ОАО «Ленэнерго». С 2005 года назначен заместителем генерального директора по управлению недвижимостью ОАО «ТГК-1».

Пискарев Александр Николаевич

Заместитель генерального директора по юридическим вопросам

Родился в 1963 году. В 1989 году окончил Омский государственный университет по специальности «Правоведение». С 1999 года работал в ОАО «Ленэнерго». В 2005 году назначен заместителем генерального директора по юридическим вопросам ОАО «ТГК-1».

Флеров Дмитрий Юрьевич

Заместитель генерального директора – директор филиала «Невский»

Родился в 1967 году. В 1993 году окончил Санкт-Петербургский государственный технический университет по специальности «Гидромелиорация». С 2001 года работал в ОАО «Ленэнерго». В 2006 году назначен заместителем генерального директора – Директором филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».

Сведения о вознаграждении и компенсациях генерального директора за 2007 год:

Суммарный размер вознаграждений и компенсаций, выплаченных Генеральному директору в 2007 году, составил 8 894 920,57 руб.

11. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Заключение ревизионной комиссии
ОАО «Территориальная генерирующая компания №1»
по итогам 2007 года

г. Санкт-Петербург

20 марта 2008 года

В соответствии с решением ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии от 20.06.07 № 1), комиссией в составе: председателя ревизионной комиссии – Матюниной Л.Р., членов ревизионной комиссии: Михно И.В., Бедридиновой Е.С., Орловой Н.Ю., Веккиля Ирьи проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-1» по итогам 2007 года.

Аудитор Общества ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит», избранный Общим собранием акционеров (Протокол № 6 от 20.06.07), провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2007 года по 31 декабря 2007 года (аудиторское заключение № б/н от 17.03.08). По мнению аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2007 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2007 года по 31 декабря 2007 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Ревизионная комиссия проводилась с 12 по 20 марта 2008 года.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2007 год Обществом получена выручка от реализации товаров, работ и услуг в размере 26 194,6 млн. руб., в том числе выручка от электроэнергии – 14 201,9 млн. руб. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 25 343,6 млн. руб., прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 851,0 млн. руб.

Прочие расходы и проценты к уплате превысили прочие доходы, проценты к получению и доходы от участия в других организациях на 410,4 млн. рублей и составили 2 132,2 млн. рублей.

Прочие расходы и проценты к уплате на 2007 год запланированы в размере 2 404,1 млн. рублей, фактические расходы составили 2 132,3 млн. рублей.

За 2007 год Обществом получена чистая прибыль в размере 124, 1 млн. рублей или 112,4 % к плану.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2007 года составила 75 494,9 млн. рублей. Стоимость чистых активов на 31 декабря 2007 года составила 62 457,1 млн. рублей.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 31.12.07 характеризуется следующими данными:

- коэффициент финансовой независимости составил 0,83;
- коэффициент абсолютной ликвидности составил 3,03;
- коэффициент срочной ликвидности составил 4,73;

– коэффициент текущей ликвидности составил 5,32.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности ОАО «ТГК-1» на конец 2007 года составляет 2,19.

Характеристика финансового состояния ОАО «ТГК-1» – «Предприятие с устойчивым финансовым состоянием».

При определении финансового состояния предприятия использовалась Методика ОАО РАО «ЕЭС России» по оценке финансового состояния для определения рейтинга кредитоспособности.

По состоянию на 31.12.07 общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом года увеличилась на 8 735 млн. руб. и составила 12 574,9 млн. руб., в том числе: посредники при продаже электрической и тепловой энергии – 334,9 млн. руб., прочая дебиторская задолженность – 12 240,0 млн. руб., из них авансы выданные – 6842,0 млн. руб.

По состоянию на 31.12.07 кредиторская задолженность по сравнению с началом года увеличилась на 1 982,3 млн. руб. и составила 13 037,0 млн. руб., в том числе: строительным организациям – 1 933,6 млн. руб., ремонтным организациям – 514,8 млн. руб., другим поставщикам и подрядчикам – 1 439,8 млн. руб., по оплате труда – 16,8 млн. руб.

На основании проведенной проверки и с учетом мнения аудитора ОАО «ТГК-1» ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в годовом отчете ОАО «ТГК-1».

Председатель ревизионной комиссии
ОАО «ТГК-1»

Л.Р. Матюнина

12. АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

12.1. ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Принимаемая ОАО «ТГК-1» учетная политика как совокупность принципов, правил организации и технологии реализации способов ведения бухгалтерского учета разработана с целью формирования в учете и отчетности максимально полной, объективной и достоверной, а также оперативной финансовой и управленческой информации с учетом организационных и отраслевых особенностей.

Способы ведения бухгалтерского и налогового учетов, избранные ОАО «ТГК-1», утверждаются приказом Генерального директора и последовательно применяются с даты регистрации Общества.

Бухгалтерский учет в ОАО «ТГК-1» ведется в соответствии с Федеральным законом от 21 ноября 1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и отчетности в РФ, утвержденным приказом Минфина РФ от 29 июля 1998 г. № 34н (далее по тексту Положение № 34н) и рабочим Планом счетов, разработанным на основе Плана счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности и Инструкции по его применению, утвержденных приказом Минфина РФ от 31 октября 2000 г. № 94н, с учетом отраслевых и организационных особенностей.

Правила документооборота в Обществе в целях ведения бухгалтерского и налогового учета, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота. График документооборота устанавливает сроки, порядок и объем представления первичных учетных и иных документов в Центральную бухгалтерию другими департаментами и службами Общества, его филиалами, представительствами и структурными подразделениями.

Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования хозяйственных операций соответствуют Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей.

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

Содержание регистров бухгалтерского и налогового учета, форм внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной.

Документы по хозяйственным операциям, которые предполагают движение денежных средств (на счетах в банках и в кассе организации), подписываются Генеральным директором Общества и Главным бухгалтером, а также лицами, ими уполномоченными в соответствии с доверенностями.

Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций допускается вести в суммах, округленных до целых рублей. Возникающие при этом суммовые разницы относятся на финансовые результаты.

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии со статьей 12 Федерального закона от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете» и Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Министерства финансов Российской Федерации от 13.06.1995 г. № 49.

Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, структурными подразделениями, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов. Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Генерального директора Общества.

Основные средства

Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.01. № 26н. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

На основании приказа руководителя Общество может один раз в год переоценивать группы однородных объектов основных средств по текущей (восстановительной) стоимости путем прямого пересчета по документально подтвержденным рыночным ценам.

Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2000, утвержденным приказом Минфина России от 16.10.2000 г. № 91н. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов.

Амортизационные отчисления по нематериальным активам отражаются в бухгалтерском учете путем накопления соответствующих сумм на балансовом счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

Финансовые вложения

Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 г. № 126н.

При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется рыночная стоимость, применяется первоначальная стоимость каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

Все затраты, непосредственно связанные с приобретением активов в качестве финансовых вложений, независимо от их размера включаются в первоначальную стоимость финансовых вложений.

Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материальных запасов осуществляется в соответствии с ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.06.01 г. № 44н.

Аналитический учет материалов ведется оперативно-бухгалтерским (сальдовым) методом. В качестве учетных цен принимаются договорные цены.

Расходы будущих периодов

Расходы будущих периодов списываются на основании бухгалтерской справки равномерно в течение периода, к которому они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

Расчеты, прочие активы и пассивы

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам. Расчеты с прочими

дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Резерв по сомнительным долгам создается один раз в год на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации.

Прочие активы Общества, его филиалов, представительств и структурных подразделений оцениваются по фактическим затратам на момент их принятия к учету.

Кредиторская задолженность по полученным кредитам и займам учитывается и отражается в отчетности с учетом причитающихся на конец отчетного периода процентов.

В бухгалтерской отчетности отражается сальдированная (свернутая) сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

Финансовые результаты

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

Доходами от обычных видов деятельности являются выручка от продажи электрической и тепловой энергии, прочих видов деятельности. Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом отраслевых особенностей учета затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) в соответствии с разработанными Обществом принципами составления калькуляций и распределения расходов.

Учет расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам

Бухгалтерский учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы осуществляется в соответствии с ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 г. № 115н.

События после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние Общества, отражаются в бухгалтерской отчетности путем раскрытия соответствующей информации в пояснительной записке.

Порядок раскрытия информации по прекращаемой деятельности, в том числе вследствие реорганизации Общества (в случае разделения, выделения) осуществляется в бухгалтерской отчетности в соответствии с ПБУ 16/02, утвержденным приказом Минфина России от 02.07.02 г. № 66н.

Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах, законодательством субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Изменения учетной политики Общества может производиться в случаях изменения законодательства Российской Федерации или нормативных актов по бухгалтерскому и налоговому учету.

Изменение учетной политики должно быть обоснованным и подлежит оформлению соответствующей организационно-распорядительной документацией (приказом) Общества.

12.2. АНАЛИЗ ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ

Таблица 17. Отчет о прибылях и убытках ОАО «ТГК-1» в 2007 году, млн. руб.

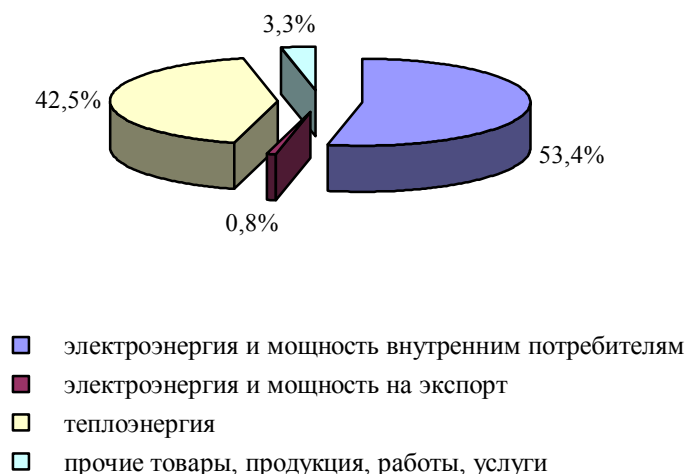
Наименование показателя	2007
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	26 194,6
<i>электроэнергии и мощности внутренним потребителям</i>	13 988,2
<i>электроэнергии и мощности на экспорт</i>	213,7
<i>теплоэнергии</i>	11 122,0
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг</i>	870,7
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	25 343,6
<i>электроэнергии и мощности внутренним потребителям</i>	13 252,8
<i>электроэнергии и мощности на экспорт</i>	81,0
<i>теплоэнергии</i>	11 803,9
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг</i>	205,9
Валовая прибыль	851,0
Прибыль (убыток) от продаж	851,0
Проценты к получению	347,1
Проценты к уплате	366,8
Доходы от участия в других организациях	1,4
Прочие доходы	1 373,4
Прочие расходы	1 765,5
Прибыль (убыток) до налогообложения	440,6
Отложенное налоговое обязательство	315,3
Текущий налог на прибыль	0
Иные аналогичные обязательные платежи	1,2
<i>Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи</i>	<i>316,5</i>
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	124,1
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)	124,1

Выручка

Выручка ОАО «ТГК-1» в 2007 году составила 26 194,6 млн. руб. Наибольший объем выручки – 13 988,2 млн. руб. (53,4%) был получен Компанией от реализации электроэнергии и мощности внутренним потребителям, а также за счет реализации теплоэнергии – 11 122,0 млн. руб. (42,5%). Доли выручки от реализации электроэнергии и мощности на экспорт и прочих товаров и услуг составили 0,8 % (213,7 млн. руб.) и 3,3% (870,7 млн. руб.) соответственно.

Рентабельность продаж Компании по итогам 2007 года возросла до 3,2%.

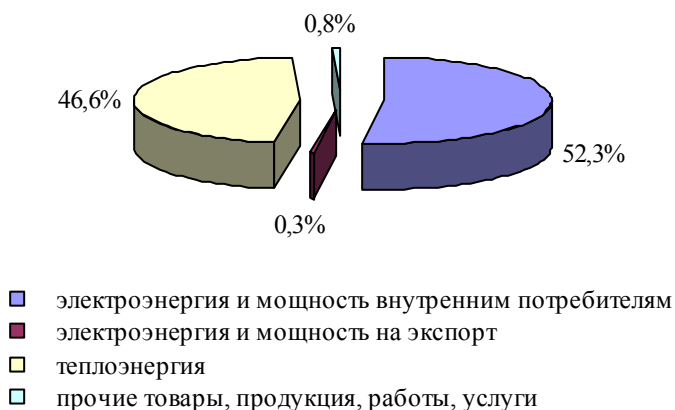
Рисунок 26. Структура выручки ОАО «ТГК-1» в 2007 году



Себестоимость

Себестоимость проданных товаров, работ, услуг ОАО «ТГК-1» в 2007 году составила 25 343,6 млн. руб. Основная доля себестоимости сформирована расходами на электроэнергию и мощность для внутренних потребителей и теплоэнергию – 13 252,8 млн. руб. (52,3%) и 11 803,9 млн. руб. (46,6%) соответственно.

Рисунок 27. Структура себестоимости ОАО «ТГК-1» в 2007 году

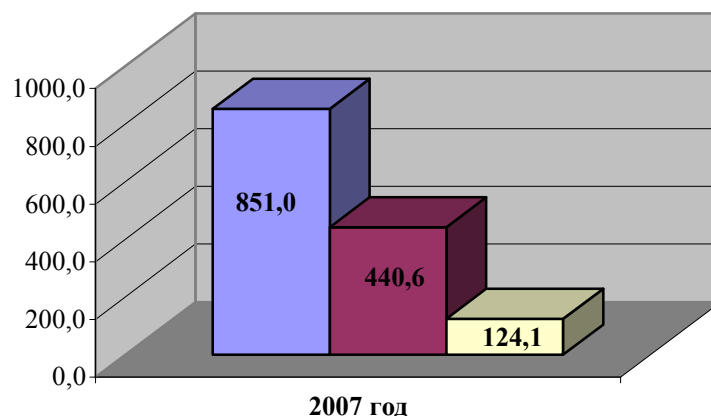


Прибыль

Прибыль от продаж ОАО «ТГК-1» в 2007 году возросла до 851,0 млн. руб. по сравнению с предыдущим годом. Прибыль до налогообложения – 440,6 млн. руб. Сумма налога на прибыль и иных аналогичных платежей – 316,5 млн. руб. Таким образом, чистая прибыль Компании в 2007 году составила 124,1 млн. руб.

Рентабельность собственного капитала (ROE) составила 0,35%, рентабельность совокупного капитала (ROTA) – 0,6%.

Рисунок 28. Прибыль ОАО «ТГК-1» в 2007 году, млн. руб.



- Прибыль от продаж
- Прибыль до налогообложения
- Чистая прибыль отчетного периода

12.3. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

Таблица 18. Бухгалтерский баланс ОАО «ТГК-1» на начало и конец 2007 года

Наименование статей	31.12.2006	31.12.2007	Изменение	
			млн. руб.	%
АКТИВ				
Основные средства	30 096,9	33 430,5	3 333,6	11,1%
Незавершенное производство	2 645,6	5 228,7	2 583,1	97,6%
Доходные вложения в материальные ценности		0,2	0,2	
Долгосрочные финансовые вложения	1 338,8	1 710,1	371,3	27,7%
Прочие внеоборотные активы	-	101,6	101,6	
Итого внеоборотные активы	34 081,4	40 471,1	6 389,7	18,7%
Запасы	2 146,4	2 277,3	130,9	6,1%
НДС по приобретенным ценностям	330,0	207,9	- 122,1	-37,0%
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	75,0	1 456,7	1 381,7	1 843,4%
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	3 764,9	11 118,2	7 353,3	195,3%
Краткосрочные финансовые вложения	5,6	17 956,4	17 950,8	-
Денежные средства	644,4	2 007,4	1 363	211,5%
Итого оборотные активы	6 966,2	35 023,8	28 057,6	402,8%
БАЛАНС	41 047,6	75 494,9	34 447,3	83,9%
ПАССИВ				
Уставный капитал	29 022,2	38 509,6	9 487,4	32,7%
Собственные акции, выкупленные у акционеров	0,0	-20,6	-20,6	
Добавочный капитал	16 525,7	39 795,3	23 269,6	140,8%
Резервный капитал	6,8	36,7	29,9	440,7%

Наименование статей	31.12.2006	31.12.2007	Изменение	
			млн. руб.	%
Нераспределенная прибыль прошлых лет	1 082,9	766,7	-316,2	-29,2%
Непокрытый убыток прошлых лет	-16 681,9	-16 671,9	10,0	-0,1%
Нераспределенная прибыль отчетного года	0,0	41,1	41,1	
Итого капитал и резервы	29 955,7	62 456,9	32 501,2	108,5%
Займы и кредиты	1 734,8	5 192,3	3 457,5	199,3%
Отложенные налоговые обязательства	952,6	1 267,7	315,1	33,1%
Итого долгосрочные обязательства	2 687,4	6 460,1	3 772,7	140,4%
Займы и кредиты	4 671,7	828,5	-3 843,2	-82,3%
Кредиторская задолженность	3 695,6	5 748,4	2 052,8	55,5%
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	37,0	0,9	-36,1	-97,6%
Доходы будущих периодов	0,210	0,176	0,034	-16,2%
Итого краткосрочные обязательства	8 404,5	6 578,0	-1 826,5	-21,7%
БАЛАНС	41 047,6	75 494,9	34 447,3	83,9%

По состоянию на конец 2007 года валюта баланса Компании увеличилась на 34 447,3 млн. руб. и составила 75 494,9 млн. руб., что, в основном, обусловлено ростом оборотных активов на 28 057,6 млн. руб. (402,8%), а также капитала и резервов Компании на 32 501,2 млн. руб. (108,5%), по результатам проведенных дополнительных эмиссий акций.

Структура и динамика активов ОАО «ТГК-1»

Внеоборотные активы Компании сформированы, в основном, за счет основных средств, стоимость которых в конце прошедшего года составила 33 430,5 млн. руб. или 44,3% от общих активов. По сравнению с началом 2007 года стоимость основных средств увеличилась на 3 333,6 млн. руб., что является результатом ввода новых объектов в соответствии с реализацией инвестиционной программы.

Рисунок 29. Динамика активов ОАО «ТГК-1» в 2007 году, млн. руб.

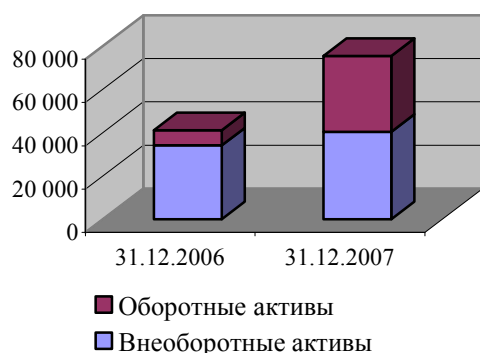
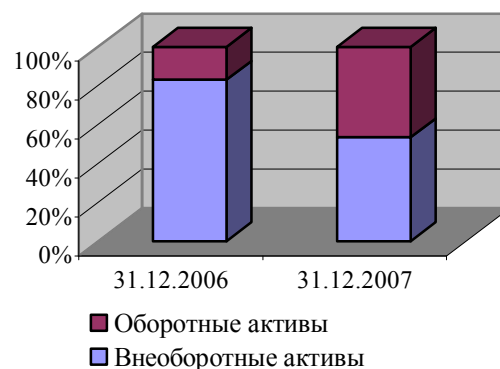


Рисунок 30. Структура активов ОАО «ТГК-1» в 2007 году, %



Незавершенное производство в составе активов составляет 6,9% или 5 228,7 млн. руб. Данный показатель за 2007 год вырос в 1,9 раза, что обусловлено началом строительства новых объектов, планируемых к вводу согласно инвестиционной программе ОАО «ТГК-1».

По итогам деятельности в 2007 году чистые активы ОАО «ТГК-1» увеличились и составили на конец года 62 457,1 млн. руб.

Величина уставного капитала Компании на 31 декабря 2007 года составила 38 509,6 млн. руб., что меньше величины чистых активов ОАО «ТГК-1», удовлетворяет требованиям ст. 35 Закона «Об акционерных обществах» и характеризует стабильное финансовое положение Компании.

Структура и динамика пассивов ОАО «ТГК-1»

Структура пассивов ОАО «ТГК-1» на конец года сформирована в основном за счет капитала и резервов, удельный вес которых в источниках финансирования составил 73% и 82,7% на начало и на конец 2007 года соответственно. По итогам 2007 года уставный капитал увеличился на 9 487,4 млн. руб., а добавочный капитал Компании на 23 269,6 млн. руб., что связано с проведенной эмиссией акций. Резервный капитал в 2007 году увеличен до 37,0 млн. руб. согласно правилам формирования данного фонда, утвержденным уставом ОАО «ТГК-1» и российским законодательством (ФЗ № 208 «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 г.).

Доля долгосрочных обязательств в структуре пассивов ОАО «ТГК-1» изменилась за 2007 год с 6,5% до 8,6%. Долгосрочные пассивы сформированы статьями «Займы и кредиты», которые в валюте баланса составляют 5 192, 3 млн. руб. или 6,9%, «Отложенные налоговые обязательства» – 1 267, 7 млн. руб. или 1,7% .

Рисунок 31. Динамика пассивов ОАО «ТГК-1» в 2007 году, млн. руб.

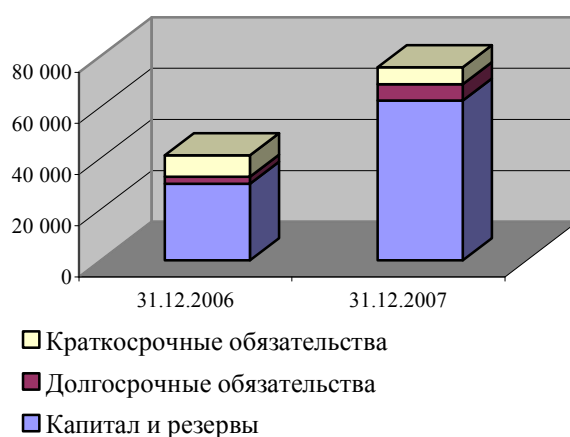
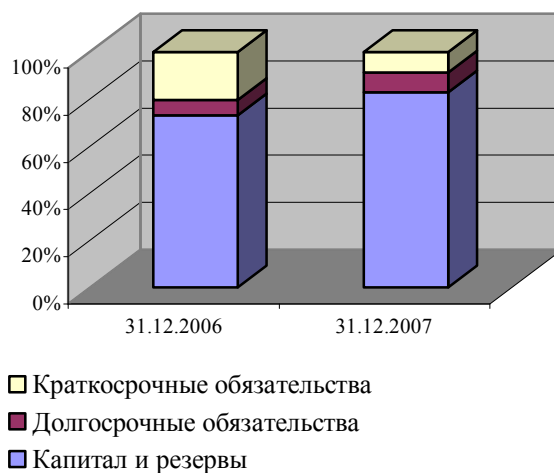
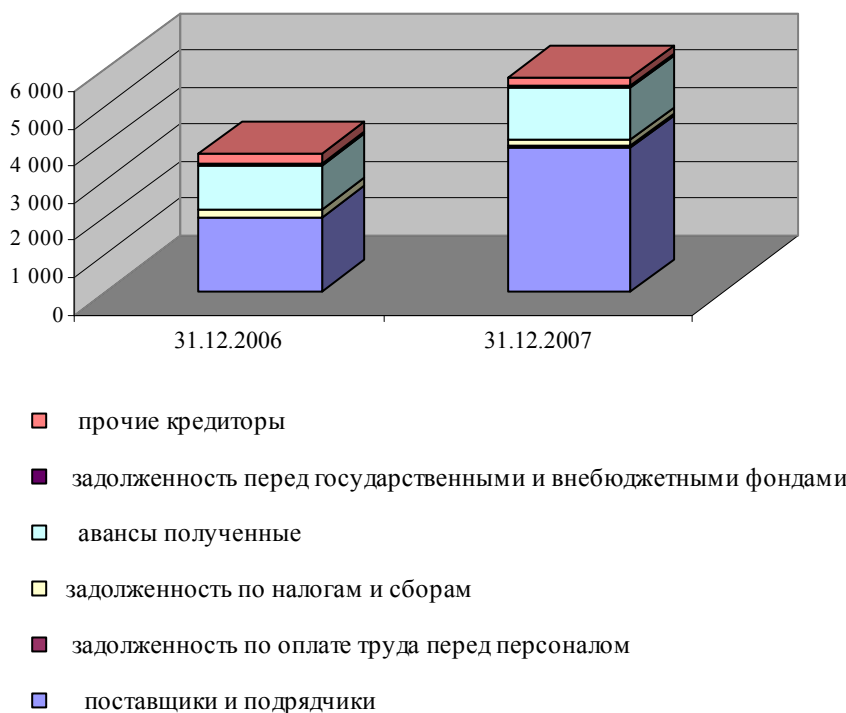


Рисунок 32. Структура пассивов ОАО «ТГК-1» в 2007 году, %



По итогам 2007 года доля краткосрочных пассивов ОАО «ТГК-1» сократилась с 20,5% до 8,7%. К краткосрочным пассивам относятся краткосрочные займы и кредиты, удельный вес которых составил на конец года 1,1% валюты баланса или 828,5 млн. руб. На статью «Кредиторская задолженность» раздела «Краткосрочные обязательства» приходится 7,6% валюты баланса или 5 748,4 млн. руб.

Рисунок 33. Динамика кредиторской задолженности ОАО «ТГК-1» в 2007 году, млн. руб.



После выплаты дивидендов акционерам Компании в 2007 году статья баланса «задолженность участникам по выплате доходов» сократилась на 36,1 млн. руб.

Анализ ликвидности

Для характеристики ликвидности и платежеспособности Компании использовались следующие коэффициенты:

- коэффициент абсолютной ликвидности;
- коэффициент быстрой ликвидности;
- коэффициент текущей ликвидности;
- коэффициент финансовой независимости.

Таблица 19. Коэффициенты ликвидности ОАО «ТГК-1» на 31.12.2007 года

Наименование показателя	2007 год
Коэффициент абсолютной ликвидности	3,03
Коэффициент быстрой ликвидности	4,73
Коэффициент текущей ликвидности	5,32
Коэффициент финансовой независимости	0,83

Коэффициент абсолютной ликвидности определяется как отношение наиболее ликвидных активов (краткосрочных финансовых вложений и денежных средств) к текущим обязательствам организации. Характеризует способность немедленного выполнения Компании финансовых обязательств, показывая, какая часть имеющейся краткосрочной задолженности может быть погашена в данный момент.

Коэффициент быстрой ликвидности характеризует способность Компании отвечать по своим текущим обязательствам с использованием наиболее ликвидных активов.

Коэффициент текущей ликвидности рассчитывается как отношение ликвидных активов (суммы денежных средств, краткосрочных финансовых вложений, краткосрочной дебиторской задолженности, прочих оборотных активов) к величине текущих обязательств организации. Данный показатель характеризует достаточность оборотного капитала и стабильность финансового положения Компании.

Коэффициент финансовой независимости отражает удельный вес собственных средств в общей сумме источников финансирования, характеризуя тем самым степень зависимости предприятия от внешних займов.

Анализ рентабельности

Для характеристики рентабельности деятельности Компании использовались следующие коэффициенты:

- рентабельность от реализации продукции;
- рентабельность основной деятельности;
- рентабельность совокупного капитала;
- рентабельность собственного капитала.

Таблица 20. Показатели рентабельности ОАО «ТГК-1» в 2007 году

Наименование показателя	2007 год
Рентабельность от реализации продукции	3,2%
Рентабельность основной деятельности	3,4%
Рентабельность совокупного капитала	0,6%
Рентабельность собственного капитала	0,35%

Рентабельность от реализации продукции характеризует эффективность текущей деятельности Компании и показывает объем прибыли, приходящийся на рубль реализованной продукции.

Рентабельность основной деятельности отражает объем прибыли, приходящийся на 1 рубль затрат.

Рентабельность совокупного капитала (ROTA) рассчитывается как отношение прибыли до налогообложения к совокупным активам и показывает эффективность использования суммарных активов.

Рентабельность собственного капитала (ROE) рассчитывается как отношение чистой прибыли к величине собственного капитала Компании (итогу по третьему разделу бухгалтерского баланса «Капитал и резервы») за отчетный период и отражает уровень капиталоотдачи собственного капитала.

Анализ деловой активности

Для характеристики деловой активности деятельности Компании использовались следующие коэффициенты:

- производительность труда;
- фондоотдача;
- фондовооруженность;
- оборачиваемость дебиторской задолженности;
- оборачиваемость запасов;
- оборачиваемость кредиторской задолженности;
- продолжительность операционного и финансового цикла.

Таблица 21. Показатели деловой активности ОАО «ТГК-1» в 2007 году

Наименование показателя	2007 год
Производительность труда, тыс. руб./чел.	2 962,60
Фондоотдача	0,78
Фондовооруженность, тыс. руб./чел.	3 780,88
Оборачиваемость дебиторской задолженности, кол-во раз	3,32
Оборачиваемость запасов, кол-во раз	12,02
Оборачиваемость кредиторской задолженности, кол-во раз	4,17
Продолжительность операционного цикла, дни	138,23
Продолжительность финансового цикла, дни	51,93

Показатель производительности труда является качественным показателем, определяется как отношение количества произведенной продукции в стоимостном выражении к среднесписочной численности персонала и отражает эффективность использования трудовых ресурсов.

Фондоотдача определяется как отношение количества произведенной продукции в денежном выражении к стоимости основных фондов в денежном выражении и отражает эффективность использования основных фондов

Фондовооруженность является параметром экономической деятельности Компании, рассчитываемая как отношение годовой стоимости основных производственных фондов к средней численности работников за год.

Оборачиваемость дебиторской задолженности определяется как отношение выручки ОАО «ТГК-1» к средней величине дебиторской задолженности за отчетный период и характеризует степень погашения дебиторской задолженности, то есть насколько быстро она может быть превращена в денежные средства.

Оборачиваемость запасов представляет собой отношение себестоимости продукции, реализованной за отчетный период, к средней величине запасов в этом периоде и показывает, сколько раз в среднем реализуются запасы предприятия за некоторый период времени.

Оборачиваемость кредиторской задолженности является отношением объема выручки Компании к среднегодовому уровню кредиторской задолженности и отражает степень использования Компанией такого источника финансирования своей деятельности как кредиторская задолженность.

Продолжительность операционного цикла отражает средний период между приобретением товарно-материальных ценностей, возникновением текущей дебиторской задолженности и конечной реализацией продукции.

Продолжительность финансового цикла показывает период, в течение которого финансовые ресурсы отвлечены из оборота.

13. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

По итогам деятельности в 2007 году чистая прибыль ОАО «ТГК-1» составила 124 122 тыс. руб.

В течение 2007 года Собранием акционеров было принято решение о выплате промежуточных дивидендов по обыкновенным акциям Компании за 1 квартал 2007 года в размере 0,00002839307 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме. Дивиденды выплачены акционерам в полном объеме.

Остаток чистой прибыли 2007 года будет использован для формирования резервного фонда и фонда накопления.

Таблица 22. Распределение прибыли ОАО «ТГК-1» за 2007 год

Показатель	(тыс. руб.)
Нераспределенная прибыль отчетного периода, в том числе:	41 094
Резервный фонд	6 206
Дивиденды (на ГОСА)	-
Фонд накопления	34 888
Справочно:	
Чистая прибыль отчетного периода, в том числе:	124 122
дивиденды	83 028

14. ЦЕННЫЕ БУМАГИ

14.1. АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал ОАО «ТГК-1» сформирован в размере 38 509 597 502,054 рублей и разделен на 3 850 959 750 205 3/7 обыкновенных именных акций одинаковой номинальной стоимостью 1 копейка.

Таблица 23. Крупнейшие акционеры по состоянию на 31.12.2007 года

Акционер	Количество обыкновенных акций	Доля от уставного капитала, %
ОАО РАО «ЕЭС России»	1 629 287 634 129	42,31
Fortum Power and Heat Oy	989 152 846 571	25,69
ОАО «ГМК Норильский Никель»	215 670 945 496	5,6
ООО «Русские энергетические проекты»	680 279 520 000	17,67

Календарь корпоративных событий 2007 года

Дата	События
9 января	Начало торгов ценными бумагами ОАО «ТГК-1» на Классическом рынке акций Фондовой биржи РТС. Акции компании включены в раздел списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в Котировальные списки».
25 января 2007	Начало торгов ценными бумагами ОАО «ТГК-1» на Фондовой бирже ММВБ. Акции компании включены в раздел списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в Котировальные списки».
16 мая 2007	Акции ОАО «ТГК-1» переведены в Котировальный список «Б» Фондовой биржи РТС.
30 мая 2007	ОАО «ТГК-1» завершило формирование целевой структуры активов, разместив акции дополнительной эмиссии ОАО «ТГК-1» среди акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ». ОАО «ТГК-1» стало владельцем 84,06% уставного капитала ОАО «Мурманская ТЭЦ».
5 июля 2007	ФСФР зарегистрировала дополнительный выпуск и Проспект обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-1» для финансирования инвестиционной программы. Государственный регистрационный номер дополнительного выпуска: 1-01-03388-D-009D.
15 сентября 2007	Советом директоров ОАО «ТГК-1» утверждена цена размещения акций компании в размере 0,035 рублей за одну акцию дополнительного выпуска. Количество размещаемых акций – 925 714 285 714 штук.
5-25 октября 2007	Состоялось размещение акций дополнительной эмиссии ОАО «ТГК-1»: 245 434 765 713 3/7 штук было реализовано в рамках преимущественного права приобретения; 680 279 520 000 было приобретено ООО «Русские энергетические проекты».
27 декабря 2007	На Фондовой бирже ММВБ начались торги акциями ОАО «ТГК-1» в котировальном списке «Б».
29 декабря 2007	Межрайонная Инспекция Федеральной налоговой службы РФ №15 по г. Санкт-Петербургу зарегистрировала изменения и дополнения к Уставу ОАО «ТГК-1», связанные с увеличением уставного капитала Общества.

Дата	События
	Новый Уставный капитал ОАО «ТГК-1» составил 3 850 959 750 205 3/7 акций на общую сумму по номинальной стоимости 38 509 597 502,054 рубля.

14.2. ВЫПУСК И ОБРАЩЕНИЕ АКЦИЙ НА РЫНКЕ

Акции ОАО «ТГК-1» обращаются в Котировальных списках «Б» на следующих торговых площадках:

Торговая площадка	Дата начала торгов	Тикер
Биржевой рынок ОАО «РТС» (www.rts.ru)	27 декабря 2006 года	TGKAG
Классический рынок ОАО «РТС» (www.rts.ru)	9 января 2007 года	TGKA
ЗАО «ММВБ» (www.micex.ru)	25 января 2007 года	TGKA

14.3. ОБЛИГАЦИИ

20 марта 2007 года состоялось размещение дебютных облигаций ОАО «ТГК-1». Объем размещения составил 4 000 000 ценных бумаг номиналом 1 000 рублей каждая. Выпуску присвоен регистрационный номер 4-01-03388-D. Организатором размещения облигационного займа ОАО «ТГК-1» выступил ЗАО «Райффайзенбанк Австрия». Срок обращения облигаций – 7 лет.

По условиям выпуска предусмотрена 3-летняя оферта на выкуп облигаций по номиналу. Облигации имеют 14 полугодовых купонов. Ставка 1-го купона облигаций серии 01 ОАО «ТГК-1» в ходе состоявшегося на ФБ ММВБ аукциона определена на уровне 7,75% годовых, ставка 2-6 купонов равна первому, а ставки 7-14 купонов определяются компанией. В связи с досрочным погашением кредиторской задолженности, после принятия решения о реорганизации компании 151 тыс. облигаций была погашена. Таким образом, на конец 2007 года количество облигаций составило 3 849 000 штук.

15. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ

Информация о регистраторе Общества

ОАО «Центральный Московский Депозитарий»	
Номер лицензии	10-000-1-00255
Дата выдачи	13.09.2002 г.
Орган, выдавший лицензию	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг Российской Федерации
Место нахождения	107078, г. Москва, Орликов пер., дом 3, корп. «В»
Почтовый адрес	105082, г. Москва, ул. Большая Почтовая, дом 34, стр.8
Телефон	+7 (495) 221 1333
Факс	+7 (495) 221 1383
Адрес электронной почты	Mcdepo@dol.ru

Информация об аудиторе

ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»	
Номер лицензии	E000376
Дата выдачи	20.05.2002 г.
Орган, выдавший лицензию	Министерство финансов Российской Федерации
Место нахождения	115054, Россия, г. Москва, Космодамианская наб., д. 52, стр. 5
Почтовый адрес	115054, Россия, г. Москва, Космодамианская наб., д. 52, стр. 5
Телефон	+7 (495) 967 6000
Факс	+7 (495) 967 6001
Адрес электронной почты	Alexei.ivanov@ru.pwc.com

ОАО «ТГК-1»

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

Телефон: +7 (812) 494 3606

Факс: +7 (812) 494 3477

Е-mail: office@tgcl.ru

www.tgcl.ru

Банковские реквизиты

ИНН 7841312071, р/с 40702810718010000017

В филиале «Петроградский» ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»

к/с 30101810200000000791,

БИК 044030791, код ОКПО 76201586, ОКОГУ 41002, ОКАТО 40298561000, ОГРН 1057810153400

Контакты

Соломина Ольга Николаевна

Начальник Департамента по управлению акционерным капиталом

Тел.: +7 (812) 595 3113

Факс: +7 (812) 494 7708

Е-mail: Solomina.ON@tgcl.ru

Фомина Анастасия Витальевна

Начальник отдела по работе с инвесторами

Тел.: +7 (812) 494 3158

Факс: +7 (812) 494 3747

Е-mail: Fomina.AV@tgcl.ru

Нестеров Виктор Всеволодович

Корпоративный секретарь

Начальник отдела по работе с акционерами

Тел.: +7 (812) 494 3098

Факс: +7 (812) 494 3167

Е-mail: Nesterov.VV@tgcl.ru

ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение №1 «Существенные факторы и допущения, принятые при подготовке годового отчета»

Годовой отчет был сформирован исходя из следующих существенных факторов в деятельности ОАО «ТГК-1» в 2007 году и принятых допущений:

- В 2007 году были осуществлены эмиссии акций для включения в состав Компании ОАО «Мурманская ТЭЦ» и привлечения средств для финансирования инвестиционной программы; также ОАО «ТГК-1» провело на ФБ ММВБ аукцион по размещению 7-ми летнего облигационного займа для рефинансирования краткосрочных заемных средств.
- Для выполнения инвестиционной программы Компанией были заключены контракты на условиях строительства «под ключ» и выплачены авансы подрядчикам в соответствии с условиями контрактов.

Указанные обстоятельства привели к значительным изменениям структуры активов и источников финансирования ОАО «ТГК-1». Таким образом, сравнение финансовых показателей 2006 и 2007 годов представляется некорректным и произведено не было.

- Показатели деятельности Компании в отчете приведены с учетом ввода в эксплуатацию нового турбоагрегата на Автоводской ТЭЦ-15.
- В связи с тем, что в 2007 году Компания стала владельцем 84,06% акций ОАО «Мурманская ТЭЦ», в отчете производственные показатели деятельности ОАО «ТГК-1» приведены с выделением и учетом показателей ОАО «Мурманская ТЭЦ». Формирование консолидированной финансовой отчетности по Компании с включением ОАО «Мурманская ТЭЦ» не производилось.

ПРИЛОЖЕНИЕ №2 «СОЦИАЛЬНЫЙ КАЛЕНДАРЬ»

Дата	Мероприятия
18 января 2007 г.	ОАО «ТГК-1» начало подготовку социального отчета по результатам работы компании за 2006 год. Сбор и подготовку информации решено осуществить, опираясь на основные принципы Руководства в области устойчивого развития GRI G3.
3 февраля 2007 г.	Для членов профсоюзной организации филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» была организована экскурсия по городу «Балы Санкт-Петербурга» с посещением Елагиноостровского дворца. По окончании экскурсии состоялся костюмированный бал.
11 февраля 2007 г.	Сотрудники ОАО «ТГК-1» и члены их семей в возрасте от 7 до 68 лет приняли участие в петербургском этапе 25 Всероссийской массовой лыжной гонки «Лыжня России» на дистанции 5 и 10 км.
3 марта 2007 г.	В столице республики Карелия прошел традиционный турнир по настольному теннису, организованный Карельской территориальной организацией Электропрофсоюза. Всем победителям и призерам теннисного турнира были вручены дипломы и денежные премии от организаторов. Перед Днем защитника Отечества Совет ветеранов 5-й дивизии ПВО и «Электропрофсоюз» организовали для энергетиков филиала «Карельский» экскурсию в 170-ю Ордена Боевого Красного Знамени радиотехническую бригаду ПВО Петрозаводского гарнизона.
15 марта 2007 г.	В рамках программы ОАО «ТГК-1» – «открытая компания» прошла встреча представителей руководства энергокомплекса со студентами Санкт-Петербургского Политехнического техникума Государственного университета сервиса и экономики. Цель прошедшей встречи - не только познакомить студентов с энергетической отраслью, ее настоящим и будущим, но и привлечь в компанию новые молодые и перспективные кадры, показать им возможности профессионального и карьерного роста.
19 марта 2007 г.	Энергетики Карелии сделали подарки к празднику морякам-подводникам – собрали внушительную библиотеку и подборку видеофильмов различной тематики и вручили компьютер.
24 марта 2007 г.	В филиале «Кольский» состоялась очередная 11 «Лыжня дружбы». Двенадцатикилометровая трасса, которую преодолели более 600 участников международного старта, проходила по территории трех дружественных стран – России, Норвегии и Финляндии.
3 апреля 2007 г.	В рамках внедрения в школьный курс ОБЖ учебного модуля «Основы безопасного и экономного энергопотребления» для учеников 10 класса межшкольного учебного комбината ГОУ МУК №2 «БИОС» Красногвардейского района Санкт-Петербурга прошла ознакомительная экскурсия на Правобережную ТЭЦ-5 филиала «Невский».
11 апреля 2007 г.	В рамках проекта ОБЖ для учеников 10 класса межшкольного учебного комбината ГОУ МУК №2 «БИОС» Красногвардейского района Санкт-Петербурга прошла ознакомительная экскурсия на Выборгскую ТЭЦ-17 филиала «Невский».
12 апреля 2007 г.	Завершился турнир по волейболу, посвященный 50-летию Санкт-Петербургской ТЭЦ-15.

Дата	Мероприятия
17 апреля 2007 г.	В филиале «Карельский» ОАО «ТГК-1» состоялось отчетное собрание Совета молодых специалистов. Основной целью мероприятия стал анализ работы, проведенной в прошлом году, и обсуждение планов на 2007 год.
18 апреля 2007 г.	<p>В здании управления ОАО «ТГК-1» прошла торжественная церемония награждения победителей общероссийского конкурса «Золотая опора» за вклад в развитие энергосистемы региона и добросовестное исполнение обязательств перед энергетиками. Конкурс проводился среди потребителей электрической и тепловой энергии Санкт-Петербурга и Ленинградской области по итогам анализа исполнения договорных обязательств в 2006 году.</p> <p>На Правобережной ТЭЦ-5 прошла третья экскурсия для учащихся 10 классов ГОУ МУК №2 «БИОС».</p> <p>Состоялась обзорная экскурсия на Петрозаводскую ТЭЦ филиала «Карельский». Основной целью мероприятия была профориентация учеников спецшколы № 8.</p>
25 апреля 2007 г.	<p>В здании управления ОАО «ТГК-1» (Марсово поле, д. 1) состоялось торжественное вручение наград победителям VIII городской олимпиады школьников по курсу «Основы безопасности жизнедеятельности».</p> <p>Творческое состязание было напряженным и выявило 5 победителей. Кроме того, ОАО «ТГК-1» отметило почетными грамотами еще 4 участников, представивших оригинальные конкурсные работы.</p> <p>На Правобережной ТЭЦ-5 прошла очередная экскурсия для учащихся 10 классов ГОУ МУК №2 «БИОС» Красногвардейского района. Школьники и учителя школы ГОУ МУК № 2 «БИОС» Красногвардейского района были благодарны ОАО «ТГК-1» за предоставленную возможность увидеть работу компании изнутри.</p>
2 мая 2007 г.	Прошла очередная ознакомительная экскурсия учащихся ГОУ МУК №2 «БИОС» Красногвардейского района на Правобережной ТЭЦ-5.
8 мая 2007 г.	<p>Со 2 мая 2007 года несколько тысяч сотрудников ОАО «ТГК-1» – присоединились к всероссийской акции «Георгиевская ленточка», приуроченной к очередной годовщине победы в Великой Отечественной войне. А 8 мая ветераны энергосистемы и сотрудники ТГК-1 побывали на мемориальном Серафимовском кладбище, где возложили венки к памятнику воинам, погибшим в годы Великой Отечественной войны.</p> <p>В тот же день торжественные мероприятия прошли и в структурных подразделениях компании. На Правобережной ТЭЦ-5 ветераны и сотрудники станции возложили венки к обелиску павшим блокадникам-ленинградцам и мемориальной доске, установленной на территории теплоэлектроцентрали в честь героического труда ее работников в годы войны. Для заслуженных энергетиков была организована экскурсия по первому энергоблоку Правобережной ТЭЦ.</p> <p>В карельском филиале ОАО «ТГК-1», на всех его каскадах ГЭС, на Петрозаводской ТЭЦ отдали долг уважения и благодарности участникам войны. Каждому из ветеранов войны приказом директора оказана материальная помощь.</p> <p>А жители Заполярья в очередной раз продемонстрировали крепость своего духа. Несмотря на холодную погоду и почти штормовой северный ветер, в поселке энергетиков Мурмаши в праздничном шествии в честь Дня Победы приняли участие около тысячи человек. В колонне, прошедшей более трех километров от главной площади поселка до памятника «Защитникам Заполярья», было около 50 сотрудников филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».</p>
11 мая 2007 г.	Социально-реабилитационный центр для несовершеннолетних «Радуга» Волховского района Ленинградской области отпраздновал свой 10-летний

Дата	Мероприятия
	юбилей. Представители ОАО «ТГК-1» вручили подопечным социально-реабилитационного центра подарки.
1 июня 2007 г.	В День защиты детей Департамент по связям с общественностью совместно с Региональным общественным благотворительным фондом «Защита детей» провели первую общегородскую благотворительную выставку-продажу керамических изделий, выполненных воспитанниками фонда, детьми из неблагополучных семей.
3 июня 2007 г.	Проведена экскурсия для студентов Петрозаводского гос. университета с целью профориентации подрастающего поколения и изучения системы водоснабжения и водоотведения.
19 июня 2007 г.	ОАО «ТГК-1» завершило подготовку социального отчета за 2006 год в соответствии с Руководством в области устойчивого развития GRI G3. Опираясь на новое поколение стандартов в области устойчивого развития – GRI версия G3, охватывающих почти 160 показателей устойчивого развития, в отчете описана социально значимая деятельность ОАО «ТГК-1».
17 июля 2007 г.	Детям энергетиков – теплый отдых. Дети мурманских энергетиков вернулись с отдыха на Черноморском побережье. Почти месяц два десятка юных северян, чьи родители трудятся в «Кольском» филиале, в том числе на Мурманской и Апатитской ТЭЦ, а также в ОАО «Колэнерго» и ОАО «Колэнергосбыт», провели на море.
24-26 августа 2007 г.	Состоялась экскурсия работников управления ОАО «ТГК-1» на Соловецкие острова. Поездка была организована профсоюзной организацией.
26 августа 2007 г.	Закончились летние каникулы. Дети энергетиков вернулись из оздоровительных лагерей. Этим летом сотрудникам филиала «Невский» по программе «Мать и дитя» предоставлено 180 путевок в пансионат «Одиссея» (г. Анапа). Кроме того, дети энергетиков – 208 человек – отдохнули в детском оздоровительном лагере «Луч», расположенном на берегу Финского залива в пос. Серово. Всего по филиалу «Невский» программой организации детского отдыха охвачено в этом году 298 детей. В Карельском филиале за счет средств предприятия 45 детей сотрудников побывали в детском оздоровительном лагере «Лебедь» (г. Анапа) и 14 – в оздоровительном лагере «Лесная сказка» на Карельском перешейке. Дети сотрудников Кольского филиала – около 200 человек – отдохнули в оздоровительных лагерях на Черноморском побережье (ДОЛ «Огонек»).
6 сентября 2007 г.	Студенты 5 курса Петрозаводского гос. университета ознакомились с процессом проведения ремонтов основного оборудования, внедрения новейших систем диагностики на Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский».
13 сентября 2007 г.	Молодые специалисты филиала «Карельский» посетили Петрозаводскую ТЭЦ с целью изучения перспектив вложения инвестиций в развитие надежности энергетического предприятия.
15 сентября 2007 г.	Проведена экскурсия на Ондскую ГЭС филиала «Карельский» для учащихся Каменноборской школы-интерната.
16 сентября 2007 г.	Состоялся Всероссийский пробег «Кросс наций». Приняло участие 63 сотрудника ОАО «ТГК-1».
20 сентября 2007 г.	Проведена товарищеская встреча по волейболу между командами Центральной ТЭЦ и ТЭЦ-14. Победитель – команда Центральной ТЭЦ.

Дата	Мероприятия
14-21 сентября 2007 г.	Состоялся Всероссийский турнир ветеранов по мини-футболу предприятий Минпромэнерго РФ (место проведения – пос. Лазаревское, Краснодарский край). В группе команд ветеранов от 45 лет и старше участвовало 10 команд. Команда ОАО «ТГК-1» заняла пятое место.
22 сентября 2007 г.	Годовой отчет ОАО «ТГК-1» объявлен победителем в номинации «Лучшая идея годового отчета» по итогам конкурса, проведенного в рамках VI Международного инвестиционного форума «Сочи-2007» (20-23 сентября 2007 года).
23 сентября 2007 г.	Состоялся пробег «Пушкин – Санкт-Петербург» (30 км). В пробеге участвовало сотрудников ОАО «ТГК-1».
29 сентября 2007 г.	Учащиеся Петрозаводского машиностроительного техникума изучали опыт внедрения новой системы вибродиагностики, ее влияния на надежность узлов и агрегатов станции Петрозаводской ТЭЦ филиала «Карельский».
29-30 сентября 2007 г.	Состоялась конференция профсоюзного актива ОАО «ТГК-1» по итогам 2007 г. и планам на 2008 г.
1 октября 2007 г.	Команда ОАО «ТГК-1» приняла участие в финале Всероссийских соревнований оперативного персонала ГЭС. На Волжской ГЭС завершились Вторые Всероссийские соревнования оперативного персонала ГЭС. Команда ОАО «ТГК-1» принимала участие в финале соревнований второй год подряд, что показывает высокий уровень подготовки наших специалистов.
8 октября 2007 г.	ТЭЦ-5 отметила 85-летие своей работы. В честь юбилея состоялся концерт и награждение работников памятными знаками.
11 октября 2007 г.	Василеостровская ТЭЦ (ТЭЦ-7) отпраздновала свой 75-й юбилей. Работников станции поздравили вице-губернатор Санкт-Петербурга Александр Полукеев и глава администрации Василеостровского района Александр Исаев. В честь юбилея выдающиеся сотрудники были отмечены почетными грамотами: Губернатора Санкт-Петербурга – 4 человека; администрации В.О. района СПб – 10 чел.; комитета по энергетике и инженерному обеспечению СПб – 3 человека; Почетной грамотой ОАО «ТГК-1» – 3 человека; Почетной грамотой Василеостровской ТЭЦ – 10 человек. Особо теплые поздравления были адресованы ветеранам ТЭЦ-7.
12 октября 2007 г.	Состоялась встреча молодых специалистов управления филиала «Карельский» и Петрозаводской ТЭЦ с молодыми специалистами Каскада Сунских ГЭС. В ходе встречи молодые специалисты обсудили основные проблемы и трудности, с которыми сталкивается молодой работник.
16 октября 2007 г.	Проведена экскурсия учащихся 2-й школы-интерната на Каскад Выгских ГЭС филиала «Карельский».
19 октября 2007 г.	Департамент по связям с общественностью совместно с типографией «Капли дождя» представили Годовой отчет ОАО «ТГК-1» на IV конкурс «Мэтр полиграфии 2007». Наша компания стала финалистом конкурса (вошла в тройку лидеров) и награждена дипломом Мэтр Полиграфии в номинации «Корпоративное издание/годовой отчет» за лучшую дизайнерскую идею.
20 октября 2007 г.	ОАО «ТГК-1» оказало благотворительную помощь администрации

Дата	Мероприятия
	муниципального образования Свирьстройского городского поселения (г.п. Свирьстрой Лодейнопольского р-на Ленинградской области) для организации празднования 80-летнего юбилея начала строительства Нижне-Свирского гидроузла.
24 октября 2007 г.	В Мурманске состоялись общественные слушания по проекту строительства Мурманской ТЭЦ-2 – крупнейшего инвестиционного проекта ОАО «ТГК-1» в Заполярье. Особо подчеркивалось, что новая ТЭЦ окажет положительное влияние на экологическую обстановку в столице Заполярья за счет снижения выбросов в атмосферу загрязняющих веществ.
29 октября 2007 г.	В сентябре 2007 года в Петрозаводске стартовал проект «Создание службы содействия трудоустройству и поддержки молодых инвалидов». Энергетики филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» помогли в обустройстве здания школы-интерната.
31 октября 2007 г.	Департамент по связям с общественностью провел акцию «Выбор профессии начинается с детства», в рамках которой была организована экскурсия на Правобережную ТЭЦ для учеников 8-го класса школы № 80 Петроградского района Санкт-Петербурга. Школьникам рассказали о структуре и задачах ОАО «ТГК-1» и ее ключевой роли в развитии Северо-Западного региона, перспективах технического перевооружения отрасли.
6 ноября 2007 г.	В рамках подготовки ко Дню энергетика организована экскурсия на Петрозаводскую ТЭЦ филиала «Карельский» для студентов 5 курса Петрозаводского гос. Университета. Тема экскурсии – реформа, проводимая в энергетике и России, инвестиции в развитие, изучение передового опыта внедрения системы вибродиагностики.
7 ноября 2007 г.	Для детей сотрудников ОАО «ТГК-1» в дни школьных каникул организована экскурсия на Правобережную ТЭЦ.
15 ноября 2007 г.	Проведена экскурсия на Правобережную ТЭЦ ОАО «ТГК-1» для группы студентов и преподавателей кафедры экономической и социальной географии СПбГУ.
5 и 6 декабря 2007 г.	В Москве состоялась церемония вручения российской премии 2007 года «За лучший социальный отчет/отчет в области устойчивого развития», присуждаемой за особый вклад в развитие и продвижение социальной ответственности в России. ОАО «ТГК-1» была отмечена памятным знаком-медалью «ДЕБЮТ-2007». Организованы экскурсии для учащихся Беломорской средней школы на Ондскую ГЭС филиала «Карельский». Мероприятия были посвящены предстоящему празднику – Дню энергетика. Состоялся шахматный турнир (Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1), посвященный Дню энергетика.
11 декабря 2007 г.	В управлении филиала «Кольский» организована выставка работ детей сотрудников каскада Пазских ГЭС ОАО «ТГК-1», посвященная Дню энергетика.
13 декабря 2007 г.	Начальник управления по работе с персоналом филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» Светлана Сизоненко вручила отделению физиотерапии Мурманской детской городской больницы новый современный ультразвуковой ингалятор. Прибор приобретен энергетиками в рамках благотворительной помощи. Организована экскурсия для учащихся Санкт-Петербургского ГОУ Муниципального образовательного комбината № 2 на Василеостровскую ТЭЦ.

Дата	Мероприятия
18 декабря 2007 г.	В головном офисе ОАО «ТГК-1» (Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1) состоялась благотворительная выставка-продажа керамических работ новогодней тематики, выполненных воспитанниками Дневного Центра реабилитации безнадзорных детей «Английский,19».
19 декабря 2007 г.	В канун профессионального праздника для молодых северян провели Дни открытых дверей на Мурманской ТЭЦ.
21 декабря 2007 г.	Компания предоставила средства для Фонда имени Анастасии Рогалевич, которые будут переданы детям с тяжелыми врожденными заболеваниями, нуждающимся в экстренной помощи.
25 декабря 2007 г.	Экскурсия для школьников Гимназии № 155 Центрального района Санкт-Петербурга на Правобережную ТЭЦ. Тема экскурсии: Современный энергетический объект – процесс производства тепло- и электроэнергии на станции. Экологическая безопасность на энергопредприятии.

ПРИЛОЖЕНИЕ №3 «СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ, РЕКОМЕНДОВАННОГО ФКЦБ ОАО «ТГК-1»

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении Общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Соблюдается	Ст. 11 п. 11.5 Устава Общества
2	Наличие у акционеров возможности знакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении Общего собрания акционеров и до закрытия очного Общего собрания акционеров, а в случае заочного Общего собрания акционеров – до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	пп.4.4.5.Положения об информационной политике Общества
3	Наличие у акционеров возможности знакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению Общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	Статья 11 п. 11.7. Устава пп. 4.4. Положения об информационной политике Общества
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня Общего собрания акционеров или потребовать созыва Общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	Ст. 6 п. 6.2. Устава Общества
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на Общем собрании акционеров Генерального директора, членов правления, членов Совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Соблюдается частично	Председатель Совета директоров – председатель на ОСА Ст. 5 п. 5.2. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «ТГК-1»
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на Общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Не соблюдается	
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников Общего собрания акционеров	Соблюдается	Статья 3, п. 3.1.1. Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
			«ТГК-1»
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	Статья 15 п. 15.1. Устава Общества
9	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого Общим собранием акционеров	Не применимо	
11	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения Генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается частично	Ст. 15 п. 15.1.14 Устава Общества
12	Наличие в уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с Генеральным директором и членами правления	Соблюдается	Статья 15 п. 15.1.14 Устава
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов Совета директоров, являющихся Генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	
14	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	
15	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
16	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	Статья 10 п. 10.8. Устава Общества

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте	Соблюдается	Ст. 15 п. 15.3. Устава Общества
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «ТГК-1» (утверждено в новой редакции СД 30.01.08)
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	План работы Совета директоров
21	Проведение заседаний Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	Статья 5, п. 5.1. Положения О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ТГК-1»
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров	Соблюдается	Статья 7 Положения О порядке созыва и проведения Совета директоров ОАО «ТГК-1»
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Соблюдается	Статья 15 п. 15.1. Устава Общества
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредставление такой информации	Соблюдается частично	Статья 3, п. 3.2. Положения О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ТГК-1»
25	Наличие Комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается	Комитет по бизнес-стратегии образован 08.12.2005
26	Наличие Комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Соблюдается	Комитет по аудиту образован 08.12.2005
27	Наличие в составе Комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
28	Осуществление руководства Комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов Комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается	Разделы 4, 11 Положения о комитете по аудиту
30	Создание Комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Соблюдается	комитет по кадрам и вознаграждениям образован 08.12.2005
31	Осуществление руководства Комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	
32	Отсутствие в составе Комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Соблюдается	
33	Создание Комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Соблюдается	Ст. 3 Положения о комитете по бизнес-стратегии
34	Создание Комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
35	Отсутствие в составе Комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Неприменимо	Комитет не избирался
36	Осуществление руководства Комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Неприменимо	Комитет не избирался
37	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Соблюдается	Положение о комитете по бизнес-стратегии утв. СД 20.07.05г., Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям утв. СД 10.08.05г., Положение о комитете по аудиту утв. СД 20.07.05г., Положение о комитете по надежности утв. СД 08.12.05г.
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Соблюдается	Статья 22 Устава Общества

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Соблюдается частично	Статья 22, п.22.2., пп. 7 Устава Общества
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответствие генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом Совет директоров	Не соблюдается	
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Соблюдается частично	
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров	Соблюдается частично	Предоставляются квартальные отчеты

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается.	
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	Секретарь ОАО «ТГК-1» Нестеров В.В. Статья 19 Устава Общества
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	Статья 19 Устава Общества п. 4 Положения О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ТГК-1»
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	Статья 15, п. 15.1., пп. 31 Устава Общества
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	Статья 15, п. 15.1., пп. 50 Устава Общества
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Соблюдается частично	
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Соблюдается частично	
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается	Положение об информационной политике ОАО «ТГК-1» (утверждено 14.10.2005 г.)
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	Статья 4, п. 4.4., пп. 4.4.1.-4.4.3. Положения об информационной политике ОАО «ТГК-1»
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	www.tgcl.ru
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Соблюдается	Статья 4, п. 4.7., пп. 4.7.1. Положения об информационной политике ОАО «ТГК-1»
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Соблюдается	Статья 4, п. 4.9. Положения об информационной политике ОАО «ТГК-1»
64	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Соблюдается	Ст. 6 Положения об информационной политике ОАО «ТГК-1» (принято в новой редакции СД 30.01.08)
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Положение о кредитной политике ОАО

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
			«ТГК-1» (утверждено 10.10.2007 г.) Стандарт бизнес-планирования ОАО «ТГК-1» (утвержден 14.09.2005г.) Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг (утвержден 20.07.2005)
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Департамент специальных программ отдел внутреннего аудита
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества Советом директоров	Соблюдается	
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Соблюдается	Приказ № 44 от 31.10.2005г.
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия – Совету директоров акционерного общества	Не соблюдается	
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров	Не соблюдается	
74	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1»
75	Осуществление Комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Соблюдается	Статья 3, п. 3.2. Положения о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «ТГК-1»
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Не соблюдается	
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении Общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Не соблюдается	

ПРИЛОЖЕНИЕ №4 «СВЕДЕНИЯ О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ, ОДОБРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ И ОБЩИМ СОБРАНИЕМ АКЦИОНЕРОВ ОАО «ТГК-1» В 2007 ГОДУ»

<p>Предмет и иные существенные условия сделки</p>	<p>Заключение договора на строительство на условиях «под ключ» парогазового энергетического блока № 4 электрической мощностью 450 МВт Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1», являющегося крупной сделкой на следующих существенных условиях:</p> <p>1. Стороны договора: ОАО «ТГК-1» - Заказчик ОАО «ВО «Технопромэкспорт» - Подрядчик</p> <p>2. Предмет договора: В целях строительства «под ключ» парогазового энергоблока № 4 электрической мощностью 450 МВт Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» Подрядчик обязуется по заданию Заказчика своими силами и/или силами привлеченных им субподрядных организаций, выполнить Работы на Объекте в объеме и по стоимости, установленными настоящим Договором, путем: выполнения Проектной документации, включая выполнение изыскательских работ, поставки Оборудования, осуществления Строительно-монтажных работ, выполнения пуско-наладочных работ, включая работы по шеф-монтажу, испытаниям и пуску в эксплуатацию Объекта, а также оказания услуги по обучению эксплуатационного персонала Заказчика, сдать результат Работы в обусловленный настоящим Договором срок, а Заказчик обязуется создать Подрядчику необходимые условия для выполнения Работ на Объекте, принять Работы и оплатить их стоимость в порядке, установленном настоящим Договором.</p> <p>Страхование – Подрядчик обязуется заключить договор страхования рисков случайной гибели или случайного повреждения Объекта в процессе осуществления строительно-монтажных, пусконаладочных работ, испытаний на условиях «от всех рисков». Страховая сумма должна быть равна цене договора подряда. Страхование также должно покрывать ответственность за причинение вреда третьим лицам при проведении строительно-монтажных, пусконаладочных работ и испытаний.</p> <p>Штрафные санкции – за нарушение Подрядчиком сроков сдачи по Акту завершеного строительством Объекта (каждого из пусковых комплексов), установленных Договором, Заказчик имеет право начислить Подрядчику пени в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ (ст. 395 ГК РФ) от стоимости невыполненных работ (отдельно по каждому пусковому комплексу), за каждый день просрочки, общий срок начисления которых не может превышать 3-х месяцев со дня нарушения Генподрядчиком условий Договора.</p> <p>За нарушение Заказчиком предельного срока исполнения обязательства по оплате по настоящему Договору Генподрядчик имеет право начислить Заказчику проценты за пользование чужими денежными средствами в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ (ст. 395 ГК РФ) от суммы оплаты, произведенной с нарушением срока, общий срок начисления которых не может превышать 3-х месяцев со дня нарушения Заказчиком условий Договора.</p>
---	--

	<p>За невыполнение гарантийных характеристик оборудования Заказчик применяет штрафные санкции. Уплата штрафных санкций не освобождает Стороны от исполнения настоящего Договора. Обеспечение обязательств Подрядчика – надлежащее исполнение обязательств Подрядчика должно обеспечиваться: банковской гарантией на исполнение Подрядчиком своих обязательств по объему выполненных работ, которая должна быть предоставлена Заказчику в течение 90 дней с момента подписания Договора и сумма по которой будет составлять 5 % от суммы стоимости работ по договору; банковской гарантией на поставку оборудования, предоставляемой поставщиками оборудования (бенефициаром по которой является Заказчик) на сумму 5 % от стоимости поставляемого оборудования соответственно.</p> <p>До предоставления банковских гарантий Заказчик согласовывает Подрядчику перечень банков, от которых может быть принята банковская гарантия. Срок действия банковской гарантии должен распространяться на весь период выполнения работ, а также на 10 (десять) дней, следующих после подписания Акта ввода в эксплуатацию. Право собственности - Право собственности возникает непосредственно у Заказчика: на Проектную документацию с даты соответствующего акта приемки выполненного этапа Проектной документации; на поставленное Оборудование с даты приемки Заказчиком Оборудования по накладной ТОРГ-12; на строительно-монтажные и пуско-наладочные работы с даты подписания Акта приемки законченного строительством Объекта (форма КС-11). Риск случайной гибели и (или) повреждения на результат Работ переходят от Подрядчика к Заказчику в момент утверждения Акта приемки законченного строительством Объекта.</p> <p>3. Прочие условия Договора: Заказчик перечисляет Подрядчику авансовые платежи: 20% от стоимости ПИР 20% (30%) от стоимости поставляемого оборудования 10% от стоимости СМР Определить, что цена договора на строительство на условиях «под ключ» парогазового энергетического блока № 4 электрической мощностью 450 МВт Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» между ОАО «ТГК-1» (Заказчик) и ОАО «ВО «Технопромэкспорт» (Подрядчик) представляет собой твердую договорную сумму и составляет 12 898 845 500 (Двенадцать миллиардов восемьсот девяносто восемь миллионов восемьсот сорок пять тысяч пятьсот) рублей (с НДС). Обеспечить подписание Сторонами договора на строительство на условиях «под ключ» парогазового энергетического блока № 4 электрической мощностью 450 МВт Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» в срок до 10 сентября 2007 года.</p>
Цена сделки в денежном выражении	цена Договора представляет собой твердую договорную сумму и составляет 12 898 845 500 (Двенадцать миллиардов восемьсот девяносто восемь миллионов восемьсот сорок пять тысяч пятьсот) рублей (с НДС).

	Гарантии качества по сданным работам – гарантийный срок составляет 12 месяцев с момента подписания Акта рабочей комиссии, а по оборудованию и материалам размер гарантийного срока устанавливается в соответствии с гарантийным сроком, даваемым заводом-изготовителем.
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Начало выполнения работ – дата подписания договора Окончание выполнения работ – через 29 месяцев с даты начала работ
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 от 15.08.2007г.

Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение договора на строительство на условиях «под ключ» двух парогазовых энергетических блоков электрической мощностью 180 МВт каждый в рамках реализации проекта реконструкции Первомайской ТЭЦ-14 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1», являющегося крупной сделкой на следующих существенных условиях:</p> <p>1. Стороны договора: ОАО «ТГК-1» - Заказчик ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг» - Подрядчик</p> <p>2. Предмет договора: По настоящему Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика: разработать техническую документацию и изыскательские работы на строительство трех парогазовых энергоблоков Первомайской теплоэлектроцентрали (ТЭЦ-14); построить и введением Подрядчика два парогазовых энергоблока Первомайской теплоэлектроцентрали (ТЭЦ-14), включая пусконаладочные работы основного и вспомогательного оборудования; сдать результат работ в обусловленный настоящим Договором срок, а Заказчик обязуется создать Подрядчику необходимые условия для выполнения работ, принять их результат и оплатить обусловленную настоящим Договором цену в порядке, предусмотренном настоящим Договором.</p> <p>Гарантии качества по сданным работам: гарантийный срок составляет 12 месяцев с момента подписания Акта рабочей комиссии, а по оборудованию и материалам размер гарантийного срока устанавливается в соответствии с гарантийным сроком, даваемым заводом-изготовителем.</p> <p>Страхование: Подрядчик обязуется заключить договор страхования рисков случайной гибели или случайного повреждения Объекта в процессе осуществления строительно-монтажных, пусконаладочных работ, испытаний на условиях «от всех рисков». Страховая сумма должна быть равна цене договора подряда. Страхование также должно покрывать ответственность за причинение вреда третьим лицам при</p>
--	---

проведении строительно-монтажных, пусконаладочных работ и испытаний.

Штрафные санкции:

За нарушение Подрядчиком сроков сдачи по Акту завершеного строительством Объекта (каждого из пусковых комплексов), установленных Договором, Заказчик имеет право начислить Подрядчику пени в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ (ст. 395 ГК РФ) от стоимости невыполненных работ (отдельно по каждому пусковому комплексу), за каждый день просрочки, общий срок начисления которых не может превышать 3-х месяцев со дня нарушения Генподрядчиком условий Договора.

За нарушение Заказчиком предельного срока исполнения обязательства по оплате по настоящему Договору Генподрядчик имеет право начислить Заказчику проценты за пользование чужими денежными средствами в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ (ст. 395 ГК РФ) от суммы оплаты, произведенной с нарушением срока, общий срок начисления которых не может превышать 3-х месяцев со дня нарушения Заказчиком условий Договора.

За невыполнение гарантийных характеристик оборудования Заказчик применяет штрафные санкции.

Уплата штрафных санкций не освобождает Стороны от исполнения настоящего Договора.

3. Обеспечение обязательств Подрядчика:

надлежащее исполнение обязательств Подрядчика должно обеспечиваться:

банковской гарантией на исполнение Подрядчиком своих обязательств по объему выполненных работ, которая должна быть предоставлена Заказчику в течение 90 дней с момента подписания Договора и сумма по которой будет составлять 5 % от суммы стоимости работ по договору;

банковской гарантией на поставку оборудования, предоставляемой поставщиками оборудования (бенефициаром по которой является Заказчик) на сумму 5 % от стоимости поставляемого оборудования соответственно.

До предоставления банковских гарантий Заказчик согласовывает Подрядчику перечень банков, от которых может быть принята банковская гарантия.

Срок действия банковской гарантии должен распространяться на весь период выполнения работ, а также на 10 (десять) дней, следующих после подписания Акта ввода в эксплуатацию.

4. Право собственности:

Право собственности возникает непосредственно у Заказчика:

на Проектную документацию с даты соответствующего акта приемки выполненного этапа Проектной документации;

на поставленное Оборудование с даты приемки Заказчиком Оборудования по накладной ТОРГ-12;

на строительно-монтажные и пуско-наладочные работы с даты подписания Акта приемки законченного строительством Объекта (форма КС-11).

Риск случайной гибели и (или) повреждения на результат Работ переходят от Подрядчика к Заказчику в момент утверждения Акта приемки законченного строительством Объекта.

5. Прочие условия Договора:

Заказчик перечисляет Подрядчику авансовые платежи согласно графику финансирования работ, услуг и поставок оборудования:

2007 год – 1 694 982 370 рублей (с НДС) (ПИР, оборудование,

	<p>СМР); 2008 год – 5 361 659 650 рублей (с НДС) (ПИР, оборудование, СМР); 2009 год – 2 717 311 310 рублей (с НДС) (оборудование, СМР, ПНР); 2010 год – 213 092 650 рублей (с НДС) (СМР, ПНР).</p> <p>Определить, что цена договора на строительство на условиях «под ключ» двух парогазовых энергетических блоков электрической мощностью 180 МВт каждый в рамках реализации проекта реконструкции Первомайской ТЭЦ-14 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» между ОАО «ТГК-1» (Заказчик) и ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг» (Подрядчик) представляет собой твердую договорную сумму и составляет 15 197 437 000 (Пятнадцать миллиардов сто девяносто семь миллионов четыреста тридцать семь тысяч) рублей (с НДС).</p> <p>Обеспечить подписание Сторонами договора на строительство на условиях «под ключ» двух парогазовых энергетических блоков электрической мощностью 180 МВт каждый в рамках реализации проекта реконструкции Первомайской ТЭЦ-14 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» в срок до 10 сентября 2007 года.</p>
Цена сделки в денежном выражении	цена Договора представляет собой твердую договорную сумму и составляет 15 197 437 000 (Пятнадцать миллиардов сто девяносто семь миллионов четыреста тридцать семь тысяч) рублей (с НДС).
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Начало выполнения работ – дата подписания договора Окончание выполнения работ – не позднее 30.06.2010 года
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 от 15.08.2007г.
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение договора о предоставлении мощности на оптовый рынок между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» (Генератор), ЗАО «Центр финансовых расчетов» (Унифицированная сторона) и НП «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы» (Администратор торговой системы), являющегося крупной сделкой на следующих существенных условиях:</p> <p>1. Стороны договора:</p> <p>Генератор – Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»; Унифицированная сторона – Закрытое акционерное общество «Центр Финансовых расчетов»; Администратор торговой системы – Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы»</p> <p>2. Предмет договора:</p> <p>Генератор обязуется предоставлять на оптовый рынок мощность,</p>

	<p>производимую на генерирующем оборудовании, месторасположение и минимальная установленная мощность которого указаны в Приложении №1 к протоколу, а Унифицированная сторона обязуется оплачивать предоставленную по Договору мощность.</p> <p>3. Договорный объем предоставляемой мощности:</p> <p>Объем мощности определяется Администратором торговой системы в порядке, установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из указанной в Приложении №1 к протоколу минимальной установленной мощности.</p> <p>4. Условие об ответственности Генератора за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства по договору:</p> <p>При неисполнении или ненадлежащем исполнении Генератором обязательства по предоставлению мощности по Договору Генератор обязан возмещать вплоть до даты прекращения указанного обязательства по Договору, но не позднее 31 декабря 2021 года Унифицированной стороне определяемые в соответствии с Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка расходы и убытки, понесенные Унифицированной стороной в связи с получением объема недостающей мощности</p>
<p>Цена сделки в денежном выражении</p>	<p>Администратор торговой системы осуществляет определение цен (стоимостей) мощности в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.</p>
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	<p>Период предоставления мощности (с даты возникновения и до прекращения обязательства по предоставлению мощности):</p> <p>Датой возникновения обязательства Генератора по предоставлению мощности по Договору является дата начала исполнения обязательства по предоставлению мощности, указанная применительно к соответствующему генерирующему оборудованию в Приложении №1 к протоколу Генератор имеет право отложить не более чем на один год указанную в Приложении дату, в этом случае дата возникновения указанного обязательства – первое число определенного Генератором месяца в пределах такого года.</p> <p>Обязательства Генератора по предоставлению мощности по Договору прекращаются их надлежащим исполнением, но не позднее 31 декабря 2021 года.</p> <p>Период фактического предоставления определенного объема мощности:</p> <p>Период фактического предоставления на оптовый рынок договорного или части договорного объема мощности устанавливается равным одному году с даты начала фактического предоставления соответствующего объема мощности, но не позднее 31 декабря 2021 года.</p>
<p>Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки</p>	<p>Одобрена решением внеочередного Общего собрания акционеров Протокол № 1 от 19.09.2007г.</p>

органом управления эмитента	
--------------------------------	--

ПРИЛОЖЕНИЕ №5 «СВЕДЕНИЯ О СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ, ОДОБРЕННЫЕ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ ОАО «ТГК-1» В 2007 ГОДУ»

Дата совершения сделки	14.02.2007
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора поручительства в качестве обеспечения исполнения ОАО «Мурманская ТЭЦ» своих обязательств по Соглашениям о кредитовании в российских рублях, в заключении которых имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны договора: Кредитор – ОАО «Альфа-банк» Поручитель – ОАО «ТГК-1».</p> <p>2. Предмет договора: в рамках Соглашения ОАО «Мурманская ТЭЦ» вправе получать кредиты, общая сумма единовременной задолженности по которым в любой день действия Соглашения не может превышать 104 600 000,00 (Сто четыре миллиона шестьсот тысяч) рублей;</p> <p>на срок: по 04.06.2007 г.;</p> <p>процентная ставка по кредитам, предоставляемым в рамках Соглашения, устанавливается в Дополнительных соглашениях к указанному Соглашению в соответствии со ставками, устанавливаемыми ОАО «АЛЬФА-БАНК» при кредитовании юридических лиц, но не более 11 (Одиннадцать) процентов годовых;</p> <p>штрафные санкции: 0,2% (Ноль целых две десятых) процента, но не ниже двойной ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей в день, за который производилось начисление штрафов.</p>
Заинтересованные лица	<p>Члены Совета директоров Загретдинов Ильяс Шамилович, Чикунов Александр Васильевич.</p> <p>Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.</p> <p>(п.1 ст. 81 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
Цена сделки в денежном выражении	<p>В рамках Соглашения ОАО «Мурманская ТЭЦ» вправе получать кредиты, общая сумма единовременной задолженности по которым в любой день действия Соглашения не может превышать 104 600 000,00 (Сто четыре миллиона шестьсот тысяч) рублей;</p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p>Сделка заключена на срок: по 04.06.2007 г</p>
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<p>Одобрена решением Совета директоров Протокол № 22 от 14.02.2007г.</p>

Дата совершения сделки	14.02.2007
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора поручительства в качестве обеспечения исполнения ОАО «Мурманская ТЭЦ» своих обязательств по Соглашению о кредитовании в российских рублях на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны договора: Кредитор – ОАО «Альфа-банк»</p>

	<p>Поручитель – ОАО «ТГК-1».</p> <p>2. Предмет договора: В рамках Соглашения ОАО «Мурманская ТЭЦ» вправе получать кредиты, общая сумма единовременной задолженности по которым в любой день действия Соглашения не может превышать 99 200 000,00 (Девяносто девять миллионов двести тысяч) рублей;</p> <p>на срок: по 06.12.2007 г.;</p> <p>процентная ставка по кредитам, предоставляемым в рамках Соглашения, устанавливается в Дополнительных соглашениях к указанному Соглашению в соответствии со ставками, устанавливаемыми ОАО «АЛЬФА-БАНК» при кредитовании юридических лиц, но не более 11 (Одиннадцать) процентов годовых;</p> <p>штрафные санкции: 0,2% (Ноль целых две десятых) процента, но не ниже двойной ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей в день, за который производилось начисление штрафов.</p>
Заинтересованные лица	<p>Члены Совета директоров Загреддинов Ильяс Шамилович, Чикунов Александр Васильевич.</p> <p>Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.</p> <p>(п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
Цена сделки в денежном выражении	<p>В рамках Соглашения ОАО «Мурманская ТЭЦ» вправе получать кредиты, общая сумма единовременной задолженности по которым в любой день действия Соглашения не может превышать 99 200 000,00 (Девяносто девять миллионов двести тысяч) рублей;</p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p>Сделка заключена на срок: по 06.12.2007 г.</p>
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<p>Одобрена решением Совета директоров Протокол № 22 от 14.02.2007г.</p>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<p>Отсутствуют</p>
Дата совершения сделки	<p>14.02.2007</p>
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора поручительства в качестве обеспечения исполнения ОАО «Мурманская ТЭЦ» своих обязательств по Соглашению о кредитовании в российских рублях на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны договора: Кредитор – ОАО «Альфа-банк» Поручитель – ОАО «ТГК-1».</p> <p>2. Предмет договора: в рамках Соглашения ОАО «Мурманская ТЭЦ» вправе получать кредиты, общая сумма единовременной задолженности по которым в любой день действия Соглашения не может превышать 96 800 000,00 (Девяносто шесть миллионов восемьсот тысяч) рублей;</p>

	<p>на срок: по 07.03.2008 г.;</p> <p>процентная ставка по кредитам, предоставляемым в рамках Соглашения, устанавливается в Дополнительных соглашениях к указанному Соглашению в соответствии со ставками, устанавливаемыми ОАО «АЛЬФА-БАНК» при кредитовании юридических лиц, но не более 11 (Одиннадцать) процентов годовых;</p> <p>штрафные санкции: 0,2% (Ноль целых две десятых) процента, но не ниже двойной ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей в день, за который производилось начисление штрафов.</p>
Заинтересованные лица	<p>Члены Совета директоров Загретдинов Ильяс Шамилевич, Чикунов Александр Васильевич.</p> <p>Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.</p> <p>(п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
Цена сделки в денежном выражении	<p>В рамках Соглашения ОАО «Мурманская ТЭЦ» вправе получать кредиты, общая сумма единовременной задолженности по которым в любой день действия Соглашения не может превышать 96 800 000,00 (Девяносто шесть миллионов восемьсот тысяч) рублей.</p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p>Сделка заключена на срок по 07.03.2008 г.</p>
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<p>Одобрена решением Совета директоров Протокол № 22 от 14.02.2007г.</p>
Дата совершения сделки	<p>14.02.2007</p>
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора поручительства в качестве обеспечения исполнения ОАО «Мурманская ТЭЦ» своих обязательств по Соглашению о кредитовании в российских рублях на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны договора: Кредитор – ОАО «Альфа-банк» Поручитель – ОАО «ТГК-1».</p> <p>2. Предмет договора: В рамках Соглашения ОАО «Мурманская ТЭЦ» вправе получать кредиты, общая сумма единовременной задолженности по которым в любой день действия Соглашения не может превышать 94 400 000,00 (Девяносто четыре миллиона четыреста тысяч) рублей;</p> <p>на срок: по 08.06.2008 г.;</p> <p>процентная ставка по кредитам, предоставляемым в рамках Соглашения, устанавливается в Дополнительных соглашениях к указанному Соглашению в соответствии со ставками, устанавливаемыми ОАО «АЛЬФА-БАНК» при кредитовании юридических лиц, но не более 11 (Одиннадцать) процентов годовых;</p> <p>штрафные санкции: 0,2% (Ноль целых две десятых) процента, но не ниже двойной ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей в день, за который производилось начисление штрафов.</p>
Заинтересованные лица	<p>Члены Совета директоров Загретдинов Ильяс Шамилевич, Чикунов Александр Васильевич.</p> <p>Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах</p>

	управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)
Цена сделки в денежном выражении	В рамках Соглашения ОАО «Мурманская ТЭЦ» вправе получать кредиты, общая сумма единовременной задолженности по которым в любой день действия Соглашения не может превышать 94 400 000,00 (Девяносто четыре миллиона четыреста тысяч) рублей.
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Сделка заключена на срок по 08.06.2008 г.
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 22 от 14.02.2007г.

Дата совершения сделки	14.02.2007
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение с ОАО «АЛЬФА-БАНК» Договора поручительства в качестве обеспечения исполнения ОАО «Мурманская ТЭЦ» своих обязательств по Соглашению о кредитовании в российских рублях на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны договора: Кредитор – ОАО «Альфа-банк» Поручитель – ОАО «ТГК-1».</p> <p>2. Предмет договора: В рамках Соглашения ОАО «Мурманская ТЭЦ» вправе получать кредиты, общая сумма единовременной задолженности по которым в любой день действия Соглашения не может превышать 92 100 000,00 (Девяносто два миллиона сто тысяч) рублей; на срок: по 09.09.2008 г.;</p> <p>процентная ставка по кредитам, предоставляемым в рамках Соглашения, устанавливается в Дополнительных соглашениях к указанному Соглашению в соответствии со ставками, устанавливаемыми ОАО «АЛЬФА-БАНК» при кредитовании юридических лиц, но не более 11 (Одиннадцать) процентов годовых;</p> <p>штрафные санкции: 0,2% (Ноль целых две десятых) процента, но не ниже двойной ставки рефинансирования ЦБ РФ, действующей в день, за который производилось начисление штрафов.</p>
Заинтересованные лица	Члены Совета директоров Загретдинов Ильяс Шамилович, Чикунов Александр Васильевич. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)
Цена сделки в денежном выражении	В рамках Соглашения ОАО «Мурманская ТЭЦ» вправе получать кредиты, общая сумма единовременной задолженности по которым в любой день действия Соглашения не может превышать 92 100 000,00 (Девяносто два миллиона сто тысяч) рублей
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Сделка заключена на срок по 09.09.2008 г.
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 22 от 14.02.2007г.

Дата совершения сделки	19.03.2007
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заклучение контракта на реконструкцию Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС №1 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «Силовые машины – ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>1.Стороны договора: ОАО «ТГК-1» - (Покупатель); ОАО «Силовые машины – ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт», сокращенное наименование ОАО «Силовые машины» - (Поставщик).</p> <p>2.Предмет договора: Поставщик принимает на себя обязательства по реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10, включая обязательства по проектированию, производству, испытаниям на заводе, упаковке и поставке Оборудования, по выполнению работ по демонтажу и монтажу, по оказанию услуг по надзору за монтажом, вводу в эксплуатацию смонтированного оборудования и обучению персонала Покупателя на Площадке (Светогорская ГЭС-11 и Лесогорская ГЭС-10). Поставка включает все необходимое и надлежаще функционирующее Оборудование для реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10. Работы и услуги включают в себя работы и услуги по демонтажу, монтажу и вводу в эксплуатацию оборудования, включенного в Поставку, в соответствии с графиком выполнения работ, согласованным с Покупателем.</p> <p>3. Прочие условия контракта. Право собственности, риск случайной гибели и (или) повреждения соответствующей части Поставки (оборудования, результатов работ) переходят от Поставщика к Покупателю в момент ввода в эксплуатацию соответствующего агрегата.</p> <p>4. Гарантийные условия. Гарантийный период рассчитывается отдельно по каждому введенному в эксплуатацию агрегату с даты подписания Акта ввода агрегата в эксплуатацию. Гарантийный период составляет 2 (два) года при условии эксплуатации Оборудования в соответствии с правилами и инструкциями заводоизготовителей, а также СО 34.04.181-2003.</p> <p>5. Страхование. Поставщик в течение срока действия Контракта должен заключить или обеспечить заключение своими Субпоставщиками договора (договоров) страхования от следующих рисков: потери, повреждения Оборудования при транспортировке («все риски»); потери при работах в период их проведения; повреждение Оборудования во время монтажных работ («все риски»); травма, физическое увечие или смерть работника (представителя) любой третьей стороны, включая Покупателя, которое произошло в ходе выполнения Поставщиком работ (оказания услуг) по вине Поставщика; повреждение оборудования любой третьей стороны, включая оборудование Покупателя (по согласованному Сторонами списку оборудования), которое произошло в ходе выполнения Поставщиком работ (оказания услуг) по вине Поставщика.</p>
Заинтересованные лица	<p>Члены Совета директоров Родин Валерий Николаевич и Чикунов Александр Васильевич. Указанные лица признается заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в</p>

	<p>сделке.</p> <p>(п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
Цена сделки в денежном выражении	<p>Цена контракта составляет 4 630 880 000,00 (Четыре миллиарда шестьсот тридцать миллионов восемьсот восемьдесят тысяч) рублей, кроме того НДС 18% — 833 558 400,00 (Восемьсот тридцать три миллиона пятьсот пятьдесят восемь тысяч четыреста) рублей. Цена контракта, включая НДС, составляет 5 464 438 400,00 (Пять миллиардов четыреста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать восемь тысяч четыреста) рублей. Цена является твердой.</p> <p>30 % от Цены контракта оплачивается авансовым платежом посредством банковского перевода в течение 10 банковских дней после подписания контракта и предоставления гарантии исполнения.</p> <p>70% от Цены контракта поэтапными платежами после завершения каждого из этапов поставки и (или) выполнения работ, оказания услуг</p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p>Реализация проекта реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 рассчитана на 1509 дней, при этом реконструкция должна быть завершена до 31 декабря 2012 года. Отдельные этапы поставок, выполнения работ и оказания услуг согласовываются сторонами дополнительно.</p>
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<p>Одобрена решением Совета директоров Протокол № 27 от 19.03.2007г.</p>

Дата совершения сделки	22.03.2007
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заклучение договора купли-продажи имущества – здания и движимого имущества между ОАО «ТГК-1» (Покупатель) и ОАО «Силовые машины» (Продавец), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>1.Стороны договора: Покупатель – Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»; Продавец - Открытое акционерное общество «Силовые машины – ЗГЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт.»</p> <p>2.Предмет договора: Продавец продает и передает в собственность Покупателя, а Покупатель покупает и принимает следующее имущество: объект недвижимости, имеющий следующие характеристики:</p> <ul style="list-style-type: none"> - наименование: склад 2-го отдела; - назначение: нежилое; - свидетельство о государственной регистрации выдано Государственным учреждением юстиции «Городское бюро регистрации прав на недвижимость» 26.07.2004 , серия 78-АБ №124854; - регистрационный номер 78-01-161/2004/260.1; - кадастровый номер 78:5131:0:87; - местонахождения (адрес): г. Санкт-Петербург, ул. Жукова, дом 26, литер Е; - общая площадь 1127,4 кв.м.; - этажность:1; <p>имущество, указанное в приложении №1 к проекту решения.</p> <p>Порядок расчетов: Покупатель обязуется оплатить общую сумму договора, указанную в пункте 3, в течение 10 (десяти) календарных дней с момента подписания договора купли-продажи на основании счета Продавца.</p> <p>Покупатель осуществляет оплату путем перечисления денежных средств на расчетный счет Продавца. Днем оплаты считать дату</p>

	<p>списания денежных средств с расчетного счета Покупателя. Счет-фактура выписывается Продавцом на основании Свидетельства о государственной регистрации перехода права собственности на недвижимое имущество.</p> <p>В случае нарушения Покупателем сроков перечисления денежных средств, установленные в пункте 4.1, Покупатель выплачивает Продавцу пени в размере 0,1 процента от величины просроченной суммы за каждый день просрочки.</p> <p>В случае нарушения Продавцом обязанности по передаче объекта недвижимости и иного имущества в сроки, установленные в пункте 5.1, Продавец выплачивает Покупателю пени в размере 0,1 процента от величины просроченной суммы за каждый день просрочки.</p> <p>Все расходы на регистрацию перехода права собственности на объект недвижимости к Покупателю осуществляются за счет Покупателя.</p> <p>Стороны подают необходимые документы на государственную регистрацию перехода права собственности на объект недвижимости в Управление Федеральной регистрационной службы по Санкт-Петербургу и Ленинградской области в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента зачисления денежных средств Покупателя в полном объеме на расчетный счет Продавца в соответствии с пунктами 4.1, 4.2.</p> <p>Права и обязанности сторон</p> <p>В течение 5 (пяти) рабочих дней с момента выполнения Покупателем обязательств, предусмотренных пунктом 4.1, Продавец обязан передать, а Покупатель обязан принять имущество по Актам приема-передачи. Акты приема-передачи подписываются уполномоченными лицами Покупателя и Продавца.</p> <p>Продавец обязан передать Покупателю всю имеющуюся у него документацию по имуществу одновременно с передачей имущества.</p> <p>С момента государственной регистрации перехода права собственности на объект недвижимости и до заключения Покупателем с соответствующими организациями договоров на снабжение энергетическими и другими ресурсами, Покупатель поручает уплатить и обязуется возместить вышеуказанные затраты Продавца по содержанию объекта недвижимости по предъявленным Продавцом счетам. Срок, в течение которого Продавец исполняет вышеуказанное поручение, не должен превышать 6-ти месяцев с даты государственной регистрации перехода права собственности на недвижимое имущество.</p> <p>Покупатель обязан произвести оплату затрат Продавца по содержанию недвижимого имущества в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента предъявления Покупателю выставленных Продавцом счетов, указанных в пункте 5.3.</p> <p>Порядок разрешения споров:</p> <p>Все споры и разногласия по заключаемому договору будут по возможности решаться путем переговоров между сторонами. Срок рассмотрения претензий друг к другу устанавливается равным 10 (десяти) рабочим дням.</p> <p>В случае недостижения согласия, спор подлежит рассмотрению в Арбитражном суде Санкт-Петербурга и Ленинградской области.</p>
<p>Заинтересованные лица</p>	<p>Члены Совета директоров Родин Валерий Николаевич и Чикунев Александр Васильевич.</p> <p>Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.</p>

	(п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)
Цена сделки в денежном выражении	Цена договора составляет 10 101 650,00 (десять миллионов сто одна тысяча шестьсот пятьдесят) рублей 00 копеек, кроме того НДС 18% 1 818 297,00 (один миллион восемьсот восемнадцать тысяч двести девяносто семь рублей 00 копеек), при этом: стоимость объекта недвижимости составляет 9 500 000,00 (девять миллионов пятьсот тысяч рублей 00 копеек), кроме того НДС 18% - 1 710 000,00 (один миллион семьсот десять тысяч рублей 00 копеек); стоимость имущества, указанного в приложении №1, составляет 601 650,00 (шестьсот одна тысяча шестьсот пятьдесят) рублей 00 копеек, кроме того НДС 18% - 108 297,00 (сто восемь тысяч двести девяносто семь) рублей 00 копеек.
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 28 от 22.03.2007г.

Дата совершения сделки	30.03.2007
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение договора субаренды недвижимого имущества № А-005/07 между ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (Субарендатор) и ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания» (Субарендодатель), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны договора: Субарендодатель - ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания». Субарендатор - ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1».</p> <p>2. Предмет Договора субаренды: «Субарендодатель» обязуется предоставить «Субарендатору» во временное владение и пользование на условиях аренды «Объект» в соответствии с Приложением к настоящему Проекту решения для его использования в качестве офисных помещений, а «Субарендатор» обязуется уплачивать предусмотренную Договором субаренды арендную плату. «Объект», «Арендуемое недвижимое имущество» - нежилые помещения, расположенные по адресу: 191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1, передаваемые «Субарендодателем» во временное владение и пользование «Субарендатору» в соответствии с условиями Договора субаренды, указанные в Приложении к договору. На момент заключения Договора субаренды «Объект» принадлежит «Субарендодателю» на правах аренды по Договору аренды федерального недвижимого имущества № 01-688 от 15.08.03, заключенного на срок с 22.01.04 по 21.01.14. «Субарендодатель» гарантирует, что «Объект» на момент заключения Договора субаренды не обременен правами третьих лиц, не является предметом залога или спора.</p> <p>3. Иные условия Договора субаренды: Предоставление «Объекта» во временное владение и пользование «Субарендатора» подтверждается актом приема-передачи, подписываемым представителями сторон в течение 10 (десяти) дней с даты подписания Договора субаренды. Площадь занимаемых «Субарендатором» помещений должна подтверждаться актом, который подписывается обеими Сторонами в срок до 5 (пятого) числа текущего месяца по состоянию на 1-ое (первое) число текущего месяца. Общее количество площадей, занимаемых Субарендатором в любой момент действия Договора субаренды не должно составлять более 18 000 (Восемнадцати тысяч) кв.м. При этом</p>

	<p>учитывается коэффициент пересчета 1,62 от площадей занимаемых помещений к площадям мест общего пользования. Капитальный и текущий ремонт «Объекта» производится «Субарендодателем» своими силами и (или) с привлечением специализированной организации, обладающей всеми необходимыми разрешениями и лицензиями на выполнение строительных работ, за счет средств «Субарендодателя».</p> <p>Последовательность и годовой объем ремонтных работ определяется «Субарендодателем» по согласованию с «Субарендатором» и его предварительным уведомлением не менее чем за 15 дней до начала производства работ на основании Охранного обязательства № 9-40-14 по недвижимому объекту культурного наследия федерального значения к договору аренды, указанному в п. 2.3. Проекта решения, а также материалов инженерного обследования «Объекта».</p> <p>Договор субаренды действует после соблюдения Сторонами корпоративных процедур с момента его подписания представителями сторон по 30.12.2007 г.</p> <p>Договор распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 1 января 2007 г.</p> <p>Все споры и разногласия, возникающие между Сторонами по Договору субаренды или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между Сторонами.</p> <p>В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в Третейском суде при ОАО РАО «ЕЭС России».</p>
<p>Заинтересованные лица</p>	<p>Члены Совета директоров Граве Ирина Вадимовна, Каутинен Кари, Родин Валерий Николаевич, Чикунов Александр Васильевич.</p> <p>Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.</p> <p>(п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
<p>Цена сделки в денежном выражении</p>	<p>Размер арендной платы составляет 1 288 (Одна тысяча двести восемьдесят восемь) рублей 56 копеек в месяц, в т.ч. НДС 18% - 196 (Сто девяносто шесть) рублей 56 копеек, за 1 кв.м. Ставка арендной платы за 1 кв.м. в месяц является фиксированной в течение срока действия Договора субаренды.</p> <p>Арендная плата включает в себя оплату за водоснабжение и канализацию; отопление; эксплуатационные расходы; энергоснабжение.</p> <p>Оплата за услуги телефонной связи и телекоммуникационные услуги не входит в состав арендной платы и оплачивается «Субарендатором» самостоятельно на основании счетов телефонного узла (иного оператора телефонной связи) или иных специализированных организаций, предоставляющих указанные услуги.</p> <p>«Субарендатор» обязан перечислять арендную плату за владение и пользование «Объектом» по Договору, в срок до 5 (Пятого) числа текущего месяца.</p> <p>Если после перечисления «Субарендатором» арендной платы за текущий месяц произошло изменение количества площади, занимаемой «Субарендатором», подлежащая уплате сумма арендной платы за следующий месяц, подлежит изменению с</p>

	учетом площади, фактически занимаемой «Субарендатором» в прошедшем месяце. При этом акт, указанный в п. 4.2. Проекта решения, подписывается с учетом произошедших изменений.
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>оговор субаренды действует после соблюдения Сторонами корпоративных процедур с момента его подписания представителями сторон по 30.12.2007 г.</i>
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 29 от 30.03.2007г.

Дата совершения сделки	20.04.2007г
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение договора мены акций, заключаемого между ОАО «ТГК- 1» и ОАО ПАО «ЕЭС России», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>1.Стороны договора: ОАО ПАО «ЕЭС России» - приобретатель ОАО «ТГК-1» - сторона</p> <p>2.Предмет договора: ОАО «ТГК-1» (ТГК-1) размещает, а ОАО ПАО «ЕЭС России» (Акционер) приобретает 13 699 871 381 (тринадцать миллиардов шестьсот девяносто девять миллионов восемьсот семьдесят одна тысяча триста восемьдесят одна) штук дополнительно размещаемых обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-1» номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая на общую сумму по номинальной стоимости 136 998 713, 81 (сто тридцать шесть миллионов девятьсот девяносто восемь тысяч семьсот тринадцать) рублей 81 (восемьдесят одна) копейка.</p> <p>Форма оплаты акций: имущество, принадлежащее ОАО ПАО «ЕЭС России», которое, в соответствии с решением общего Собрания акционеров ОАО «ТГК-1», будет приниматься в оплату дополнительных акций ОАО «ТГК-1», а именно:</p> <p>234 000 302 (двести тридцать четыре миллиона триста две) штуки обыкновенных акций ОАО «Мурманская ТЭЦ», созданного в результате реорганизации ОАО «Колэнерго» в форме выделения.</p>
Цена сделки в денежном выражении	<p>Цена приобретаемых ОАО ПАО «ЕЭС России» акций ОАО «ТГК-1» - по цене размещения, определенной Советом директоров и общим Собранием акционеров ОАО «ТГК-1», исходя из их рыночной стоимости, определенной консорциумом независимых оценщиков, ООО «Эксперт групп» и ЗАО «Росоценка», - 0,0162 рубля за одну акцию.</p> <p>В оплату акций ОАО «ТГК-1» (за одну обыкновенную именную бездокументарную акцию ОАО «ТГК-1» номинальной стоимостью 0,01 рубля) принимается целое количество акций ОАО «Мурманская ТЭЦ», которое исчисляется из следующего коэффициента: 162/9484,5141 обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Мурманская ТЭЦ» номинальной стоимостью 60 (шестьдесят) копеек каждая, утвержденного на основании рыночной стоимости акций ОАО «Мурманская ТЭЦ», определенной консорциумом независимых оценщиков, ООО «Эксперт групп» и ЗАО «Росоценка», и рассчитанного инвестиционным банком ЗАО «ОФГ».</p>
Заинтересованные лица	Член Совета директоров Чикунев Александр Васильевич. Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной,

	<p>выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.</p> <p>(п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 32 от 20.04.2007г.
Дата совершения сделки	20.04.2007г
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение между ОАО «Колэнерго» и ОАО «ТГК-1» договора, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>1.Стороны договора: ОАО «Колэнерго» - приобретатель, ОАО «ТГК-1» - сторона</p> <p>2.Предмет договора: ОАО «ТГК-1» (ТГК-1) размещает, а ОАО «Колэнерго» приобретает 34 225 488 (Тридцать четыре миллиона двести двадцать пять тысяч четыреста восемьдесят восемь) штук дополнительно размещаемых обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-1» номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая на общую сумму по номинальной стоимости 342 254, 88 (триста сорок две тысячи двести пятьдесят четыре) рубля 88 (восемьдесят восемь) копеек. Форма оплаты акций: имущество, принадлежащее ОАО «Колэнерго», которое, в соответствии с решением общего Собрания акционеров ОАО «ТГК-1», будет приниматься в оплату дополнительных акций ОАО «ТГК-1», а именно: 92 531 (Девяносто две тысячи пятьсот тридцать одна) штука обыкновенных акций ОАО «Мурманская ТЭЦ», созданного в результате реорганизации ОАО «Колэнерго» в форме выделения; 537 297 (Пятьсот тридцать семь тысяч двести девяносто семь) штук привилегированных акций типа А ОАО «Мурманская ТЭЦ», созданного в результате реорганизации ОАО «Колэнерго» в форме выделения;</p>
Заинтересованные лица	<p>Члены Совета директоров Родин Валерий Николаевич, Аханов Дмитрий Сергеевич, Чикунов Александр Васильевич.</p> <p>Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.</p> <p>(п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
Цена сделки в денежном выражении	<p>Цена приобретаемых ОАО «Колэнерго» акций ОАО «ТГК-1» - по цене размещения, определенной Советом директоров и общим Собранием акционеров ОАО «ТГК-1», исходя из их рыночной стоимости, определенной консорциумом независимых оценщиков, ООО «Эксперт групп» и ЗАО «Росоценка», - 0,0162 рубля за одну акцию.</p> <p>В оплату акций ОАО «ТГК-1» (за одну обыкновенную именную бездокументарную акцию ОАО «ТГК-1» номинальной стоимостью 0,01 рубля) принимается целое количество акций ОАО «Мурманская ТЭЦ», которое исчисляется из следующего коэффициента: 162/9484,5141 обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Мурманская ТЭЦ» номинальной стоимостью 60 (шестьдесят) копеек каждая, утвержденного на основании рыночной стоимости акций ОАО «Мурманская ТЭЦ»,</p>

	<p>определенной консорциумом независимых оценщиков, ООО «Эксперт групп» и ЗАО «Росоценка», и рассчитанного инвестиционным банком ЗАО «ОФГ»;</p> <p>162/8 685,9180 привилегированных именных акций ОАО «Мурманская ТЭЦ» номинальной стоимостью 60 (шестьдесят) копеек каждая утвержденного на основании рыночной стоимости акций ОАО «Мурманская ТЭЦ», определенной консорциумом независимых оценщиков, ООО «Эксперт групп» и ЗАО «Росоценка», и рассчитанного инвестиционным банком ЗАО «ОФГ».</p>
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 33 от 20.04.2007г.

Дата совершения сделки	05.06.2007г
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» договора займа, являющегося сделкой, в отношении которой имеется заинтересованность:</p> <p>1.Стороны договора: ОАО «ТГК-1» - Займодавец ОАО «Мурманская ТЭЦ» - Заемщик</p> <p>2.Предмет договора: Займодавец передает Заемщику в собственность денежные средства, а Заемщик обязуется возратить Займодавцу сумму займа и уплатить Займодавцу проценты на сумму займа.</p>
Заинтересованные лица	<p>Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.</p> <p>(п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
Цена сделки в денежном выражении	Сумма займа - 800 000 0000 (восемьсот миллионов) рублей. Процентная ставка - 8 (восемь) % годовых.
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Срок займа - 3 (три) года.
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 37 от 05.06.2007г.

Дата совершения сделки	28.04.2007г
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение контракта на реконструкцию Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС №1 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «Силовые машины – ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность:</p> <p>1.Стороны договора: ОАО «ТГК-1» - (Покупатель);</p>

	<p>ОАО «Силовые машины – ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт», сокращенное наименование ОАО «Силовые машины» - (Поставщик).</p> <p>2. Предмет договора:</p> <p>Поставщик принимает на себя обязательства по реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10, включая обязательства по проектированию, производству, испытаниям на заводе, упаковке и поставке Оборудования, по выполнению работ по демонтажу и монтажу, по оказанию услуг по надзору за монтажом, вводу в эксплуатацию смонтированного оборудования и обучению персонала Покупателя на Площадке (Светогорская ГЭС-11 и Лесогорская ГЭС-10).</p> <p>Поставка включает все необходимое и надлежащее функционирующее Оборудование для реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10.</p> <p>Работы и услуги включают в себя работы и услуги по демонтажу, монтажу и вводу в эксплуатацию оборудования, включенного в Поставку, в соответствии с графиком выполнения работ, согласованным с Покупателем.</p>
Заинтересованные лица	<p>ОАО РАО «ЕЭС России» Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как владеет 20 и более процентами акций юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.</p> <p>(п.1 ст. 81 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
Цена сделки в денежном выражении	<p>Цена контракта составляет 4 630 880 000,00 (Четыре миллиарда шестьсот тридцать миллионов восемьсот восемьдесят тысяч) рублей, кроме того НДС 18% — 833 558 400,00 (Восемьсот тридцать три миллиона пятьсот пятьдесят восемь тысяч четыреста) рублей. Цена контракта, включая НДС, составляет 5 464 438 400,00 (Пять миллиардов четыреста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать восемь тысяч четыреста) рублей. Цена является твердой. 30 % от Цены контракта оплачивается авансовым платежом посредством банковского перевода в течение 10 банковских дней после подписания контракта и предоставления гарантии исполнения. 70% от Цены контракта поэтапными платежами после завершения каждого из этапов поставки и (или) выполнения работ, оказания услуг.</p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p>Реализация проекта реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 рассчитана на 1509 дней, при этом реконструкция должна быть завершена до 31 декабря 2012 года. Отдельные этапы поставок, выполнения работ и оказания услуг согласовываются сторонами дополнительно</p>
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<p>Одобрена решением внеочередного Общего собрания акционеров Протокол № 5 от 28.04.2007г.</p>
Дата совершения сделки	16.07.2007г
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение договора купли-продажи акций ОАО «Силовые машины» между ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ТГК-1», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>1. Стороны договора:</p> <p>Продавец – ОАО «ТГК-1»,</p>

	<p>Покупатель – ОАО РАО «ЕЭС России».</p> <p>2. Предмет договора:</p> <p>Продавец передает Покупателю в собственность обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «Силовые машины» (далее – акции) в количестве 185 639 860 штук, номинальной стоимостью 0,01 рубль за штуку, а Покупатель обязуется принять и оплатить указанные акции.</p>
Заинтересованные лица	<p>Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич Председатель Совета директоров Чукунов Александр Васильевич.</p> <p>Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.</p> <p>(п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
Цена сделки в денежном выражении	795 965 000 (семьсот девяносто пять миллионов девятьсот шестьдесят пять тысяч) рублей
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 4 от 16.07.2007г.

Дата совершения сделки	15.08.2007г
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение договора между ООО «Фортум Энергия» и ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» об оказании услуг по подготовке выполнения работ по реконструкции блоков 2,3,4 и 5 Волховской ГЭС филиала «Невский» ОАО «ТГК-1», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>1.Стороны договора:</p> <p>ООО «Фортум Энергия» - Исполнитель; ОАО «ТГК-1» - Заказчик.</p> <p>2.Предмет договора:</p> <p>Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель обязуется оказать услуги по подготовке выполнения работ по реконструкции блоков 2,3,4 и 5 Волховской ГЭС филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»(объект) согласно Календарному плану выполнения работ.</p>
Заинтересованные лица	<p>Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич, Член Совета директоров Куула Тапио. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.</p> <p>(п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
Цена сделки в денежном выражении	Стоимость работ по Договору составляет 13 685 000 рублей (тринадцать миллионов шестьсот восемьдесят пять тысяч рублей), без учета НДС (18%) 2 463 300 рублей (два миллиона четыреста шестьдесят три тысячи триста рублей). Итого с

	учетом НДС (18%) 16 148 300 рублей (шестнадцать миллионов сто сорок восемь тысяч триста рублей). Оплата работ по договору производится в три этапа.
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Начало: июнь 2007 года. Окончание: ноябрь 2007 года.
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 от 15.08.2007г.

Дата совершения сделки	15.08.2007г
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение договора между ООО «Фортум энергия» и ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» об оказании услуг по подготовке выполнения работ по реконструкции блоков 3 и 4 ГЭС-9 (Нижнесвирская) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» и Технико - Экономического Обоснования (ТЭО) в рамках концепции для систем управления и дистанционного управления ГЭС-9 и ГЭС-12 каскада Свирских ГЭС филиала «Невский» ОАО «ТГК-1», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность», на следующих существенных условиях:</p> <p>1.Стороны договора:</p> <p>ООО «Фортум Энергия» - Исполнитель, ОАО «ТГК-1» - Заказчик.</p> <p>2.Предмет договора:</p> <p>Заказчик поручает и оплачивает, а Исполнитель обязуется оказать услуги по подготовке выполнения работ по реконструкции блоков 3 и 4 ГЭС-9 (Нижнесвирская) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» и Технико - Экономического Обоснования (ТЭО) в рамках концепции для систем управления и дистанционного управления ГЭС-9 и ГЭС-12 каскада Свирских ГЭС филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» (объект) согласно Календарному плану выполнения работ (Приложение №1 и №2).</p>
Заинтересованные лица	<p>Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич, Член Совета директоров Куула Тапио. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.</p> <p>(п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
Цена сделки в денежном выражении	<p>Стоимость работ по Договору составляет 17 680 150 рублей (семнадцать миллионов шестьсот восемьдесят тысяч сто пятьдесят рублей), без учета НДС (18%) 3 182 427 рублей (три миллиона сто восемьдесят две тысячи четыреста двадцать семь рублей). Итого с учетом НДС (18%) 20 862 577 рублей (двадцать миллионов восемьсот шестьдесят две тысячи пятьсот семьдесят семь рублей). Оплата работ по договору производится в четыре этапа</p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Начало: май 2007 года. Окончание: ноябрь 2007 года.
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 от 15.08.2007г.

Дата совершения сделки	15.08.2007г
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение соглашения о порядке расчетов по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго», являющееся

сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих условиях:

1. Стороны соглашения:

Продавец - ОАО «ТГК-1»

Покупатель - ОАО «Карачаево-Черкесскэнерго».

2. Дополнительные условия Соглашения:

В период с 01 сентября 2006 г. по 31 декабря 2007 г. расчеты по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности:

RDM-ПКСНЕРКЕ-SKARELE1-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKARELE2-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKARELE3-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKARELE4-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKARELE5-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKARELE6-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKARELE8-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKAREL10-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKAREL11-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKAREL12-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKAREL13-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKAREL14-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKAREL15-02-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKOLENE1-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKOLENE2-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKOLENE3-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKOLENE4-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKOLENE5-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKOLENE6-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKOLENE7-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKOLENE8-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKOLENE9-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKOLEN10-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKOLEN11-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKOLEN12-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKOLEN13-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKOLEN14-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SKOLEN15-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SLENENE1-02-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SLENENE2-02-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SLENENE3-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SLENENE4-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SLENENE5-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SLENENE6-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SLENENE7-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SLENENE8-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SLENEN10-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SLENEN11-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SLENEN12-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SLENEN14-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года
RDM-ПКСНЕРКЕ-SLENEN15-01-КР-07-Е	от 16 февраля 2007 года

RDM-ПКСНЕРКЕ-SLENENE1-02-КР-06-Е от 01 сентября 2006 года

RDM-ПКСНЕРКЕ-SLENENE2-02-КР-06-Е от 01 сентября 2006 года

осуществляются в сроки, установленные указанными договорами, путем передачи векселей Банк «Возрождение» (ОАО) со сроком погашения не более одного года от даты составления.

НДС ежемесячной поставки электрической энергии и мощности

	оплачивается денежными средствами до 19 числа следующего месяца-
Заинтересованные лица	Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич Председатель Совета директоров Чикунов Александр Васильевич. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	С даты подписания до 1 января 2008 года с распространением условий Соглашения на отношения Сторон, возникшие с 01 сентября 2006 г. Обязанность Покупателя по передаче векселей считается исполненной с момента вручения векселей уполномоченному представителю Продавца по адресу: Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1.
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 от 15.08.2007г.

Дата совершения сделки	15.08.2007г																																																				
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение соглашения о порядке расчетов по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Нурэнерго», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны соглашения: Продавец - ОАО «ТГК-1» Покупатель - ОАО «Нурэнерго».</p> <p>2. Дополнительные условия Соглашения:</p> <p>В период с 01 сентября 2006 г. по 31 декабря 2007 г. расчеты по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности:</p> <table border="0"> <tr><td>RDM-PNURENER-SKARELE1-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKARELE2-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKARELE3-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKARELE4-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKARELE5-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKARELE6-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKARELE8-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKARELE10-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKARELE11-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKARELE12-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKARELE13-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKARELE14-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKARELE15-01-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKOLENE1-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKOLENE2-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKOLENE3-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKOLENE4-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKOLENE5-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKOLENE6-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKOLENE7-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKOLENE8-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKOLENE9-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKOLENE10-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKOLENE11-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKOLENE12-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PNURENER-SKOLENE13-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> </table>	RDM-PNURENER-SKARELE1-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKARELE2-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKARELE3-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKARELE4-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKARELE5-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKARELE6-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKARELE8-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKARELE10-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKARELE11-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKARELE12-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKARELE13-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKARELE14-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKARELE15-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKOLENE1-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKOLENE2-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKOLENE3-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKOLENE4-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKOLENE5-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKOLENE6-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKOLENE7-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKOLENE8-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKOLENE9-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKOLENE10-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKOLENE11-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKOLENE12-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PNURENER-SKOLENE13-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PNURENER-SKARELE1-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKARELE2-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKARELE3-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKARELE4-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKARELE5-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKARELE6-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKARELE8-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKARELE10-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKARELE11-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKARELE12-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKARELE13-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKARELE14-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKARELE15-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKOLENE1-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKOLENE2-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKOLENE3-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKOLENE4-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKOLENE5-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKOLENE6-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKOLENE7-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKOLENE8-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKOLENE9-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKOLENE10-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKOLENE11-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKOLENE12-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				
RDM-PNURENER-SKOLENE13-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																																				

RDM-PNURENER-SKOLEN14-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PNURENER-SKOLEN15-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PNURENER-SKOLEN16-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PNURENER-SKOLEN17-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PNURENER-SLENENE1-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PNURENER-SLENENE2-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PNURENER-SLENENE3-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PNURENER-SLENENE4-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PNURENER-SLENENE5-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PNURENER-SLENENE6-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PNURENER-SLENENE7-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PNURENER-SLENENE8-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PNURENER-SLENEN10-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PNURENER-SLENEN11-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PNURENER-SLENEN17-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PNURENER-SKARELE1-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKAREL10-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKAREL11-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKAREL12-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKAREL13-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKAREL14-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKARELE2-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKARELE3-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKARELE4-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKARELE5-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKARELE6-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKARELE8-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKOLENE1-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKOLEN10-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKOLEN11-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKOLEN12-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKOLEN13-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKOLEN14-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKOLEN15-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKOLEN16-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKOLEN17-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKOLEN18-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKOLENE2-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKOLENE3-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKOLENE4-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKOLENE5-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKOLENE6-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKOLENE7-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKOLENE8-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SKOLENE9-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SLENENE1-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SLENEN10-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SLENEN11-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SLENEN12-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SLENEN15-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SLENENE2-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SLENENE3-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SLENENE4-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SLENENE5-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PNURENER-SLENENE6-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года

осуществляются в сроки, установленные указанными договорами, путем

	<p>передачи векселей Банк «Возрождение» (ОАО) со сроком погашения не более одного года от даты составления.</p> <p>НДС ежемесячной поставки электрической энергии и мощности оплачивается денежными средствами до 19 числа следующего месяца-</p>
Заинтересованные лица	<p>Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич, Председатель Совета директоров Чикунов Александр Васильевич. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p>С даты подписания до 1 января 2008 года с распространением условий Соглашения на отношения Сторон, возникшие с 01 сентября 2006 г. Обязанность Покупателя по передаче векселей считается исполненной с момента вручения векселей уполномоченному представителю Продавца по адресу: Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1.</p>
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<p>Одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 от 15.08.2007г.</p>

Дата совершения сделки	15.08.2007г																																												
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение соглашения о порядке расчетов по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны соглашения: Продавец - ОАО «ТГК-1». Покупатель - ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания».</p> <p>2. Дополнительные условия Соглашения: В период с 01 сентября 2006 г. по 31 декабря 2007 г. расчеты по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности:</p> <table border="0"> <tr><td>RDM-PDAGENER-SKARELE1-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PDAGENER-SKARELE2-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PDAGENER-SKARELE3-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PDAGENER-SKARELE4-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PDAGENER-SKARELE5-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PDAGENER-SKARELE6-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PDAGENER-SKARELE8-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PDAGENER-SKAREL10-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PDAGENER-SKAREL11-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PDAGENER-SKAREL12-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PDAGENER-SKAREL13-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PDAGENER-SKAREL14-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PDAGENER-SKAREL15-01-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PDAGENER-SKOLENE1-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PDAGENER-SKOLENE2-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PDAGENER-SKOLENE3-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PDAGENER-SKOLENE4-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PDAGENER-SKOLENE5-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PDAGENER-SKOLENE6-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PDAGENER-SKOLENE7-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PDAGENER-SKOLENE8-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> <tr><td>RDM-PDAGENER-SKOLENE9-02-KP-07-E</td><td>от 16 февраля 2007 года</td></tr> </table>	RDM-PDAGENER-SKARELE1-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PDAGENER-SKARELE2-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PDAGENER-SKARELE3-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PDAGENER-SKARELE4-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PDAGENER-SKARELE5-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PDAGENER-SKARELE6-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PDAGENER-SKARELE8-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PDAGENER-SKAREL10-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PDAGENER-SKAREL11-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PDAGENER-SKAREL12-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PDAGENER-SKAREL13-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PDAGENER-SKAREL14-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PDAGENER-SKAREL15-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PDAGENER-SKOLENE1-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PDAGENER-SKOLENE2-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PDAGENER-SKOLENE3-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PDAGENER-SKOLENE4-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PDAGENER-SKOLENE5-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PDAGENER-SKOLENE6-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PDAGENER-SKOLENE7-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PDAGENER-SKOLENE8-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года	RDM-PDAGENER-SKOLENE9-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PDAGENER-SKARELE1-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																												
RDM-PDAGENER-SKARELE2-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																												
RDM-PDAGENER-SKARELE3-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																												
RDM-PDAGENER-SKARELE4-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																												
RDM-PDAGENER-SKARELE5-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																												
RDM-PDAGENER-SKARELE6-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																												
RDM-PDAGENER-SKARELE8-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																												
RDM-PDAGENER-SKAREL10-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																												
RDM-PDAGENER-SKAREL11-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																												
RDM-PDAGENER-SKAREL12-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																												
RDM-PDAGENER-SKAREL13-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																												
RDM-PDAGENER-SKAREL14-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																												
RDM-PDAGENER-SKAREL15-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																												
RDM-PDAGENER-SKOLENE1-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																												
RDM-PDAGENER-SKOLENE2-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																												
RDM-PDAGENER-SKOLENE3-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																												
RDM-PDAGENER-SKOLENE4-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																												
RDM-PDAGENER-SKOLENE5-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																												
RDM-PDAGENER-SKOLENE6-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																												
RDM-PDAGENER-SKOLENE7-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																												
RDM-PDAGENER-SKOLENE8-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																												
RDM-PDAGENER-SKOLENE9-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года																																												

	<p>RDM-PDAGENER-SLENENE2-01-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PDAGENER-SLENENE2-02-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PDAGENER-SLENENE3-01-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PDAGENER-SLENENE4-01-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PDAGENER-SLENENE5-01-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PDAGENER-SLENENE6-01-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PDAGENER-SLENENE6-02-KP-06-E от 01 сентября 2006 года</p> <p>осуществляются в сроки, установленные указанными договорами, путем передачи векселей Банк «Возрождение» (ОАО) со сроком погашения не более одного года от даты составления. НДС ежемесячной поставки электрической энергии и мощности оплачивается денежными средствами до 19 числа следующего месяца-</p>
Заинтересованные лица	<p>Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич Председатель Совета директоров Чикунов Александр Васильевич. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.</p> <p>(п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p>С даты подписания до 1 января 2008 года с распространением условий Соглашения на отношения Сторон, возникшие с 01 сентября 2006 г. Обязанность Покупателя по передаче векселей считается исполненной с момента вручения векселей уполномоченному представителю Продавца по адресу: Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1.</p>
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<p>Одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 от 15.08.2007г.</p>

Дата совершения сделки	15.08.2007г
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение соглашения о порядке расчетов по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Ингушэнерго», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны соглашения: Продавец - ОАО «ТГК-1». Покупатель - ОАО «Ингушэнерго».</p> <p>2. Дополнительные условия Соглашения: В период с 01 сентября 2006 г. по 31 декабря 2007 г. расчеты по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности:</p> <p>RDM-PDAGENER-SKARELE1-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PDAGENER-SKARELE2-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PDAGENER-SKARELE3-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PDAGENER-SKARELE4-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PDAGENER-SKARELE5-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PDAGENER-SKARELE6-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PDAGENER-SKARELE8-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PDAGENER-SKARELE10-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PDAGENER-SKARELE11-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PDAGENER-SKARELE12-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PDAGENER-SKARELE13-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PDAGENER-SKARELE14-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PDAGENER-SKARELE15-01-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PDAGENER-SKOLENE1-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года</p>

	<p>RDM-PDAGENER-SKOLENE5-01-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PDAGENER-SKOLENE6-01-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PDAGENER-SKOLENE7-01-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PDAGENER-SKOLENE8-01-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PDAGENER-SKOLENE9-01-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PDAGENER-SLENENE1-01-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PDAGENER-SLENENE1-02-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PDAGENER-SLENENE12-01-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PDAGENER-SLENENE2-01-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PDAGENER-SLENENE2-02-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PDAGENER-SLENENE3-01-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PDAGENER-SLENENE4-01-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PDAGENER-SLENENE5-01-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PDAGENER-SLENENE6-01-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PDAGENER-SLENENE6-02-KP-06-E от 01 сентября 2006 года</p> <p>осуществляются в сроки, установленные указанными договорами, путем передачи векселей Банк «Возрождение» (ОАО) со сроком погашения не более одного года от даты составления. НДС ежемесячной поставки электрической энергии и мощности оплачивается денежными средствами до 19 числа следующего месяца-</p>
Заинтересованные лица	<p>Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич, Председатель Совета директоров Чикунов Александр Васильевич. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p>С даты подписания до 1 января 2008 года с распространением условий Соглашения на отношения Сторон, возникшие с 01 сентября 2006 г. Обязанность Покупателя по передаче векселей считается исполненной с момента вручения векселей уполномоченному представителю Продавца по адресу: Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1.</p>
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<p>Одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 от 15.08.2007г.</p>
Дата совершения сделки	<p>15.08.2007г</p>
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение соглашения о порядке расчетов по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Ингушэнерго», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны соглашения: Продавец - ОАО «ТГК-1». Покупатель - ОАО «Ингушэнерго».</p> <p>2. Дополнительные условия Соглашения: В период с 01 сентября 2006 г. по 31 декабря 2007 г. расчеты по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности:</p> <p>RDM-PINGUSHE-SKARELE1-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PINGUSHE-SKARELE2-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PINGUSHE-SKARELE3-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PINGUSHE-SKARELE4-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PINGUSHE-SKARELE5-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PINGUSHE-SKARELE6-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PINGUSHE-SKARELE8-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года</p>

RDM-PINGUSHE-SKAREL10-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKAREL11-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKAREL12-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKAREL13-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKAREL14-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKAREL15-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKOLENE1-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKOLENE2-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKOLENE3-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKOLENE4-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKOLENE5-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKOLENE6-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKOLENE7-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKOLENE8-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKOLENE9-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKOLEN10-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKOLEN11-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKOLEN12-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKOLEN13-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKOLEN14-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKOLEN15-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKOLEN16-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKOLEN17-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SLENENE1-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SLENENE2-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SLENENE3-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SLENENE4-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SLENENE5-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SLENENE6-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SLENENE7-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SLENEN10-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SLENEN11-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SLENEN12-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SLENEN14-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007 года
RDM-PINGUSHE-SKARELE1-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PINGUSHE-SKAREL10-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PINGUSHE-SKAREL11-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PINGUSHE-SKAREL12-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PINGUSHE-SKAREL13-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PINGUSHE-SKAREL14-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PINGUSHE-SKARELE2-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PINGUSHE-SKARELE3-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PINGUSHE-SKARELE4-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PINGUSHE-SKARELE5-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PINGUSHE-SKARELE6-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PINGUSHE-SKARELE8-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PINGUSHE-SLENEN14-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PINGUSHE-SLENEN15-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PINGUSHE-SLENENE3-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PINGUSHE-SLENENE4-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
RDM-PINGUSHE-SLENENE5-01-KP-06-E	от 01 сентября 2006 года
<p>осуществляются в сроки, установленные указанными договорами, путем передачи векселей Банк «Возрождение» (ОАО) со сроком погашения не более одного года от даты составления.</p> <p>НДС ежемесячной поставки электрической энергии и мощности оплачивается денежными средствами до 19 числа следующего месяца-</p>	

Заинтересованные лица	Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич, Председатель Совета директоров Чикунов Александр Васильевич. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	С даты подписания до 1 января 2008 года с распространением условий Соглашения на отношения Сторон, возникшие с 01 сентября 2006 г. Обязанность Покупателя по передаче векселей считается исполненной с момента вручения векселей уполномоченному представителю Продавца по адресу: Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1.
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 от 15.08.2007г.

Дата совершения сделки	15.08.2007г
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение соглашения о порядке расчетов по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Каббалкэнерго», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны соглашения: Продавец - ОАО «ТГК-1». Покупатель - ОАО «Каббалкэнерго».</p> <p>2. Дополнительные условия Соглашения: В период с 01 сентября 2006 г. по 31 декабря 2007 г. расчеты по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности:</p> <p>RDM-ПКABBAGE-SKARELE1-02-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKARELE2-02-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKARELE3-02-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKARELE4-02-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKARELE5-02-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKARELE6-02-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKARELE8-02-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKARELE10-02-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKARELE11-02-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKARELE12-02-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKARELE13-02-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKARELE14-02-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKOLENE1-01-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKOLENE2-01-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKOLENE3-01-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKOLENE4-01-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKOLENE5-01-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKOLENE6-01-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKOLENE7-01-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKOLENE8-01-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKOLENE9-01-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKOLENE10-01-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKOLENE11-01-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKOLENE12-01-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKOLENE13-01-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKOLENE14-01-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKOLENE15-01-КР-07-Е от 16 февраля 2007 года</p>

	<p>RDM-ПКABBAGE-SKOLEN16-01-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKOLEN17-01-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SKOLEN18-01-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SLENENE1-01-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SLENENE2-01-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SLENENE3-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SLENENE4-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SLENENE5-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SLENENE6-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SLENENE7-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SLENENE8-01-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SLENENE9-01-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SLENEN10-01-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SLENEN11-01-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SLENEN12-01-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SLENEN13-01-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SLENEN15-01-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-ПКABBAGE-SLENEN17-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года</p> <p>осуществляются в сроки, установленные указанными договорами, путем передачи векселей Банк «Возрождение» (ОАО) со сроком погашения не более одного года от даты составления. НДС ежемесячной поставки электрической энергии и мощности оплачивается денежными средствами до 19 числа следующего месяца-</p>
Заинтересованные лица	<p>Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич, Председатель Совета директоров Чикунов Александр Васильевич. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p>С даты подписания до 1 января 2008 года с распространением условий Соглашения на отношения Сторон, возникшие с 01 сентября 2006 г. Обязанность Покупателя по передаче векселей считается исполненной с момента вручения векселей уполномоченному представителю Продавца по адресу: Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1.</p>
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<p>Одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 от 15.08.2007г.</p>
Дата совершения сделки	15.08.2007г
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заклучение соглашения о порядке расчетов по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Калмэнергосбыт», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны соглашения: Продавец - ОАО «ТГК-1». Покупатель - ОАО «Калмэнергосбыт».</p> <p>2. Дополнительные условия Соглашения: В период с 01 сентября 2006 г. по 31 декабря 2007 г. расчеты по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности:</p> <p>RDM-ПКALMENE-SKARELE1-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-ПКALMENE-SKARELE2-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-ПКALMENE-SKARELE3-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-ПКALMENE-SKARELE4-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года</p>

	<p>RDM-PKALMENE-SLENEN10-01-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PKALMENE-SLENEN11-01-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PKALMENE-SLENENE5-01-KP-06-E от 01 сентября 2006 года RDM-PKALMENE-SLENENE8-01-KP-06-E от 01 сентября 2006 года</p> <p>осуществляются в сроки, установленные указанными договорами, путем передачи векселей Банк «Возрождение» (ОАО) со сроком погашения не более одного года от даты составления. НДС ежемесячной поставки электрической энергии и мощности оплачивается денежными средствами до 19 числа следующего месяца-</p>
Заинтересованные лица	<p>Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич, Председатель Совета директоров Чикунов Александр Васильевич. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p>С даты подписания до 1 января 2008 года с распространением условий Соглашения на отношения Сторон, возникшие с 01 сентября 2006 г. Обязанность Покупателя по передаче векселей считается исполненной с момента вручения векселей уполномоченному представителю Продавца по адресу: Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1.</p>
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<p>Одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 от 15.08.2007г.</p>

Дата совершения сделки	15.08.2007г
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение соглашения о порядке расчетов по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Севкавказэнерго», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих условиях:</p> <p>1.Стороны соглашения: Продавец - ОАО «ТГК-1». Покупатель - ОАО «Севкавказэнерго».</p> <p>2.Дополнительные условия Соглашения: В период с 01 сентября 2006 г. по 31 декабря 2007 г. расчеты по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности:</p> <p>RDM-PSEVKAVE-SKAREL15-01-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PSEVKAVE-SKOLENE1-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PSEVKAVE-SKOLENE2-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PSEVKAVE-SKOLENE3-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PSEVKAVE-SKOLENE4-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PSEVKAVE-SKOLENE5-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PSEVKAVE-SKOLENE6-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PSEVKAVE-SKOLENE7-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PSEVKAVE-SKOLENE8-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PSEVKAVE-SKOLENE9-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PSEVKAVE-SKOLEN10-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PSEVKAVE-SKOLEN11-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PSEVKAVE-SKOLEN12-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PSEVKAVE-SKOLEN13-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PSEVKAVE-SKOLEN14-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PSEVKAVE-SKOLEN15-02-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PSEVKAVE-SLENENE7-01-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PSEVKAVE-SLENEN10-01-KP-07-E от 16 февраля 2007 года RDM-PSEVKAVE-SLENEN11-01-KP-07-E от 16 февраля 2007 года</p>

	RDM-PSEVKAVE-SLENEN17-01-KP-07-E от 16 февраля 2007 года осуществляются в сроки, установленные указанными договорами, путем передачи векселей Банк «Возрождение» (ОАО) со сроком погашения не более одного года от даты составления. НДС ежемесячной поставки электрической энергии и мощности оплачивается денежными средствами до 19 числа следующего месяца-
Заинтересованные лица	Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич, Председатель Совета директоров Чикунов Александр Васильевич. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	С даты подписания до 1 января 2008 года с распространением условий Соглашения на отношения Сторон, возникшие с 01 сентября 2006 г. Обязанность Покупателя по передаче векселей считается исполненной с момента вручения векселей уполномоченному представителю Продавца по адресу: Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1.
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 от 15.08.2007г.

Дата совершения сделки	27.08.2007г
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заклучение дополнительного соглашения о расторжении договора доверительного управления акциями ОАО «Карельская энергосбытовая компания» между ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ТГК-1» (далее – Соглашение), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны дополнительного соглашения: Учредитель управления - ОАО РАО «ЕЭС России»; Доверительный управляющий – ОАО «ТГК-1».</p> <p>2. Предмет соглашения: В соответствии с Соглашением Стороны решили расторгнуть Договор доверительного управления акциями ОАО «Карельская энергосбытовая компания» от 20.04.2006 г. № 101/1-ДУ (далее – Договор доверительного управления) без выплаты вознаграждения Доверительному управляющему за 2007 год.</p> <p>Стороны установили, что права и обязанности Сторон по Договору доверительного управления прекращены с 01.09.2007 г.</p> <p>Доверительный управляющий в течение 1 дня с даты подписания Соглашения обязан направить профессиональному участнику рынка ценных бумаг, осуществляющему учет прав на акции, передаточное распоряжение для внесения записи в систему учета прав владельцев ценных бумаг, а также передать Учредителю управления все документы, полученные Доверительным управляющим для выполнения обязанностей и осуществлению прав по Договору доверительного управления.</p> <p>Соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.</p>
Заинтересованные лица	Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич Председатель Совета директоров Чикунов Александр Васильевич Член Совета директоров Пичугина Мария Николаевна. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении

	<p>Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.</p> <p>(п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета Директоров Протокол № 9 от 27.08.2007г

Дата совершения сделки	27.08.2007г
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение договора купли-продажи автотранспортных средств №А-023/07 между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» (Покупатель) и ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания» (Продавец), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность» (далее – Договор), на следующих условиях:</p> <p>1.Стороны договора: Покупатель – Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»; Продавец – Открытое акционерное общество «Северо-Западная энергетическая управляющая компания».</p> <p>2.Предмет договора: В соответствии с настоящим Договором Продавец обязуется передать в собственность Покупателя Имущество, а Покупатель обязуется принять данное Имущество и уплатить за него определенную настоящим Договором денежную сумму. Имуществом в настоящем Договоре именуется автотранспортные средства в количестве и ассортименте, указанном в Спецификации (Приложение № 1 к настоящему Договору), являющейся его неотъемлемой частью. Имущество принадлежит Продавцу на праве собственности, не является предметом залога или спора со стороны третьих лиц, а равно – не находится под арестом. Продавец передает Покупателю вместе с Имуществом техническую документацию, а именно: Паспорта транспортных средств, указанные в Приложении № 1.</p> <p>3.Ответственность сторон: В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Продавцом обязательств по передаче Имущества Покупателю, Покупатель вправе начислить Продавцу пеню в размере 1/300 ставки рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации за каждый день просрочки от суммы неисполненного или ненадлежащего исполненного обязательства, при этом общий срок начисления пени не может превышать 3-х месяцев со дня нарушения Продавцом условий Договора. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Покупателем обязательств по настоящему Договору Продавец вправе взыскать с Покупателя пеню в размере 1/300 ставки рефинансирования Центрального Банка Российской Федерации от суммы платежа за каждый день просрочки, при этом общий срок начисления пени не может превышать 3-х месяцев со дня нарушения Покупателем условий Договора. Пострадавшая Сторона вправе в одностороннем порядке (простым письменным уведомлением) уменьшить размер неустойки (до нуля), которую она вправе начислить другой Стороне, а также срок ее начисления. При этом такие уведомления будут являться неотъемлемой частью настоящего Договора с даты, указанной в уведомлении, и Договор будет действовать в части, не противоречащей таким уведомлениям.</p>

	<p>Датой начисления неустойки будет являться дата, указанная в уведомлении о начислении, или в соответствующем документе, подписанном обеими Сторонами. В случае если споры по уплате неустойки будут переданы на рассмотрение суда, и судебным актом, вступившим в законную силу, размер неустойки будет уменьшен, то Стороны обязаны внести соответствующие изменения в расчеты с даты вступления судебного акта в законную силу.</p> <p>Уплата неустойки не освобождает Стороны от исполнения настоящего Договора.</p>
Заинтересованные лица	<p>Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич Председателя Совета директоров Чукунов Александр Васильевич Член Совета Директоров Граве Ирина Владимировна, Член Совета директоров Новоселов Дмитрий Борисович. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.</p> <p>(п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
Цена сделки в денежном выражении	<p>Общая сумма настоящего Договора составляет 6 763 760,00 (Шесть миллионов семьсот шестьдесят три тысячи семьсот шестьдесят/00) рублей, включая НДС 18% - 1 031 760,00 (Один миллион тридцать одна тысяча семьсот шестьдесят/00) рублей.</p> <p>Оплата Имущества производится в форме 100% предоплаты.</p> <p>Цена Имущества уплачивается Покупателем на расчетный счет Продавца до подписания Акта приема-передачи в течение 5 (Пяти) дней с момента подписания настоящего Договора на основании выставленного счета согласно пункта 4.1. настоящего Договора.</p> <p>Обязательство Покупателя оплатить цену Имущества считается исполненным с момента поступления денежных средств согласно пункта 4.2. настоящего Договора на расчетный счет Продавца.</p> <p>Счет-фактура выставляется в течение 5 (Пяти) дней после подписания Акта приема-передачи Имущества.</p>
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<p>Одобрена решением Совета директоров Протокол № 9 от 27.08.2007г.</p>
Дата совершения сделки	27.08.2007г
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение дополнительного соглашения к договору субаренды недвижимого имущества № 1016/А-018/07 от 26 марта 2007 года между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания» (далее – дополнительное соглашение), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>1.Стороны дополнительного соглашения: Субарендодатель - ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания», Субарендатор – ОАО «ТГК-1»</p> <p>2.Предмет дополнительного соглашения: Изменить пункт 2.7 Договора субаренды недвижимого имущества № 1016/А-018/07 от 26 марта 2007 года, изложив его в следующей редакции: «2.7. Общее количество площадей, занимаемых Субарендаторов в любой момент действия настоящего договора, не должно составлять более 18 000 (восемнадцати тысяч) кв. м. При этом</p>

	учитывается коэффициент пересчета 1,6534 (одна целая шесть тысяч пятьсот тридцать четыре десятитысячных) от площадей занимаемых помещений к площадям мест общего пользования. Дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Договора субаренды недвижимого имущества № 1016/А-018/07 от 26 марта 2007 года, составлено в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон.
Заинтересованные лица	Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич Председатель Совета директоров Чикунов Александр Васильевич Член Совета Директоров Граве Ирина Владимировна, Член Совета директоров Новоселов Дмитрий Борисович. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Дополнительное соглашение действует после соблюдения Сторонами корпоративных процедур с момента подписания его Сторонами и до окончания срока действия Договора субаренды недвижимого имущества № 1016/А-018/07 от 26 марта 2007 года. Дополнительное соглашение распространяет свое действие на отношения Сторон с «01» июня 2007 года.
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 9 от 27.08.2007г.

Дата совершения сделки	18.09.2007г
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение ОАО «ТГК-1» Агентского договора № 2/2007 между ОАО «Кольская энергосбытовая компания» и ОАО «ТГК-1» по сбору платежей за электроэнергию от населения на территории населенных пунктов Раякоски, Борисоглебский Печенгского района Мурманской области (далее – договор), являющегося для ОАО «ТГК-1» сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>1.Стороны договора: «Заказчик» – ОАО «Кольская энергосбытовая компания», «Исполнитель» - ОАО «ТГК-1».</p> <p>2. Предмет договора: «Исполнитель» обязуется совершать от своего имени, но за счет «Заказчика», следующие действия – сбор платежей за электроэнергию от населения, а «Заказчик» обязуется оплатить «Исполнителю» агентское вознаграждение за оказываемые услуги. Настоящий договор действует на территории населенных пунктов Раякоски, Борисоглебский Печенгского района Мурманской области.</p> <p>3.Порядок расчетов: Расчетным периодом по договору считается календарный месяц. Оплата агентского вознаграждения «Исполнителю» за оказанные услуги производится «Заказчиком» ежемесячно. Стоимость агентского вознаграждения за оказанные услуги по договору в месяц составляет 17,7 процентов от стоимости фактически отпущенной населению за отчетный период электрической энергии с учетом НДС. Стоимость агентского вознаграждения за оказанные услуги удерживается «Исполнителем» из денежных средств, поступающих от населения за оплату потребленной</p>

	<p>электроэнергии после направления «Заказчику» счета-фактуры и акта выполненных работ, а также подписания «Сторонами» соглашения о зачете взаимных требований в соответствии с пп. 3.6-3.7.</p> <p>Все расходы «Исполнителя» по договору включены в стоимость агентского вознаграждения за оказанные услуги и отдельно «Заказчиком» не оплачиваются.</p> <p>По окончании расчетного месяца «Стороны» оформляют двухсторонний акт выполненных работ, содержащий отчет «Исполнителя», отражающий объем перечисленных Платежей и сумму агентского вознаграждения «Исполнителя» за прошедший месяц, а также соглашение о зачете взаимных требований.</p> <p>«Исполнитель» обязан в течение 5 (пяти) рабочих дней месяца, следующего за отчетным, оформить и передать «Заказчику» счет-фактуру и акт выполненных работ на сумму начисленной в течение отчетного месяца стоимости агентского вознаграждения за оказанные услуги «Исполнителю», а также соглашение о зачете взаимных требований.</p> <p>«Исполнитель» обязан перечислить на расчетный счет «Заказчика» поступившие в его пользу денежные средства в полном объеме в согласованные сроки за вычетом причитающегося «Исполнителю» в соответствии с п.3.3 агентского вознаграждения за оказанные услуги, а также перечислить НДС (налог на добавленную стоимость) по соглашению о зачете взаимных требований.</p> <p>4.Иные условия договора:</p> <p>В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения одной из сторон обязательств по договору она обязана возместить другой стороне причиненные таким неисполнением убытки.</p> <p>Неисполнение одной из сторон условий договора, приведшее к материальным потерям другой стороны, влечет за собой применение к виновной стороне штрафных санкций в размере нанесенного ущерба и может служить основанием досрочного прекращения договора по инициативе добросовестной стороны.</p> <p>Все споры и разногласия, возникшие из договора или с ним связанные, будут разрешаться путем переговоров. При не урегулировании в процессе переговоров спорных вопросов споры разрешаются в Третейском суде при ОАО РАО «ЕЭС России» в соответствии с его регламентом.</p>
<p>Заинтересованные лица</p>	<p>Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич Председатель Совета директоров Чикунев Александр Васильевич</p> <p>Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.</p> <p>(п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	<p>Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и распространяет свое действие с 01 января 2007 года по 31 декабря 2007 года.</p> <p>Срок действия договора считается автоматически пролонгированным на следующий год на прежних условиях,</p>

	<p>если ни одна из сторон не предупредит другую сторону о намерении его расторжения не позднее, чем за 30 (тридцать) календарных дней до даты его окончания.</p> <p>В случае расторжения договора Исполнитель имеет право на вознаграждение за услуги, оказанные им до прекращения действия договора.</p>
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 11 от 18.09.2007г.

Дата совершения сделки	10.10.2007г
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение Контракта на реконструкцию гидроагрегата ст.№1 Волховской ГЭС-6 филиала «Невский» ОАО «ТЭК-1», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>1.Стороны договора: Покупатель - ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» Поставщик - ОАО «Силовые машины - ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт»</p> <p>2.Предмет договора: Поставщик принимает на себя обязательства по реконструкции Волховской ГЭС-6, включая обязательства по проектированию Оборудования в объеме Технического задания, изготовление, испытания, упаковку и поставку Оборудования, выполнение Работ, оказание Услуг, в том числе по надзору за монтажом, пуско-наладкой и вводу в эксплуатацию смонтированного Оборудования, а также обучению персонала Покупателя на Площадке. Поставка включает все необходимое и надлежащее функционирующее Оборудование для реконструкции гидроагрегата №1 Волховской ГЭС-6. Работы и услуги включают в себя работы по монтажу, вводу в эксплуатацию смонтированного Оборудования и обучению персонала Покупателя на Площадке.</p> <p>3. Гарантии качества по сданным работам: гарантийный срок составляет 12 месяцев от даты подписания Акта ввода агрегата в эксплуатацию при условии эксплуатации Оборудования в соответствии с правилами и инструкциями заводов- изготовителей, а также СО 34.04.181-2003.</p> <p>4.Страхование: Поставщик обязуется заключить договор страхования рисков случайной гибели или случайного повреждения Объекта в процессе осуществления строительно-монтажных, пусконаладочных работ, испытаний на условиях «от всех рисков». Страховая сумма должна быть равна цене договора подряда. Страхование также должно покрывать ответственность за причинение вреда третьим лицам при проведении строительно-монтажных, пусконаладочных работ и испытаний.</p> <p>5. Штрафные санкции: за нарушение Поставщиком сроков сдачи агрегата в эксплуатацию, Покупатель имеет право начислить Подрядчику пени в размере 0,2% от фактической стоимости агрегата, за каждую неделю задержки сдачи агрегата в эксплуатацию, но не более 10% от фактической стоимости агрегата.</p> <p>6. Обеспечение обязательств Поставщика: Надлежащее исполнение обязательств Поставщика обеспечивается: Банковской гарантией на исполнение Поставщиком своих обязательств по Контракту, которая должна быть предоставлена</p>

	<p>Покупателю в течение 30 календарных от даты подписания Контракта на сумму 10 % общей цены Контракта;</p> <p>по сдаче агрегата в эксплуатацию, Поставщик предоставляет Банковскую гарантию должного исполнения гарантийных обязательств в течение гарантийного периода. Стоимость Банковской гарантии на гарантийный период составляет 5% от фактической цены Контракта.</p> <p>7.Право собственности:</p> <p>Право собственности возникает непосредственно у Покупателя: на поставленное Оборудование с даты приемки Покупателем Оборудования по накладной ТОРГ-12;</p> <p>на строительно-монтажные и пуско-наладочные работы с даты подписания Акта приемки законченного строительством Объекта (форма КС-11).</p> <p>риск случайной гибели и (или) повреждения на результат Работ переходят от Поставщика к Покупателю в момент утверждения Акта приемки законченного строительством Объекта.</p> <p>8. Прочие условия Договора:</p> <p>стоимость Контракта оплачивается Поставщику следующими этапами, связанными с этапами Поставки:</p> <p>30% от общей цены Контракта оплачивается авансовым платежом в течение 15 банковских дней после подписания Контракта и против предоставления Поставщиком Банковской гарантии исполнения обязательств.</p> <p>70% от общей цены Контракта поэтапными платежами после завершения каждого из этапов поставки (или) выполнения работ, оказания услуг.</p> <p>5% от общей цены Контракта оплачивается Покупателем не позднее 10 рабочих дней от даты подписания Акта ввода агрегата в эксплуатацию против предоставления Банковской гарантии должного исполнения обязательств в течение гарантийного периода.</p>
Заинтересованные лица	<p>Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич Председатель Совета директоров Чикунов Александр Васильевич. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.</p> <p>(п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
Цена сделки в денежном выражении	<p>цена Контракта представляет собой твердую договорную сумму и составляет 375 939 158,57 (Триста семьдесят пять миллионов девятьсот тридцать девять тысяч сто пятьдесят восемь рублей 57 копеек)</p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p>Начало выполнения работ – дата подписания договора, но не позднее 30 ноября 2007года;</p> <p>Окончание выполнения работ – не позднее 30.11.2008 года</p>
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<p>Одобрена решением Совета директоров Протокол №13 от 10.10.2007г.</p>
Дата совершения сделки	16.11.2007г

Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение Соглашения об охране конфиденциальности информации, составляющей коммерческую и служебную тайну, между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Ленэнерго» (далее – Соглашение), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>1. Стороны соглашения: ОАО «Ленэнерго» ОАО «ТГК-1»</p> <p>2. Предмет договора: Организация взаимного доступа к информационным ресурсам договаривающихся сторон, содержащим сведения, составляющие коммерческую и служебную тайну, и условия передачи информации, составляющей коммерческую и служебную тайну. Принятие Сторонами обязательств о неразглашении информации, составляющей коммерческую и служебную тайну другой стороны, обеспечении специальными мерами охраны и использования указанной информации и ответственности за нарушение данных обязательств в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации и настоящим соглашением.</p>
Заинтересованные лица	<p>Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич Председатель Совета директоров Чикунев Александр Васильевич. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.</p> <p>(п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
Цена сделки в денежном выражении	Принять к сведению, что Соглашение не имеет стоимостной оценки.
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 16 от 16.11.2007г.
Дата совершения сделки	23.11.2007г
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение договора о праве прохода по воздушным линиям ОАО «Колэнерго» для прокладки ВОЛС ОАО «ТГК-1» (далее – Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:</p> <p>1. Стороны договора: ОАО «Колэнерго» (Сторона 1) ОАО «ТГК-1» (Сторона 2)</p> <p>2. Предмет договора: Сторона 1 обязуется предоставить Стороне 2 за Плату на Срок использования во временное ограниченное пользование Используемое имущество для целей выполнения Работ по созданию Линий связи и дальнейшей эксплуатации Линий связи, а Сторона 2 обязуется уплатить Плату.</p> <p>Термины и определения: «Используемое имущество» Означает имущество, предоставляемое Стороной 1 Стороне 2 в соответствии с Договором в ограниченное пользование с условием, что использоваться для выполнения условий Договора будут металлоконструкции, нижние траверсы, опоры</p>

	<p>Задействованных ВЛ согласно Приложению к проекту решения. Возможность использования деревянных опор должна быть определена Стороной 2 и согласованна со Стороной 1 на стадии предпроектного обследования.</p> <p>«Срок использования»</p> <p>Означает период, на который Сторона 1 передает Стороне 2 во временное ограниченное пользование Используемое имущество в соответствии с Договором для целей строительства и дальнейшей эксплуатации Линий связи (право прохода) на срок не менее 30 (тридцати) лет.</p>
Заинтересованные лица	<p>Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич Председатель Совета директоров Чикунов Александр Васильевич. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.</p> <p>(п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
Цена сделки в денежном выражении	<p>В счет Платы по Договору Сторона 2 передает в собственность Стороне 1 4 (четыре) «темных» оптических волокна в каждом из Кабелей на каждом из участков Задействованных ВЛ, на которых создаются Линии связи. При этом стоимость 4 (четырех) «темных» оптических волокон, передаваемых в собственность ОАО «Колэнерго» по Договору признается равной Плате за весь Срок использования и не может быть менее себестоимости строительства Линии связи, приходящейся на 4 (четыре) оптических волокна.</p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p>Используемое имущество предоставляется Стороне 2 во временное ограниченное пользование на срок проведения работ по созданию Линий связи и дальнейшей их эксплуатации в течение 30 лет.</p>
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<p>Одобрена решением Совета директоров Протокол № 17 от 23.11.2007г.</p>
Дата совершения сделки	23.11.2007г
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение договора о праве прохода по воздушным линиям ОАО «Карелэнерго» для прокладки ВОЛС ОАО «ТГК-1» (далее – Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих существенных условиях:</p> <p>1. Стороны договора: ОАО «Карелэнерго» (Сторона 1) ОАО «ТГК-1» (Сторона 2)</p> <p>2. Предмет: Сторона 1 обязуется предоставить Стороне 2 за Плату на Срок использования во временное ограниченное пользование Используемое имущество для целей выполнения Работ по созданию Линий связи и дальнейшей эксплуатации Линий связи, а Сторона 2 обязуется уплатить Плату.</p> <p>Термины и определения: «Используемое имущество» Означает имущество, предоставляемое Стороной 1 Стороне 2 в соответствии с Договором в ограниченное пользование с условием, что использоваться для выполнения условий Договора будут металлоконструкции, нижние траверсы, опоры Задействованных ВЛ согласно Приложению к проекту решения. Возможность использования деревянных опор должна быть определена Стороной 2 и согласованна со Стороной 1 на стадии</p>

	<p>предпроектного обследования. «Срок использования» Означает период, на который Сторона 1 передает Стороне 2 во временное ограниченное пользование Используемое имущество в соответствии с Договором для целей строительства и дальнейшей эксплуатации Линий связи (право прохода) на срок не менее 30 (тридцати) лет.</p>
Заинтересованные лица	<p>Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич Председатель Совета директоров Чикунов Александр Васильевич. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке. (п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
Цена сделки в денежном выражении	<p>В счет Платы по Договору Сторона 2 передает в собственность Стороне 1 4 (четыре) «темных» оптических волокна в каждом из Кабелей на каждом из участков Задействованных ВЛ, на которых создаются Линии связи. При этом стоимость 4 (четырёх) «темных» оптических волокон, передаваемых в собственность ОАО «Колэнерго» по Договору признается равной Плате за весь Срок использования и не может быть менее себестоимости строительства Линии связи, приходящейся на 4 (четыре) оптических волокна.</p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p>Используемое имущество предоставляется Стороне 2 во временное ограниченное пользование на срок проведения работ по созданию Линий связи и дальнейшей их эксплуатации в течение 30 лет</p>
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<p>Одобрена решением Совета директоров Протокол № 17 от 23.11.2007г.</p>
Дата совершения сделки	<p>11.12.2007г</p>
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение по основным условиям договора субаренды недвижимого имущества № А-031/07 между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны договора: Субарендодатель - ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания». Субарендатор – ОАО «Территориальная генерирующая компания №1».</p> <p>2. Предмет договора: «Субарендодатель» обязуется предоставить «Субарендатору» во временное владение и пользование на условиях аренды «Объект» общей площадью 15 805,82 (Пятнадцать тысяч восемьсот пять целых восемьдесят две сотых) кв. метра в соответствии с Приложением № 1 к настоящему Договору для его использования в качестве офисных помещений, а «Субарендатор» обязуется уплачивать предусмотренную настоящим Договором арендную плату. «Субарендатор» вправе в любое время в течение срока действия настоящего Договора отказываться от части помещений, входящих в «Объект», либо принимать в субаренду дополнительные помещения. Указанные изменения в «Объекте»</p>

оформляются сторонами путем подписания уполномоченными представителями «Субарендодателя» и «Субарендатора» актов приема-передачи. Корректировка площади «Объекта» в связи с отказом от части помещений, либо с принятием в субаренду дополнительных помещений осуществляется в порядке, предусмотренном п. 2.6 настоящего Договора.

На момент заключения настоящего Договора «Объект» принадлежит «Субарендодателю» на правах аренды по Договору аренды федерального недвижимого имущества № 01-688 от 15.08.03, заключенного на срок с 22.01.04 по 21.01.14. «Субарендодатель» гарантирует, что «Объект» на момент заключения настоящего Договора не обременен правами третьих лиц, не является предметом залога или спора.

Предоставление «Объекта» в субаренду не влечет передачу права собственности на него «Субарендатору».

«Субарендодатель» предоставляет «Объект» во временное владение и пользование «Субарендатора» 01.01.2008г., что подтверждается актом приема-передачи, подписываемым представителями Сторон.

Недвижимое имущество, входящее в состав «Объекта», должно использоваться «Субарендатором» в соответствии с технической документацией на «Объект», законодательством Российской Федерации, установленными правилами, распространяющими свое действие на его эксплуатацию в силу законодательства Российской Федерации и (или) настоящего Договора, уставными задачами и целями «Субарендатора», а также условиями настоящего Договора, приложениями и дополнительными соглашениями к нему.

Стороны устанавливают обязательную процедуру ежемесячного подтверждения площади «Объекта», занимаемой «Субарендатором», по состоянию на 1 (первое) число очередного месяца путем подписания в срок не позднее 5 (пятого) числа текущего месяца Акта согласования площади помещений, занимаемых «Субарендатором». Акт составляется в двух экземплярах по одному для каждой из сторон.

Общее количество площадей, занимаемых Субарендатором в любой момент действия настоящего Договора не должно составлять более 18 000 (Восемнадцать тысяч) кв.м. При этом учитывается коэффициент пересчета 1,6534 от площадей занимаемых помещений к площадям мест общего пользования.

3. Стороны устанавливают следующий порядок оплаты:

«Субарендатор» до 09.01.2008г. перечисляет в порядке аванса на счет «Субарендодателя» арендную плату в сумме 59 258 442 (Пятьдесят девять миллионов двести пятьдесят восемь тысяч четыреста сорок два) рубля 06 копеек, в том числе НДС 18%.

«Субарендодатель» ежемесячно производит учет полученного авансового платежа, исходя из размера арендной платы, определенного в п.4.1. настоящего Договора.

С момента оказания услуг «Субарендодателем» по настоящему договору (выставления актов) на сумму, равную сумме полученного аванса, «Субарендатор» обязан перечислять арендную плату за владение и пользование «Объектом» по настоящему Договору, в срок до 5 (Пятого) числа расчетного месяца.

В случае если с момента, указанного в п.4.3.3, оплате подлежит неполный расчетный календарный месяц, оплата оставшегося количества дней осуществляется на основании счета «Субарендодателя», рассчитанного исходя из размера арендной платы, установленной в п.4.1. настоящего Договора, и данных Акта согласования площади помещений, занимаемых «Субарендатором» по состоянию на соответствующий оплачиваемый месяц.

Если после перечисления «Субарендатором» арендной платы за

	<p>текущий месяц произошло изменение количества площади, занимаемой «Субарендатором», подлежащая уплате сумма арендной платы за следующий месяц, подлежит изменению с учетом площади, фактически занимаемой «Субарендатором» в прошедшем месяце. При этом акт, указанный в п. 2.6. настоящего Договора, подписывается с учетом произошедших изменений.</p> <p>4. Изменение и прекращение Договора:</p> <p>Настоящий Договор может быть досрочно расторгнут по требованию «Субарендодателя» в следующих случаях: при не обеспечении «Субарендатором» в течение двух рабочих дней беспрепятственного доступа представителям «Субарендодателя» для его осмотра и проверки соблюдения условий настоящего Договора и охранных обязательств; если «Субарендатор» умышленно или по неосторожности существенно ухудшает состояние «Объекта» и/или связанного с «Объектом» имущества, в т.ч. инженерного оборудования, архитектурно-художественных элементов интерьера и т.п., либо не выполняет обязанности, предусмотренные п. 4.3.3., п. 5.2. настоящего Договора.</p> <p>В случаях, указанных в п.8.2 настоящего Договора, Договор считается расторгнутым с момента получения «Субарендатором» уведомления «Субарендодателя» об отказе от его исполнения. Днем получения «Субарендатором» уведомления является день не позднее 5 (Пяти) рабочих дней, следующих за днем его отправки заказным письмом по адресу, указанному в настоящем Договоре.</p> <p>Расторжение настоящего Договора не освобождает «Субарендатора» от обязанности погашения задолженности по арендной плате и выплаты неустойки.</p>
<p>Заинтересованные лица</p>	<p>Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич, Член Совета директоров Граве Ирина Вадимовна Член Совета директоров Новоселов Дмитрий Борисович Председатель Совета директоров Чикунев Александр Васильевич. Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.</p> <p>(п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
<p>Цена сделки в денежном выражении</p>	<p>Размер арендной платы составляет 1 148 (Одна тысяча сто сорок восемь) рублей 88 копеек в месяц, в т.ч. НДС 18% - 175 (Сто семьдесят пять) рублей 25 копеек, за 1 кв.м. Ставка арендной платы за 1 кв.м. в месяц является фиксированной в течение срока действия настоящего Договора.</p> <p>Арендная плата включает в себя оплату за водоснабжение и канализацию; отопление; эксплуатационные расходы; энергоснабжение.</p> <p>Оплата за услуги телефонной связи и телекоммуникационные услуги не входит в состав арендной платы и оплачивается «Субарендатором» самостоятельно на основании счетов телефонного узла (иного оператора телефонной связи) или иных специализированных организаций, предоставляющих указанные услуги.</p>
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	<p>Настоящий Договор действует с 01.01.2008 г. по 30.11.2008 г.</p>
<p>Сведения об одобрении совершения сделки органом управления</p>	<p>Одобрена решением Совета директоров Протокол № 18 от 11.12.2007г.</p>

Эмитента	
Дата совершения сделки	19.12.2007г
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заклучение Соглашения о Совместном осуществлении между Компанией «Фортум Пауэр энд Хит Ою», ООО «Энергетические углеродные проекты» и ОАО «ТГК-1» (далее – Соглашение), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>1. Стороны договора: ОАО «ТГК-1» (далее – ТГК-1) – Владелец Проекта; Компания «Фортум Пауэр энд Хит Ою» (далее – Фортум) – Инвестор; ООО «Энергетические углеродные проекты» (далее – ЭУП) – Консультант.</p> <p>2. Предмет: ТГК-1 обязуется передать Фортуму единицы сокращения выбросов (ЕСВ), полученные в результате реализации Проектов Совместного осуществления (далее – Проект СО, ПСО), а Фортум обязуется принять ЕСВ и уплатить за них установленную цену. ЭУП обязуется подготовить по заданию Фортума проектно-техническую документацию (ПТД) по Проектам Совместного осуществления, произвести Детерминацию ПТД, а также произвести от имени ТГК-1 действия, необходимые для получения одобрения от российской стороны по Проектам Совместного осуществления, а ТГК-1 и Фортум обязуются выплатить ЭУП вознаграждение.</p> <p>В соответствии с Соглашением реализуются следующие Проекты Совместного осуществления: «Реконструкция гидроэлектростанций (ГЭС) филиала «Невский»: каскада Вуоксинских ГЭС, Нижне-Свирской ГЭС-9, Волховской ГЭС-6», в результате чего за период с 1 января 2008 г. по 31 декабря 2012 г. выбросы сократятся на 690 000 t-CO₂-eq. «Расширение Правобережной ТЭЦ-5 г. СПб», в результате чего за период с 1 января 2008 г. по 31 декабря 2012 г. выбросы сократятся на 885 000 t-CO₂-eq; «Реконструкция Первомайской ТЭЦ-14 г. СПб», в результате чего за период с 1 января 2008 г. по 31 декабря 2012 г. выбросы сократятся на 1 450 000 t-CO₂-eq.; «Энергосбережение в тепловых сетях за счет замены старых трубопроводов на трубопроводы в ППУ-изоляции», в результате чего за период с 1 января 2008 г. по 31 декабря 2012 г. выбросы сократятся на 200 000 t-CO₂-eq; «Расширение Южной ТЭЦ-22. Строительство блока №4», в результате чего за период с 1 января 2008 г. по 31 декабря 2012 г. выбросы сократятся на 1 425 000 t-CO₂-eq</p> <p>3. Иные существенные условия: Если ТГК-1 решает не реализовывать какой-либо из инвестиционных проектов на Объектах, к которым относятся Проекты СО, ТГК-1 обязано известить об этом Фортум и ЭУП. В этом случае Соглашение аннулируется для соответствующего ПСО, а ТГК-1 обязано компенсировать Фортуму все обоснованные, фактические и документально подтвержденные затраты, понесенные Фортумом в ходе подготовки такого ПСО; Если инвестирование в какой-либо ПСО задерживается настолько, что становится ясно, что в результате реализации ПСО в 2008-2012 гг. будет получено не более 10% от определенного Соглашением количества ЕСВ, то ТГК-1 обязано компенсировать Фортуму все обоснованные, фактические и документально подтвержденные затраты, понесенные Фортумом в ходе подготовки такого ПСО; Фортум обязуется:</p>

	<p>получить счет в национальном реестре сокращения выбросов Финляндии;</p> <p>подать заявление на санкционирование и одобрение ПСО в Координационном центре по проектам совместного осуществления Финляндии;</p> <p>Оплата переданных ЕСВ производится в течение 30 (тридцати) дней с момента фактической передачи ЕСВ Фортуму. Передача ЕСВ считается завершенной в момент зачисления ЕСВ на счет Фортума в национальном реестре сокращения выбросов Финляндии;</p> <p>В случае выявления разночтений между версиями Соглашения на русском и английском языках, версия на русском языке имеет преимущественную силу.</p> <p>Фортум возмещает ТГК-1 обоснованные, фактические и документально подтвержденные затраты, связанные с разработкой PIN-документации на сумму, не превышающую 8 500 евро по каждому ПСО. После возмещения затрат Фортум и ТГК-1 имеют полные и равные права на PIN –документацию.</p> <p>Фортум возмещает ЭУП все обоснованные, фактические и документально подтвержденные затраты, понесенные при выполнении Задания ПТД в размере не более 40 000 евро по каждому ПСО.</p> <p>После окончания Детерминации ПСО Фортум возмещает понесенные ЭУП обоснованные, фактические и документально подтвержденные затраты, понесенные ЭУП в ходе проведения Детерминации ПСО, в размере не более 16 000 евро по каждому ПСО.</p> <p>По окончании каждой ежегодной Верификации, Фортум возмещает ТГК-1 все обоснованные, фактически и документально подтвержденные затраты, понесенные ТГК-1 в ходе Верификации. После возмещения затрат Фортум и ТГК-1 имеют полные и одинаковые права на всю документацию, относящуюся к Мониторингу и Верификации.</p> <p>Опцион на покупку дополнительных ЕСВ</p> <p>Фортум имеет исключительное право, но не обязательство, приобрести любое дополнительное количество ЕСВ, полученное в результате реализации ПСО, перечисленных в Соглашении, в порядке, изложенном ниже в подпунктах (i) и (ii):</p> <p>(i) Если при подготовке ПТД становится очевидным, что в ходе реализации данного ПСО будет получено большее количество ЕСВ, чем предусмотрено Соглашением для соответствующего Проекта СО, то Фортум имеет исключительное право, но не обязательство, в течение 30 (тридцати) дней с даты получения Фортумом окончательной ПТД, подтверждающей определенное количество дополнительных ЕСВ, принять решение о покупке такого количества ЕСВ свыше предусмотренного. Если Фортум решит осуществить покупку, то он обязан приобрести все имеющееся количество ЕСВ свыше предусмотренного. Покупка-продажа должна быть осуществлена на тех же условиях, что и применимые к купле-продаже других ЕСВ, полученных в результате реализации соответствующего ПСО.</p> <p>(ii) Если ежегодная Верификация ПСО выявит, что в результате реализации ПСО было получено в совокупности больше ЕСВ, чем предусмотрено Соглашением для соответствующего Проекта СО, то Фортум имеет исключительное право, но не обязательство, в течение 30 (тридцати) дней с даты письменного уведомления Фортума со стороны ТГК-1 о результатах такой Верификации и объемах дополнительных ЕСВ, принять решение о покупке такого количества ЕСВ свыше предусмотренного. Впоследствии Фортуму также предоставляется соответствующее исключительное право после</p>
--	--

	<p>каждой последующей Верификации покупать ЕСВ свыше предусмотренного количества до завершения ПСО. В каждом указанном случае Фортум, решив осуществить покупку дополнительных ЕСВ, обязан приобрести все имеющееся количество дополнительных ЕСВ. Купля-продажа должна быть осуществлена на тех же условиях, что и применимые к купле-продаже других ЕСВ, полученных в результате реализации соответствующего ПСО.</p> <p>4. Продление срока действия Соглашения: В случае продления действия механизмов по Киотскому протоколу Компания «Фортум» имеет преимущественное право на покупку ЕСВ на аналогичных Киотскому периоду условиях. Однако, в случае, если продление срока действия данного Соглашения приводит к неумеренным налоговым последствиям для ОАО "ТГК-1", цены на ЕСВ станут предметом переговоров.</p>
<p>Заинтересованные лица</p>	<p>Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич Член Совета директоров Куула Тапио Председатель Совета директоров Чикунев Александр Васильевич</p> <p>Одобрена решением Совета директоров Указанные лица признаются заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.</p> <p>(п.1 ст. 77 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</p>
<p>Цена сделки в денежном выражении</p>	<p>Общая стоимость ЕСВ, отчуждаемых по Соглашению рассчитывается по следующей формуле:</p> $P = \sum_{i=1}^5 P_{ERU} \times A_{ERU},$ <p>где P – цена Соглашения, P_{ERU} – цена за ЕСВ, определенная для каждого Проекта СО, A_{ERU} – количество ЕСВ, приобретаемых Компанией «Фортум Пауэр энд Хит Ою», в соответствии с Соглашением</p> <p>Цены за ЕСВ: По Проекту «Реконструкция гидроэлектростанций филиала «Невский»: каскад Вуоксинских ГЭС, Нижне-Свирской ГЭС-9, Волховской ГЭС-6» (P_{1ERU}) – 9.5 евро/ЕСВ при $A_{1ERU} = 690\,000$ t-CO₂-eq. По Проекту «Расширение Правобережной ТЭЦ-5 г. СПб» (P_{2ERU}) – 7 евро / ЕСВ при $A_{2ERU} = 885\,000$ t-CO₂-eq. По Проекту «Реконструкция Первомайской ТЭЦ-14 г. СПб» (P_{3ERU}) – 8 евро / ЕСВ при $A_{3ERU} = 1\,450\,000$ t-CO₂-eq. По Проекту «Энергосбережение в тепловых сетях за счет замены старых трубопроводов на трубопроводы в ППУ-изоляции» (P_{4ERU}) – 9 евро / ЕСВ при $A_{4ERU} = 200\,000$ t-CO₂-eq. По Проекту «Расширение Южной ТЭЦ-22. Строительство блока №4» (P_{5ERU}) – 7.5 евро / ЕСВ при $A_{5ERU} = 1\,425\,000$ t-CO₂-eq.</p> <p>Цены за ЕСВ включают в себя налог на добавленную стоимость или любые иные налоги, пошлины, сборы и любые иные платежи, установленные сверх цены продажи, а также любые удержания, которые могут требоваться из покупной цены, любыми соответствующими органами власти.</p> <p>Вознаграждение ООО «Энергетические углеродные проекты» по каждому из Проектов Совместного осуществления рассчитывается по следующей формуле:</p>

	$G_{ECP} = (P_{ERU} \times A_{ERU}) \times 0,05$, где G_{ECP} - сумма, получаемая ЭУП; P_{ERU} - цена за ЕСВ, определенная для каждого ПСО; A_{ERU} - количество ЕСВ, приобретаемых Фортумом. Доход ТГК-1 с каждого Проекта СО рассчитывается по следующей формуле: $G_{TGC-1} = (P_{ERU} \times A_{ERU}) - G_{ECP}$, где G_{TGC-1} - сумма, получаемая ТГК-1.
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	С 1 января 2008 года по 31 декабря 2012 года.
Сведения об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 20 от 19.12.2007г.

Приложение №6 «ГЛОССАРИЙ»

АББРЕВИАТУРЫ	
АИИС КУЭ	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии
АСУ ТП	Автоматизированная система управления технологическими процессами
АО	Акция обыкновенная
АО-энерго	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации
АО	Акция привилегированная
АТС	Администратор торговой системы оптового рынка электрической энергии
АЭС	Атомная электростанция
ВЛ	Высоковольтная линия электропередачи
ГеоТЭС	Геотермальная тепловая электростанция
ГРЭС	Государственная районная электростанция (в России - тепловые электростанции)
ГТУ (ГТЭ)	Газотурбинная установка (газотурбинная электростанция)
ГЭС	Гидравлическая электростанция
ДЗО	Дочерние и зависимые общества ОАО РАО «ЕЭС России»
ДЭС	Дизельная электрическая станция
ЕЭС России	Единая энергетическая система России
ЖКХ	Жилищно-коммунальное хозяйство
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
ЛЭП	Линия электропередачи
МГИ	Механизм гарантирования инвестиций
МСК	Магистральная сетевая компания
ММСК	Межрегиональная магистральная сетевая компания
МРСК	Межрегиональная распределительная сетевая компания
НП	Некоммерческое партнерство
НТЦ	Научно-технический центр
ОГК	Генерирующая компания оптового рынка
ОДУ	Объединенное диспетчерское управление
ОЗП	Осенне-зимний период
ОПП	Оптовый потребитель-перепродавец электро- и теплоэнергии
ОРЭЭ	Оптовый рынок электрической энергии (мощности)
ОЭС	Объединенные энергосистемы
ПГУ	Парогазовая установка
ПЭС	Приливная электростанция
РДУ	Региональное диспетчерское управление
РГК	Региональная генерирующая компания
РСК	Региональная сетевая компания
РС ОРЭЭ	Регулируемый сектор оптового рынка электрической энергии (мощности)
РЭА	Государственный концерн «Росэнергоатом»
РЭК	Региональная энергетическая комиссия
СО-ЦДУ ЕЭС России	Системный оператор - Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы России
ССТ ОРЭЭ	Сектор свободной торговли оптового рынка электрической энергии (мощности)
ТГК	Территориальная генерирующая компания
ТЭС	Тепловая электростанция
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ФСК	Федеральная сетевая компания
ФСТ	Федеральная служба по тарифам
ФЭК	Федеральная энергетическая комиссия

ЦДУ ЕЭС России	Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системой России
GRI G3	Global Report Initiative – Руководство в области устойчивого развития, версия G3
SAP	Systems, Applications and Products in Data Processing – автоматизированная система управления предприятием

ЕДИНИЦЫ ИЗМЕРЕНИЯ	
Гкал Гигакалория	единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч Гигакалория/час	единица измерения тепловой мощности
Гц Герц	частота электрического тока
кВ Киловольт	единица измерения напряжения
кВА Киловольт-ампер	единица измерения полной мощности
кВтч Киловатт-час	единица измерения выработанной электрической энергии
КВт Киловатт	единица измерения электрической мощности
МВт Мегаватт	единица измерения электрической мощности
т/ч Тонны в час	единица измерения паропроизводительности
тут	тонна условного топлива

ТЕРМИНЫ	
Абонентная плата	Размер платы за услуги по организации функционирования и развитию Единой энергетической системы России
Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии позволяет решать следующие задачи: выход на создаваемый оптовый рынок электроэнергии; создание системы получения, анализа и хранения необходимой информации о качестве и количестве потребляемой/выработанной электроэнергии; создание возможности управления процессом потребления/выработки/передачи электроэнергии. Требования к техническим параметрам таких систем предъявляются Администратором торговой системы
Администратор торговой системы	Некоммерческое партнерство, основной целью деятельности которого является предоставление услуг по организации торговли на оптовом рынке электроэнергии (мощности), ведение финансовых расчетов за поставляемую электроэнергию и услуги, оказываемые участникам оптового рынка, обеспечение равных условий для всех участников оптового рынка электроэнергии, защита интересов поставщиков и покупателей электрической энергии, повышение эффективности производства и потребления электрической энергии
Блок-станция	Электростанция потребителей, включенная непосредственно или через сети абонентов в электросеть энергосистемы, подчиняющаяся единому оперативно-диспетчерскому управлению энергоснабжающей организации
Бюджетирование	Управленческая система, включающая процедуры финансового планирования, формирования бюджетов и мониторинг их исполнения
Генерирующая компания оптового рынка электроэнергии (ОГК)	Генерирующая компания, формируемая на базе электростанций в соответствии с Основными направлениями реформирования электроэнергетики Российской Федерации, одобренными постановлением Правительства РФ от 11.07.2001 №526, распоряжением Правительства РФ от 01.09.2003 №1254-р (в редакции распоряжения Правительства РФ от 25.10.2004 № 367-р)
Дефицитные энергосистемы	Энергоснабжающие организации, собственное производство электрической энергии (мощности) которых не обеспечивает объем потребления в обслуживаемом регионе
Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть	Комплекс электрических сетей и иных объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином предусмотренном федеральными законами основании субъектам электроэнергетики и обеспечивающих устойчивое снабжение электрической энергией потребителей, функционирование оптового

	рынка, а также параллельную работу российской электроэнергетической системы и электроэнергетических систем иностранных государств
Единая энергетическая система России (ЕЭС России)	Совокупность производственных и иных имущественных объектов электроэнергетики, связанных единым процессом производства (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) и передачи электрической энергии в условиях централизованного оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике
Завершение реорганизации	Общество считается реорганизованным, за исключением случаев реорганизации в форме присоединения, с момента государственной регистрации вновь возникших юридических лиц. При реорганизации общества в форме присоединения к нему другого общества первое из них считается реорганизованным с момента внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности присоединенного общества
Избыточные энергосистемы	Энергосистемы, собственное производство электрической энергии (мощности) которых превышает объем потребления
Магистральная сетевая компания	Открытое акционерное общество, создаваемое в результате реформирования АО-энерго, с передачей ему имущества объектов электросетевого хозяйства, относящегося к единой национальной (общероссийской) электрической сети
Межрегиональная магистральная сетевая компания	Открытое акционерное общество, учрежденное на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 29.12.2003 №1939-р и решения Совета директоров РАО «ЕЭС России» (протокол от 15.08.2002 №125), к которому присоединяются магистральные сетевые компании
Межрегиональная распределительная сетевая компания	Открытое акционерное общество, формируемое по территориальному принципу с передачей ему акций Распределительных сетевых компаний
Межрегиональная компания	Компания, формируемая путем укрупнения сетевой или генерирующей компании, создаваемая в ходе реформирования электроэнергетики Российской Федерации после реформирования АО-энерго
Нормативная частота электрического тока	Качественный показатель работы энергосистем с поддержанием частоты электрического тока в диапазоне 49,8-50,2 Гц
Оптовый рынок электрической энергии (мощности)	Сфера обращения особого товара - электрической энергии (мощности) - в рамках Единой энергетической системы России в границах единого экономического пространства Российской Федерации с участием крупных производителей и крупных покупателей электрической энергии, получивших статус субъекта оптового рынка и действующих на основе правил оптового рынка, утверждаемых в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» Правительством Российской Федерации. Критерии отнесения производителей и покупателей электрической энергии к категории крупных производителей и крупных покупателей устанавливаются Правительством Российской Федерации
Перекрестное субсидирование	Установление тарифов ниже экономически обоснованного уровня для одной группы потребителей (субсидируемые потребители) за счет повышения тарифов для остальных групп потребителей (субсидирующие потребители)
Полезный отпуск электроэнергии	Отпуск электроэнергии с шин плюс покупная электроэнергия других собственников, минус расход электроэнергии на производственные и хозяйственные нужды производителя энергии, минус потери электроэнергии в пристанционных узлах.
Потребительский (розничный) рынок тепловой энергии (мощности)	Сфера обращения тепловой энергии (мощности) с участием энергоснабжающих организаций и потребителей
Распределительная сетевая компания	Открытое акционерное общество, создаваемое в результате реформирования АО-энерго на базе объекта электросетевого хозяйства, не относящегося к единой национальной (общероссийской) электрической сети
Региональная генерирующая компания (РГК)	Открытое акционерное общество, создаваемое в результате реформирования АО-энерго на базе генерирующих активов, не подлежащих включению в ОГК
Регулируемый сектор оптового рынка электрической энергии	Часть оптового рынка, в котором осуществляется оптовая торговля частью объемов электрической энергии и мощности по тарифам, утверждаемым федеральным органом исполнительной власти по регулированию естественных монополий в порядке, установленном Федеральным законом «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации»
Ремонтно-сервисная	Организация, основным видом деятельности которой является научно-

компания в электроэнергетике	проектное сопровождение и (или) ремонт и технологическое обслуживание оборудования, зданий и сооружений, обеспечивающих производство, передачу, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, оперативно-диспетчерское управление
Руководство в области устойчивого развития	Мировой стандарт подготовки компаниями отчетов о социальной устойчивости и ответственности.
Сектор свободной торговли	Сектор, в котором осуществляется оптовая торговля частью объемов электрической энергии в форме заключения и исполнения двусторонних договоров купли-продажи и в форме отбора ценовых заявок покупателей и продавцов по свободным (нерегулируемым) ценам
Сектор отклонений	Система отношений между субъектами оптового рынка, связанная с обращением электрической энергии в объемах, соответствующих отклонениям почасовых объемов фактического производства (потребления) электрической энергии от объемов планового почасового производства (потребления)
Системный оператор	Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы (ОАО «СО ЦДУ ЕЭС»): специализированная организация, осуществляющая единоличное управление технологическими режимами работы объектов электроэнергетики. Системный оператор уполномочен на выдачу оперативных диспетчерских команд и распоряжений, обязательных для всех субъектов оперативно-диспетчерского управления, субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии с управляемой нагрузкой.
Системообразующие сети	Электрическая сеть высших классов напряжения, обеспечивающая необходимые условия надежности и устойчивости энергосистемы, как единого объекта
Среднеотпускной тариф	Средняя цена электрической и тепловой энергии, отпущенной потребителю
Тарифы на электрическую и тепловую энергию	Система ценовых ставок, по которой осуществляются расчеты за электрическую энергию (мощность) и тепловую энергию
Территориальная генерирующая компания (ТГК)	Открытое акционерное общество, формируемое в ходе межрегиональной интеграции генерирующих активов АО-энерго (Региональных генерирующих компаний), за исключением генерирующих активов, подлежащих включению в ОГК
Установленная мощность электроустановки	Наибольшая активная электрическая мощность, с которой электроустановка может длительно работать без перегрузки в соответствии с техническими условиями или паспортом на оборудование
Целевая структура электроэнергетики	Субъектная структура электроэнергетической отрасли по завершении основных преобразований (создание всех компаний и их обособление от ОАО РАО «ЕЭС России», включая обеспечение прямого участия акционеров ОАО РАО «ЕЭС России» в обособленных компаниях, увеличение доли участия государства в капиталах ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «СО-ЦДУ ЕЭС» в соответствии с требованиями законодательства РФ, снижение доли участия государства в уставном капитале генерирующих компаний (кроме гидрогенерирующих и атомных электростанций) и обеспечение независимости большинства генерирующих компаний друг от друга)
Энергозона	Территория, на которой осуществляется поставка (продажа) электрической энергии (мощности) потребителям, закрепленным за соответствующими энергоснабжающими организациями
Энергопредприятие, энергокомпания	Компания, предприятие – производитель электрической и тепловой энергии
Энергосбытовая деятельность	Деятельность в сфере торговли электроэнергией



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 аудиторской деятельности № E000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г., действительна по 20 мая 2012 г.

Является членом Института профессиональных бухгалтеров и аудиторов России и Аудиторской палаты России.

Аудируемое лицо

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

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

Свидетельство о государственной регистрации юридического лица серия 78 № 005528128 выдано межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу. Внесена запись в единый государственный реестр юридических лиц 25 марта 2005 года за основным государственным регистрационным номером 1057810153400.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО "Территориальная
генерирующая компания №1"**

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

- 1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО "Территориальная генерирующая компания №1" (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.
- 2 Ответственность за подготовку и представление финансовой (бухгалтерской) отчетности несет исполнительный орган Общества. Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о достоверности во всех существенных отношениях данной финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации на основе проведенного аудита.
- 3 Мы провели аудит в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности», Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, Международными стандартами аудита, а также нашими внутренними стандартами.

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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

- 4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 2007 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2007 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

«17» «марта» 2008 года

Директор акционерного общества



А.С. Иванов

Аудитор
Квалификационный аттестат № К 015832
в области общего аудита
бессрочный



Е. Н. Белоусова

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

на 31 декабря 2007 года

Организация ТГК-1
Идентификационный номер
налогоплательщика
Вид деятельности промышленность
Организационно-правовая форма \ форма
собственности
Единица измерения тыс.руб
Местонахождение 191186, г. Санкт-
Петербург, Марсово поле д.1

	КОДЫ
Форма N1 по ОКУД	0710001
Дата [год, месяц, число]	I I
по ОКПО	76201586
ИНН	7841312071
по ОКВЭД	40.10.1
по ОКОПФ\ОКФС	47 16
по ОКЕИ	384

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	30 096 921	33 430 525
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	21 691	21 691
здания, машины и оборудование, сооружения		122	29 954 561	33 111 320
другие виды основных средств		123	120 669	297 514
Незавершенное строительство		130	2 645 620	5 228 720
в том числе				
оборудование к установке		13001	334 011	438 914
вложения во внеоборотные активы		13002	2 311 609	4 789 806
Доходные вложения в материальные ценности		135	-	194
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды		137	-	194

Долгосрочные финансовые вложения		140	1 338 839	1 710 061
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	68 542	372 972
инвестиции в зависимые общества		142	-	20 000
инвестиции в другие организации		143	1 159 257	269 026
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	45 273	845 273
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	65 767	202 790
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
<i>Деловая репутация дочерних обществ</i>		146	-	-
<i>Оценка участия головной организации в зависимом обществе</i>		147	-	-
Отложенные налоговые активы		148	-	-
Прочие внеоборотные активы		150	-	101 591
ИТОГО по разделу I		190	34 081 380	40 471 091
АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	2 146 406	2 277 255
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	1 996 228	2 090 074
из них:				
<i>мазут</i>		21101	858 435	822 790
<i>уголь</i>		21102	359 173	398 112
<i>дизельное топливо</i>		21103	12 312	19 647
<i>другое технологическое топливо</i>		21104	4 903	8 395
<i>запасные части</i>		21105	401 710	461 028
<i>прочие сырье и материалы</i>		21107	359 695	380 102
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	8 984	7 592
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	140 786	179 187
прочие запасы и затраты		217	408	402
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	329 994	207 945
из них				
<i>НДС при покупках электроэнергии</i>		22001	40 462	49 634
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	74 957	1 456 712
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
<i>финансируемые из федерального бюджета</i>		23101	-	-
<i>финансируемых из бюджетов субъектов РФ</i>		23102	-	-
<i>финансируемых из местных бюджетов</i>		23103	-	-

<i>другие покупатели и заказчики</i>		23104	-	-
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	-	1 398 067
прочие дебиторы		235	74 957	58 645
<i>из них:</i>				
<i>задолженность по договорам долевого участия</i>		23501	-	-
<i>векселя</i>		23502	-	-
<i>другие дебиторы</i>		23503	74 957	58 645
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются				
в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	3 764 893	11 118 211
<i>в том числе:</i>				
покупатели и заказчики		241	2 006 205	2 848 734
<i>из них:</i>				
<i>при продаже электроэнергии внутри группы</i>		24101	160 417	269 163
<i>посредники при продаже электрической и тепловой энергии</i>		24102	260 206	334 894
<i>организации, финансируемые из федерального бюджета</i>		24103	7 137	22 586
<i>организации, финансируемые из бюджетов РФ</i>		24104	817 087	1 225 762
<i>организации, финансируемые из местных бюджетов</i>		24105	13 576	1 067
<i>прочие потребители электрической и тепловой энергии</i>		24106	570 779	799 591
<i>задолженность по абонентной плате</i>		24107	-	-
<i>другие покупатели и заказчики</i>		24108	177 003	195 671
АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	277 604	6 841 980
<i>в том числе:</i>				
<i>поставщикам электрической и тепловой энергии</i>		24501	169	8 090
<i>поставщикам топлива</i>		24502	5 306	623 075
<i>поставщикам материалов</i>		24503	14 373	4 968
<i>строительным организациям</i>		24504	203 905	6 119 023
<i>ремонтным организациям</i>		24505	4 373	6 816
<i>поставщикам услуг</i>		24506	41 510	74 295
<i>прочие авансы выданные</i>		24507	7 968	5 713
прочие дебиторы		246	1 481 084	1 427 497
<i>в том числе:</i>				

по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		24601	23 372	15 603
переплата по налогам в федеральный бюджет		24602	550 443	703 568
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		24603	304 106	13 585
переплата по налогам в местные бюджеты		24604	94	1 272
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		24605	1 720	2 140
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24607	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24608	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		24609	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		24610	-	-
расчеты по приобретению акций		24612	-	-
векселя		24613	-	-
другие дебиторы		24611	601 349	691 329
Краткосрочные финансовые вложения		250	5 599	17 956 356
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	5 599	17 956 356
Денежные средства		260	644 378	2 007 360
в том числе:				
касса		261	138	241
расчетные счета		262	516 086	1 903 116
валютные счета		263	127 582	103 575
прочие денежные средства		264	572	428
в том числе:				
специальные счета в банках		26401	554	369
денежные документы		26402	18	59
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	6 966 227	35 023 839
Баланс		300	41 047 607	75 494 930
ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4

III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	29 022 225	38 509 598
<i>в том числе:</i>				
<i>в акциях привилегированных</i>		41001	-	-
<i>в акциях обыкновенных</i>		41002	29 022 225	38 509 598
Собственные акции, выкупленные у акционеров		415	-	(20 558)
Добавочный капитал		420	16 525 711	39 795 293
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
Резервный капитал		430	6 786	36 694
<i>в том числе:</i>				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	6 786	36 694
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
Целевое финансирование		450	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)				
Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	1 082 859	766 689
Непокрытый убыток прошлых лет		465	(16 681 906)	(16 671 906)
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	-	41 094
Непокрытый убыток отчетного года		475	-	-
ИТОГО по разделу III		490	29 955 675	62 456 904
<i>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</i>				
<i>Деловая репутация дочерних обществ</i>		495	-	-
<i>Доля меньшинства</i>		500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		510	1 734 825	5 192 349
<i>в том числе:</i>				
<i>кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты</i>		511	1 734 825	1 343 349
<i>займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты</i>		512	-	3 849 000
Отложенные налоговые обязательства		515	952 573	1 267 727
Прочие долгосрочные обязательства		520	-	-
<i>в том числе:</i>				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	-	-
<i>в том числе:</i>				
<i>Пенсионному фонду РФ</i>		52003	-	-
<i>Фонду обязательного медицинского страхования</i>		52004	-	-
<i>Фонду занятости</i>		52005	-	-
<i>Фонду социального страхования</i>		52006	-	-
<i>по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды</i>		52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)		52008	-	-
<i>из нее:</i>				

<i>федеральному бюджету</i>		52009	-	-
<i>бюджетам субъектов РФ</i>		52010	-	-
<i>местным бюджетам</i>		52011	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода				
<i>из нее:</i>		52020	-	-
<i>федеральному бюджету</i>		52021	-	-
<i>бюджетам субъектов РФ</i>		52022	-	-
<i>местным бюджетам</i>		52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52012	-	-
ИТОГО по разделу IV		590	2 687 398	6 460 076
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		610	4 671 704	828 466
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение				
12 месяцев после отчетной даты		611	4 671 704	742 663
займы, подлежащие погашению в течение				
12 месяцев после отчетной даты		612	-	85 803
ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	A	2	3	4
Кредиторская задолженность		620	3 695 571	5 748 405
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	1 976 789	3 888 246
<i>из них:</i>				
<i>поставщикам электроэнергии</i>		62101	94 111	106 249
<i>прочим поставщикам электрической и тепловой энергии</i>		62102	69 788	26 620
<i>поставщикам газа</i>		62103	151 942	204 911
<i>поставщикам мазута</i>		62104	20	10 182
<i>поставщикам угля</i>		62105	59 293	6 782
<i>поставщикам иного топлива</i>		62112	-	-
<i>строительным организациям</i>		62106	392 735	1 933 612
<i>ремонтным организациям</i>		62107	656 569	514 823
<i>по абонентной плате РАО "ЕЭС России"</i>		62108	-	-
<i>задолженность Концерну Росэнергоатом</i>		62110	-	-
<i>задолженность АЭС</i>		62111	-	-
<i>другим поставщикам и подрядчикам</i>		62109	552 331	1 085 067
<i>по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"</i>		62113	-	-
<i>по абонентной плате ОАО "ФСК"</i>		62114	-	-
векселя к уплате		622	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	21 073	16 836

<i>в том числе:</i>				
<i>текущая</i>		62401	21 073	16 836
<i>просроченная</i>		62402	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	25 971	31 820
<i>в том числе:</i>				
<i>Пенсионному фонду РФ</i>		62501	21 216	26 655
<i>Фонду обязательного медицинского страхования</i>		62502	3 193	3 947
<i>Фонду занятости</i>		62503	-	-
<i>Фонду социального страхования</i>		62504	1 562	1 218
<i>по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды</i>		62505	-	-
задолженность по налогам и сборам		626	216 352	199 096
задолженность перед бюджетом текущая		62610	216 352	199 096
<i>в том числе:</i>				
<i>федеральному бюджету</i>		62601	73 100	93 645
<i>бюджетам субъектов РФ</i>		62602	131 754	92 277
<i>местным бюджетам</i>		62603	11 498	13 174
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль по базе переходного периода		62620	-	-
<i>в том числе:</i>				
<i>федеральному бюджету</i>		62621	-	-
<i>бюджетам субъектов РФ</i>		62622	-	-
<i>местным бюджетам</i>		62623	-	-
авансы полученные		627	1 189 971	1 396 213
<i>в том числе:</i>				
<i>от потребителей электроэнергии</i>		62701	17 910	1 567
<i>от других потребителей электрической и тепловой энергии</i>		62702	257 266	216 341
<i>прочие полученные авансы</i>		62703	914 795	1 178 305
прочие кредиторы		628	265 415	216 194
<i>в том числе:</i>				
<i>НДС в неоплаченной продукции</i>		62801	31 653	6 471
<i>задолженность внебюджетному фонду НИОКР</i>		62802	-	-
<i>задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам</i>		62804	-	-
<i>задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам</i>		62805	-	-
<i>задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР</i>		62806	-	-
<i>задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР</i>		62807	-	-
<i>другие кредиторы</i>		62808	233 762	209 723
ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	37 049	903

Доходы будущих периодов		640	210	176
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
<i>в том числе:</i>				
<i>внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям</i>		66002	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по строительству</i>		66003	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по ПИР</i>		66004	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов</i>		66006	-	-
<i>внутрихозяйственные расчеты по НДС</i>		66007	-	-
<i>другие краткосрочные обязательства</i>		66005	-	-
ИТОГО по разделу V		690	8 404 534	6 577 950
БАЛАНС		700	41 047 607	75 494 930

ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ
за 12 месяцев 2007 года

Организация ТГК-1
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Единица измерения тыс. руб.

	КОДЫ	
Форма N2 по ОКУД	0710002	
Дата [год, месяц, число]		
по ОКПО	76201586	
ИНН	7841312071	
по ОКДП		
по ОКОПФ/ОКФС	47	16
по ОКЕИ	384	

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), <i>электроэнергии и мощности внутренним потребителям</i>		010	26 194 579	20 502 716
<i>электроэнергии и мощности на экспорт</i>		011	13 988 154	10 456 812
<i>теплоэнергии</i>		012	213 717	326 744
<i>абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")</i>		014	-	-
<i>выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии</i>		018	-	-
<i>электроэнергии для сбытовых компаний</i>		019	-	-
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера</i>		015	857 677	554
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера</i>		016	13 065	12 524
<i>товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)</i>		017	-	-
<i>доходы от участия в других организациях</i>		032	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг числе проданных: в том		020	(25 343 553)	(20 177 368)
<i>электроэнергии и мощности внутренним потребителям</i>		021	(13 252 760)	(10 012 339)
<i>электроэнергии и мощности на экспорт</i>		022	(81 024)	(95 196)
<i>теплоэнергии</i>		023	(11 803 915)	(9 883 195)
<i>абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")</i>		024	-	-
<i>транспортировка электро- и теплоэнергии</i>		028	-	-
<i>электроэнергии сбытовыми компаниями</i>		031	-	-
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера</i>		025	(197 529)	(180 099)

<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера</i>	026	(8 325)	(6 539)
<i>товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)</i>	027	-	-
<i>расходы от участия в других организациях</i>	033	-	-
Валовая прибыль	029	851 026	325 348
Коммерческие расходы	030	-	-
Управленческие расходы.	040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж	050	851 026	325 348
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	347 091	932
Проценты к уплате	070	(366 784)	(98 203)
Доходы от участия в других организациях	080	1 430	8 154
Прочие доходы.	090	1 373 356	4 209 364
Прочие расходы	100	(1 765 466)	(3 719 201)
			-
			-
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	440 653	726 394
Отложенный налоговый актив	143	-	-
Отложенное налоговое обязательство	144	(315 355)	(145 899)
Текущий налог на прибыль	145	-	-
Иные аналогичные обязательные платежи	146	(1 176)	17 663
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	(316 531)	(128 236)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	160	124 122	598 158

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА
за 2007 год

Организация ТГК-1
Идентификационный номер
налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма\форма
собственности

Единица измерения
тыс. руб.

Форма №3 по ОКУД	КОДЫ
Дата [год, месяц, число]	0710003
по ОКПО	
ИНН	
по ОКВЭД	
по ОКОПФ\ОКФС	
по ОКЕИ	384

**I. Изменение
капитала**

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервны й капитал	Нераспреде нная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	10 000	-	-	587 314	597 314
2006 год (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	013	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	10 000	-	-	587 314	597 314
Результат от пересчета иностраннх валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	598 158	598 158
Дивиденды	026	x	x	x	(250 000)	(250 000)
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	500	(500)	-
Увеличение величины капитала за счет:	040	29 022 225	16 525 711	6 286	-	45 554 222
дополнительного выпуска акций	041	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	x	x	x	-
реорганизации	043	29 022 225	x	x		29 022 225

юридического лица					-	
прочее	044	-	16 525 711	6 286	-	16 531 997
						-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	050	(10 000)	-	-	(16 534 019)	16 544 019)
уменьшения количества акций	051	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	052	-	x	x	x	-
прочее	053	-	x	x	(1 610 394)	(1 610 394)
	054	(10 000)	-	-	(14 923 625)	(14 933 625)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	29 022 225	6 525 711	6 786	(15 599 047)	29 955 675
2007 год (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	063	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	29 022 225	16 525 711	6 786	(15 599 047)	29 955 675
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	0	x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	124 122	124 122
Дивиденды	106	x	x	x	(383 028)	(383 028)
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	29 908	(29 908)	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	120	9 487 373	23 285 600	-	23 738	32 796 711
увеличения номинальной стоимости акций	121	9 487 373	x	x	x	9 487 373
реорганизации юридического лица	122	-	x	x	x	-
прочее	123	-	x	x	-	-
	124	-	23 285 600	-	23 738	23 309 338
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	130	-	(16 018)	-	-	(16 018)
уменьшения количества акций	131	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	132	-	x	x	x	-
прочее	133	-	x	x	-	-
	134	-	(16 018)	-	-	(16 018)

Остаток на 31 декабря отчетного года	140	38 509 598	39 795 293	36 694	(15 864 123)	62 477 462
--------------------------------------	-----	------------	------------	--------	--------------	------------

II. РЕЗЕРВЫ

Показатель			Остаток	Поступил о	Использовано	Остаток
наименование	код					
1	2		3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:						
данные предыдущего года	150		-	6 786	-	6 786
данные отчетного года	151		6 786	29 908	-	36 694
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:						
данные предыдущего года	152		-	-	-	-
данные отчетного года	153		-	-	-	-
Оценочные резервы:						
резерв по сомнительным долгам						
данные предыдущего года	160		-	14 744	-	14 744
данные отчетного года	161		14 744	-	(14 744)	-
резерв под обесценение финансовых вложений						
данные предыдущего года	162		-	-	-	-
данные отчетного года	163		-	-	-	-
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой						
данные предыдущего года	164		-	-	-	-
данные отчетного года	165		-	-	-	-
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности						
данные предыдущего года	166		-	-	-	-

данные отчетного года	167	-	-	-	-
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	168	-	-	-	-
данные отчетного года	169	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
данные предыдущего года	180	-	-	-	-
данные отчетного года	181	-	-	-	-
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					
данные предыдущего года	182	-	-	-	-
данные отчетного года	183	-	-	-	-
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
данные предыдущего года	184	-	-	-	-
данные отчетного года	185	-	-	-	-
резерв на ремонт основных средств					
данные предыдущего года	186	-	-	-	-
данные отчетного года	187	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-

СПРАВКИ

Показатель наименование	код	Остаток на начало года	Остаток на конец года
1	2	3	4
1) Чистые активы	200	29 955 885	62 457 080
		Из бюджета	Из внебюджетных фондов

		за отчетный год	за предыдуш ий год	за отчетный год	за предыдуши й год
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности - всего	210	1 148	187	43	-
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	28	159	-	-
прочее	212	1 120	28	43	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-

**ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ
СРЕДСТВ
за 2007 год**

Организация ТГК-1
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма\форма
собственности

Единица измерения тыс.руб.

	КОДЫ	
Форма N4 по ОКУД	0710004	
Дата [год, месяц, число]		
по ОКПО		
ИНН		
по ОКВЭД		
по ОКОПФ\ОКФС		
по ОКЕИ	384	

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	644 360	233 213
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	30 325 654	25 046 906
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	236 161	1 314
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	-	-
Поступление денег со счета внутри организации	045	66 378 931	38 242 523
Прочие доходы (поступления)	050	1 197 315	2 551 849
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(25 826 575)	(23 022 545)
на оплату труда	160	(2 539 763)	(1 857 203)
на выплату дивидендов, процентов	170	(934 769)	(510 699)
на расчеты по налогам и сборам	180	(1 300 726)	(1 856 494)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	-	-
перечисление со счета на счет внутри организации	182	(66 378 931)	(38 401 212)
социальные выплаты	183	(712 871)	(431 828)
на прочие расходы (выплаты)	190	(194 839)	(434 079)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	249 587	(671 468)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			

Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	67 080	2 650
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	862 587	453 863
Полученные дивиденды	230	2 221	-
Полученные проценты	240	166 971	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие поступления	260	7 229	3 473 194
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(12 872 946)	(2 030 574)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(20 000)	(488 914)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(800 000)	-
Прочие расходы	320	(280 273)	(675 465)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(12 867 131)	734 754
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	32 401 429	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	12 199 240	4 604 141
Поступление средств по целевому финансированию	370	111	187
Прочие доходы	380	9 653 000	3
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(12 763 824)	(3 128 763)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
Прочие расходы	405	(27 509 471)	(1 127 707)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	13 980 485	347 861
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	1 362 941	411 147
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	2 007 301	644 360
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	1 579	3 188

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2007 год

Организация ТГК-1
Идентификационный номер
налогоплательщика
Вид деятельности

Организационно-правовая форма\форма
собственности

Единица измерения тыс. руб.

	КОДЫ	
Форма N5 по ОКУД	0710005	
Дата [год, месяц, число]		
по ОКПО		
ИНН		
по ОКВЭД		
по ОКОПФ\ОКФС		
по ОКЕИ		384

Нематериальные активы

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

Показатель	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование			
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-

Основные средства

Показатель	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование					
1	2	3	4	5	6
Здания	110	8 436 187	109 250	(2 730)	8 542 707
Сооружения и передаточные устройства	111	15 504 240	3 726 597	(2 202)	19 228 635
Машины и оборудование	112	6 117 834	1 231 284	(3 031)	7 346 087
Транспортные средства	113	93 662	141 662	(929)	234 395
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	63 668	15 670	(89)	79 249
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	206	80	-	286
Другие виды основных средств	118	10 939	9 738	(134)	20 543
Земельные участки и объекты природопользования	119	21 691	-	-	21 691
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	30 248 427	5 234 281	(9 115)	35 473 593

Показатель	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование			
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	151 506	2 043 068
в том числе:			
зданий и сооружений	141	90 597	1 262 688
машин, оборудования, транспортных средств	142	59 941	770 540
других	143	968	9 840
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	110 867	138 037
в том числе:			
зданий	151	99 217	116 208
сооружений	156	11 645	12 033
машин, оборудования, транспортных средств	152	-	9 651
других	153	5	145
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	685	685

Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	14 487	15 485
в том числе:			
зданий и сооружений	161	9 449	14 230
машин, оборудования, транспортных средств	162	1 609	1 062
других	163	3 429	193
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	3 572
Справочно. Результат от переоценки объектов основных средств:	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	д	3	4
	2	-	-
	170	-	-
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
	180	244 610	1 019 755

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель	код	Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	224	-	224
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
Прочие	230	-	-	-	-
Итого	240	-	224	-	224
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	-	30		

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

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	3 188	62	(67)	3 183
в том числе:					
	311	-	-	-	-
Гидроагрегат Й 2 Верхнетуломской ГЭС	312	3 188	62	(67)	3 183
	313	-	-	-	-
Справочно. Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам	код			На начало отчетного года	На конец отчетного года
	2			3	4
	320			-	-
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы	код			За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	2			3	4
	330			-	-

**Расходы на освоение
природных ресурсов**

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
	413	-	-	-	-

Справочно.	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные	430	-	-

Финансовые вложения

Показатель наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций - всего	510	1 285 566	661 998	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	68 542	392 972	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	45 273	845 273	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	17 855 000
Прочие	535	8 000	202 790	5 599	101 356
Итого	540	1 338 839	1 710 061	5 599	17 956 356
Из общей суммы финансовых вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	890 232	-	-	-
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	890 232	-	-	-
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	653 306	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	3 764 893	11 118 211
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	2 006 205	2 848 734
авансы выданные	612	277 604	6 841 980
прочая	613	1 481 084	1 427 497
долгосрочная - всего	620	74 957	1 456 712
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	1 398 067
прочая	623	74 957	58 645
Итого	630	3 839 850	12 574 923
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	8 367 275	6 576 871
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	1 976 789	3 888 246
авансы полученные	642	1 189 971	1 396 213
расчеты по налогам и сборам	643	216 352	199 096
кредиты	644	4 671 704	742 663
займы	645	-	85 803
прочая	646		

		312 459	264 850
долгосрочная - всего	650	1 734 825	5 192 349
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	-	-
расчеты по налогам и сборам	652	-	-
кредиты	653	1 734 825	1 343 349
займы	654	-	3 849 000
прочая	655	-	-
Итого	660	10 102 100	11 769 220

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	17 860 417	14 550 465
Затраты на оплату труда	720	2 902 087	2 033 775
Отчисления на социальные нужды	730	600 274	442 722
Амортизация	740	1 892 609	151 225
Прочие затраты	750	2 088 166	2 999 181
Итого по элементам затрат	760	25 343 553	20 177 368
Изменение остатков (пророст [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	38 401	126 838
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Полученные - всего	810	-	5 363 783
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-

Выданные - всего	830	2 647 894	2 450 898
в том числе:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	2 167 344	2 167 344
из него:			
объекты основных средств	841	2 167 344	2 167 344
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

Государственная помощь

Показатель	код	Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
наименование		3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	1 148		187	
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	911	28		159	
компенсация за военные сборы	912	1 120		28	
		3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:					
	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-