

СОГЛАСОВАНО

Главный бухгалтер
ОАО «ТГК-1»

(Р.В. Станишевская)

«04» апреля 2007 г.

УТВЕРЖДАЮ

Генеральный директор
ОАО «ТГК-1»

(В.Н. Родин)

«04» апреля 2007 г.

ГODOVOЙ ОТЧЕТ
открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №1»
по результатам работы за 2006 год

Санкт-Петербург

2007

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА К АКЦИОНЕРАМ	3
2. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ.....	5
3. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ.....	6
4. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ГОДА.....	8
5. ИТОГИ РАБОТЫ В 2006 ГОДУ.....	10
6. ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ.....	11
7. ТГК-1 НА РЫНКЕ ЭЛЕКТРО- И ТЕПЛОЭНЕРГИИ.....	12
8. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ	15
8.1. Производство электрической и тепловой энергии	15
8.2. Сбытовая деятельность	19
8.3. Инвестиции	28
8.4. Новые технологии	32
8.5. Охрана окружающей среды	35
8.6. Социальная ответственность	39
8.7. Управление рисками	43
8.8. Персонал	46
9. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	54
9.1. Практика корпоративного управления	54
9.2. Инициативы в области корпоративного управления в 2006 году.....	54
9.3. Информация об органах управления и контроля.....	54
10. АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ	79
10.1. Основные положения учетной политики	79
10.2. Анализ финансовых результатов	81
10.3. Анализ финансового состояния	84
11. СОКРАЩЕННАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ КОМПАНИИ	90
12. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА	93
13. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	96
14. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА.....	98
15. ЦЕННЫЕ БУМАГИ	99
15.1. Акционерный капитал	99
15.2. История акционерного капитала	99
15.3. Выпуск и обращение акций на рынке	101
16. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ	102
ПРИЛОЖЕНИЕ 1	104
ПРИЛОЖЕНИЕ 2	105
ПРИЛОЖЕНИЕ 3	107
ПРИЛОЖЕНИЕ 4	158
ПРИЛОЖЕНИЕ 5	165

1. ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА К АКЦИОНЕРАМ

Уважаемые акционеры!

Реформирование российской электроэнергетики близится к завершению. В отрасли произошли радикальные изменения - состоялось разделение региональных энергокомпаний по видам бизнеса; созданы и эффективно работают новые субъекты рынка энергии и мощности; приняты понятные и прозрачные правила функционирования самого рынка, а также нормативные документы, определяющие деятельность отрасли после окончания реформы.

Для генерирующих энергосистем России 2006 год стал не только временем становления, но и периодом формирования стратегических перспектив, направленных на повышение эффективности и стимулирование притока инвестиций. Наша компания - ТГК-1 - в течение минувшего года прошла целый ряд этапов, заложивших прочную основу будущего развития. Утверждены Стратегия и инвестиционная программа энергокомплекса на период до 2015 года. В ноябре было завершено объединение активов петербургской, кольской и карельской генерации. Акции ОАО «ТГК-1» выведены на российский фондовый рынок. Текущая капитализация компании превысила 100 млрд. руб.

Одним из важнейших итогов минувшего года считаю то, что компания получила возможность в полной мере оценить свои способности к работе в новых условиях энергетического рынка. Эксперты называют начало работы конкурентного рынка электроэнергии в России одним из самых серьезных результатов преобразований в отрасли. Именно рыночные механизмы станут в ближайшем будущем определяющими для российской энергетики, и не вызывает сомнения, что услуги энергокомпаний будут более чем востребованы. По прогнозам Министерства экономического развития России рост ВВП может составить около 6%. Рост промышленного производства – до 4,5%. Это подразумевает среднегодовой темп роста электропотребления в пределах 5%, что, в свою очередь, возлагает на нас, энергетиков, серьезные обязательства.

Согласно программе РАО «ЕЭС России» в ближайшие 4-5 лет энергетика страны получит более 40 тысяч мегаватт новых мощностей. 180 из них уже пополнили единую энергосистему в мае 2006 года, когда ТГК-1 ввела в эксплуатацию первый блок Правобережной ТЭЦ в Санкт-Петербурге - первую завершенную стройку «Перечня вводов приоритетных энергообъектов холдинга». И это только начало – инвестиционная программа ТГК-1, утвержденная советом директоров также в минувшем году, предусматривает в ближайшее десятилетие реконструкцию и новое строительство почти на двух десятках объектов Компании и оценивается в 130 с лишним млрд. рублей. Среди основных источников финансирования - собственные и заемные средства, а также средства, которые мы получим в результате проведения дополнительной эмиссии акций.

В этой связи одной из важнейших задач для нас становится внедрение лучших международных и российских стандартов корпоративного управления, призванных обеспечить максимальную прозрачность компании, высокий уровень самой системы управления, и, как следствие, повышение доверия потенциальных инвесторов. В этой сфере энергосистема северо-запада имеет хорошие традиции и уникальный опыт, в том числе благодаря многолетнему присутствию в составе акционеров иностранных стратегических инвесторов. С первых дней своей работы ТГК-1 строго следует принципам открытости и публичности бизнеса, социальной ответственности и корпоративной устойчивости. Надо отметить, что Standard & Poor's присвоила ТГК-1 – одной из первых среди территориальных генерирующих компаний - достаточно высокий для энергетического сектора России рейтинг корпоративного управления. Уверен - оптимально выстроенная система взаимоотношений акционеров, директоров и руководства компании позволит и в будущем обеспечивать активное и эффективное участие всех заинтересованных сторон в обсуждении и принятии стратегических решений.

В свою очередь я хотел бы, от имени акционеров, выразить благодарность менеджерам ТГК-1, обеспечившим создание компании, ее становление, а также устойчивую работу производственного комплекса в 2006 году на этапе смены руководства. Требования нынешнего времени, особенности роста экономики и приоритеты развития отрасли формулируют для энергетики в целом и ТГК-1 в частности новые цели. Не сомневаюсь, что при нашей активной поддержке менеджмент энергокомплекса в полной мере способен решать поставленные задачи на высоком профессиональном уровне, по-прежнему сохраняя за Компанией статус одного из наиболее перспективных генерирующих комплексов России.

Успехов и благосостояния!

**Председатель Совета директоров ОАО «ТГК-1»
А.В. Чикунов**

Уважаемые акционеры!

Минувший, 2006, год, несомненно, займет особое место в летописи ТГК-1. Этот год стал фактически первым полным календарным годом деятельности нашей компании. Кроме того, ТГК-1 окончательно приобрела статус единого производственного комплекса, полноценного акционерного общества, завершив 1 ноября 2006 года все корпоративные процедуры, связанные с реформированием энергетической системы Северо-Запада России. Отныне генерирующие активы и теплосетевой комплекс, которые ранее принадлежали Ленэнерго, Колэнерго и Карелэнерго, а с 1 октября 2005 года находились под управлением нашей компанией на правах аренды, полностью перешли в собственность ОАО «ТГК-1». Таким образом, сегодня мы впервые подводим итоги производственно-хозяйственной и финансовой деятельности Общества за 12 месяцев.

Полезный отпуск тепловой энергии в 2006 году составил 22 190 тыс. Гкал. Выработка электроэнергии – 23 242,4 млн. кВт·ч. При этом в осенне-зимний период 2005-2006 гг. был достигнут исторический максимум потребления электроэнергии в Санкт-Петербурге, составивший около 4,3 тыс. МВт. и это, объективно, не предел. Регион растет, развивается, а значит главным ориентиром для нас становится предотвращение возможного энергодифицита.

В 2006 году компания направила на ремонт, реконструкцию и новое строительство свыше 5 млрд. рублей. Мы начали реализацию крупных инвестиционных проектов. В мае ввели в эксплуатацию 1-й блок Правобережной ТЭЦ-5 – по сути, новую станцию - чего в Петербурге не случалось предыдущие несколько лет. Многие примененные на новой ТЭЦ системы управления оборудованием, природоохранные технологии и уровень автоматизации не имеют пока аналогов в России.

Мы ведем реконструкцию ряда гидроэлектростанций, завершаем работы по вводу в эксплуатацию нового турбоагрегата на Автовской ТЭЦ-15. Практически готовы к реализации проекты реконструкции Первомайской ТЭЦ 14, Василеостровской ТЭЦ-7, Центральной ТЭЦ, Каскадов Вуоксинских, Пазских и Нивских ГЭС. Кроме того, идет процесс подготовки строительства угольной теплоэлектростанции в г. Мурманск и расширения ТЭС со строительством двух новых угольных энергоблоков г. Кировск Ленинградской области.

Инженерная система региона исторически сложилась не простой. Но я уверен, что, сохраняя взятые темпы, в течение ближайшего времени мы создадим новую современную инфраструктуру. Залогом этой уверенности служит постоянный конструктивный диалог с главами субъектов Федерации, на территории которых компания осуществляет деятельность. Диалог, строящийся на основе взаимного понимания стоящих перед нами задач и методов их решения. От формальных договоренностей мы уже перешли к реализации совместных проектов. Пример тому – стартовавшая в 2006 году реконструкция электростанции на острове Валаам – одного из центров православия, – которую ОАО «ТГК-1» ведет в тесном сотрудничестве с Правительством Республики Карелия под эгидой Администрации Президента РФ. В июле 2006 года между губернатором Санкт-Петербурга Валентиной Матвиенко и председателем Правления ОАО РАО «ЕЭС России» Анатолием Чубайсом подписано Соглашение о реализации первоочередных мероприятий по строительству и реконструкции объектов электроэнергетики в Санкт-Петербурге. В рамках этого документа с учетом Стратегии развития компании специалистами ОАО «ТГК-1» разработана программа масштабного обновления энергетических мощностей Санкт-Петербурга. Готовится подписание аналогичных документов с главами других регионов. Мы уверены, что согласованность планов компании с планами развития субъектов Федерации, позволит нам в полной мере реализовать наши проекты, которые изначально основываются на соблюдении разумного баланса интересов акционеров и инвесторов - с одной стороны, государства и общества - с другой.

Программы технического перевооружения ТГК-1 до 2015 года предусматривает увеличение установленной электрической мощности компании на 3 549 МВт, тепловой - на 2 348 Гкал/ч. Таковую задачу поставили перед нами акционеры и общество. Задачу непростую, но ответственную и выполнимую. И мы намерены приложить все усилия к тому, чтобы она была реализована.

Исходя из этого, безусловный приоритет для ТГК-1 сегодня – привлечение масштабных финансовых ресурсов в целях коренной модернизации электроэнергетики на основе современных технологий. Что, в свою очередь, является залогом сохранения ценностей компании, создает базу для экономического роста и социального развития Северо-Западного региона, обеспечивает снижение негативного влияния на окружающую среду и гарантии энергетической безопасности будущих поколений.

Компания, вместе со всей энергетикой страны выходит на новый этап истории – этап обновления.

Мы знаем, что надо делать, и доказали, что умеем это делать. А Ваши уверенность и понимание придают нам сил.

Генеральный директор ОАО «ТГК-1»

В.Н. Родин

2. ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ И ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

ПОКАЗАТЕЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Показатель	2006 г.
Установленная мощность, МВт*	6 248,4
Выработка электроэнергии, млн. кВт•ч	23 242,4
Полезный отпуск электроэнергии, млн. кВт•ч **	23 527,1
Полезный отпуск теплоэнергии, тыс. Гкал**	22 190,0
Численность работников	8 490

* С учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ» (12 МВт)

** С учетом покупной энергии

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Показатель	2006 г.
Продажи, млн. рублей	20 502,7
Операционная прибыль, млн. рублей	325,3
Чистая прибыль (убыток), млн. рублей	598,2
Всего активов, млн. рублей	41 047,6
Собственный капитал, млн. рублей	29 955,7
Инвестиционные вложения, млн. рублей	3 598,5

3. ОБЩАЯ ИНФОРМАЦИЯ О КОМПАНИИ

Открытое акционерное общество «ТГК-1» было учреждено в ходе реформирования российской энергетической отрасли и зарегистрировано 25 марта 2005 г. в Межрайонной инспекции Федеральной налоговой службы России по Санкт-Петербургу. Учредителями ОАО «ТГК-1» выступили ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация».

ОАО «ТГК-1» объединяет 55 электростанций в четырех субъектах РФ – Санкт-Петербурге, Республике Карелия, Ленинградской и Мурманской областях. В структуру активов ТГК-1 также входят тепловые сети, большая часть которых расположена в Санкт-Петербурге. Суммарная протяженность тепловых сетей компании с учетом сетей, принадлежащих ОАО «Мурманская ТЭЦ», акции которой переданы в доверительное управление ОАО «ТГК-1», составляет 946,1 км.

Установленная электрическая мощность ОАО «ТГК-1» с учетом Мурманской ТЭЦ составляет 6 248,4 МВт, тепловая – 14 735 Гкал/ч. Доля гидрогенерации в установленной мощности ОАО «ТГК-1» составляет 46%.



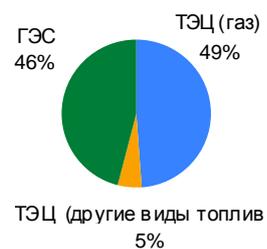
На долю Компании приходится около 38% установленной мощности Северо-Запада, более 2,8% от установленной мощности электростанций России и около 2,4% от общего объема произведенной электроэнергии. Среди территориальных генерирующих компаний России ОАО «ТГК-1» занимает третье место по величине установленной мощности.

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

Филиалы ТГК-1 и ОАО «Мурманская ТЭЦ»

**Генерирующие
активы ТГК-1**

	Филиал «Невский»	Филиал «Кольский»	Филиал «Карельский»	ОАО «Мурманская ТЭЦ»	ИТОГО
Установленная мощность					
электрическая, МВт	3 406,8	1 915,8	913,8	12	6 248,4
ГЭС	631,3	1 592,8	632,8	-	2 856,9
ТЭС	2 775,5	323,0	280,0	12	3 390,5
ДЭС	-	-	1,0	-	1,0
тепловая, Гкал/ч	12 200	735	689	1111	14 735
Количество станций	17	18	19	1	55
ТЭС	11	1	1	1	14
ГЭС	6	17	17	-	40
ДЭС	-	-	1	-	1



4. ОСНОВНЫЕ СОБЫТИЯ ГОДА

Февраль

Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's присвоило ОАО «ТГК-1» рейтинг корпоративного управления (РКУ) (по международной шкале — РКУ-5, по российской шкале РКУ-5,3).

Март

Советом директоров утверждена стратегия развития Компании на период с 2006 по 2015 годы.

В рамках выездного заседания Американской Торгово-Промышленной палаты в Санкт-Петербурге состоялась первая публичная презентация ОАО «ТГК-1».

Май

В Петербурге ОАО «ТГК-1» ввело в эксплуатацию новую электростанцию - Правобережную ТЭЦ (ТЭЦ-5).

Состоялось первое в истории Компании годовое общее собрание акционеров. Утвержден годовой отчет ОАО «ТГК-1» за 2005 год, принято решение направить 42,6% от размера чистой прибыли ОАО «ТГК-1» на выплату дивидендов. Аудитором Компании акционеры избрали ЗАО «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит».

Июнь

Совет директоров ОАО «ТГК-1» утвердил инвестиционную программу Компании на период до 2010 года.

Июль

Празднование 120-летия энергосистемы Санкт-Петербурга.

Акционеры ОАО «ТГК-1» приняли решение о реорганизации в форме присоединения к Компании ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ». Принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «ТГК-1» путем размещения дополнительных акций Компании посредством конвертации акций присоединяемых обществ в акции ОАО «ТГК-1», а также решение об увеличении уставного капитала ОАО «ТГК-1» путем размещения дополнительных акций ОАО «ТГК-1» посредством закрытой подписки среди акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Губернатор Санкт-Петербурга Валентина Матвиенко и председатель Правления ОАО РАО «ЕЭС России» Анатолий Чубайс подписали Соглашение о реализации первоочередных мероприятий по строительству и реконструкции объектов электроэнергетики на территории Санкт-Петербурга.

Сентябрь

Генеральным директором ОАО «ТГК-1» избран Валерий Николаевич Родин.

На о. Валаам начались работы по монтажу оборудования новой дизельной электростанции.

Октябрь

Идея годового отчета ОАО «ТГК-1» признана лучшей за 2005 год в рамках Международного экономического форума «Кубань - 2006» в г. Сочи.

Ноябрь

1 ноября произведена конвертация акций ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО

«Апатитская ТЭЦ» в акции ОАО «ТГК-1». Завершено объединение активов и формирование ОАО «ТГК-1» как единой операционной компании.

Декабрь

В рамках реализации Киотского протокола Компания ТГК-1 начала работы по инвентаризации выбросов парниковых газов.

Обыкновенные именные акции ОАО «ТГК-1» допущены к обращению на биржевом рынке ОАО «РТС».

5. ИТОГИ РАБОТЫ В 2006 ГОДУ

Завершение процесса реформирования Компании

- 1 ноября 2006 года было завершено присоединение к ОАО «ТГК-1» генерирующих активов ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ» и формирование ОАО «ТГК-1» как единой операционной компании.

Обеспечение устойчивого роста финансовых и производственных показателей

- На конец 2006 г выручка Компании составила 20 502 716 тыс. рублей, чистая прибыль по РСБУ - 598 158 тыс. рублей.
- Установленная электрическая мощность увеличилась с 5 733,8 МВт до 6 248,4 МВт;
- Тепловая мощность Компании увеличилась с 12 636 Гкал/ч до 14 735 Гкал/ч.
- В 2006 году Компания направила 1 891,5 млн. рублей на программу технического перевооружения и реконструкции и 1 707 млн. рублей - на строительство новых объектов.

Совершенствование механизмов корпоративного управления и повышение информационной прозрачности Компании

- Международное рейтинговое агентство Standard & Poor's присвоило ОАО «ТГК-1» рейтинг корпоративного управления (по международной шкале - РКУ-5, по российской - РКУ-5,3). Компания получила самый высокий рейтинг корпоративного управления среди российских генерирующих компаний, прошедших процедуру присвоения рейтинга корпоративного управления международным агентством Standard&Poor's;
- В рамках повышения информационной прозрачности Компании была подготовлена финансовая отчетность ОАО «ТГК-1» по стандартам МСФО за 2006 год;
- 31 мая 2006 года на Общем собрании акционеров было принято решение о выплате первых в истории Компании дивидендов за 2005 год.

Выход ОАО «ТГК-1» на фондовый рынок РФ

- 27 декабря 2006 года на Биржевом рынке и 9 января 2007 года на Классическом рынке ОАО «РТС» начались торги обыкновенными именными акциями ОАО «ТГК-1», которые включены в раздел Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки»;
- 25 января 2007 г на Московской межбанковской валютной бирже начались торги ценными бумагами ОАО «ТГК-1». Акции компании включены в раздел списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки».

6. ЗАДАЧИ КОМПАНИИ

Обеспечение устойчивого развития Компании

- Увеличение доли ОАО «ТГК-1» на рынке электро- и теплоэнергии;
- Рост выручки, чистой прибыли и повышение финансовой устойчивости;
- Снижение стоимости привлекаемых финансовых ресурсов.

Реализация инвестиционных проектов и обновление производственных фондов

- Увеличение установленной электрической и тепловой мощностей Компании;
- Запуск стратегически значимых проектов по реконструкции и строительству новых генерирующих мощностей (Южная ТЭЦ-22, Северная ТЭЦ-21, Выборгская ТЭЦ-17, Автольская ТЭЦ-15, Дубровская ТЭЦ-8, Волховская ГЭС-6, Каскад Свирских ГЭС, Каскад Вуоксинских ГЭС, Мурманская ТЭЦ);
- Продолжение начатых проектов (Центральная ТЭЦ, Правобережная ТЭЦ-5, Василеостровская ТЭЦ-7, Первомайская ТЭЦ-14, Апатитская ТЭЦ, Каскад Пазских ГЭС);
- Завершение реконструкции ДЭС о. Валаам, Хямекоски ГЭС-21, Нива ГЭС-3;
- Внедрение современных автоматизированных систем регулирования и управления ГЭС;
- Запуск АИИС КУЭ в филиалах «Невский» и «Кольский» ОАО «ТГК-1»;
- Внедрение систем менеджмента качества и экологического менеджмента;
- Внедрение системы управления проектами в инвестиционной деятельности.

Обеспечение роста рыночной стоимости Компании

- Включение ценных бумаг ОАО «ТГК-1» в котировальные списки «Б» российских фондовых бирж и повышение ликвидности акций Компании;
- Улучшение качества и эффективности взаимодействия с инвестиционным сообществом.

Совершенствование корпоративного управления

- Внедрению системы корпоративной социальной отчетности и управления нефинансовыми рисками;
- Повышение рейтинга корпоративного управления.

7. ТГК-1 НА РЫНКЕ ЭЛЕКТРО- И ТЕПЛОЭНЕРГИИ

На сегодняшний день ТГК-1 является одним из крупнейших в Европе межрегиональным комплексом по производству электрической энергии и производству, передаче и продаже тепловой энергии. В состав Компании включены генерирующие активы, расположенные в четырех субъектах Федерации - Санкт-Петербурге, Ленинградской и Мурманской областях, и в Республике Карелия. Суммарная мощность электростанций, входящих в структуру ТГК-1 составляет 6 248,4 МВт, что позволяет Компании занять 3 – е место среди всех ТГК России.

ОАО «ТГК-1» занимает исключительное географическое местоположение, определяющее значение и статус компании. ТЭЦ компании на 48% обеспечивают теплом Санкт-Петербург, второй по экономической и политической значимости в стране субъект Федерации, в котором основным потребителем тепловой энергии выступает население. Работа ТГК-1 в Карелии и в Мурманской области осуществляется в достаточно жестких климатических условиях. Однако в данных регионах производственные активы Компании представлены в основном гидростанциями, оборудование которых меньше подвержено негативному влиянию северного климата по сравнению с оборудованием теплоэлектростанций. Одним из преимуществ компании является тот факт, что Северо-Западный регион граничит со странами Скандинавии и ТГК-1 имеет возможность осуществлять экспортные поставки электроэнергии.

Конкурентное окружение Общества

Рынок тепла

Деятельность ОАО «ТГК-1» на рынке тепловой энергии осуществляется в «Невском», «Карельском» и «Кольском» филиалах.

Филиал «Невский»

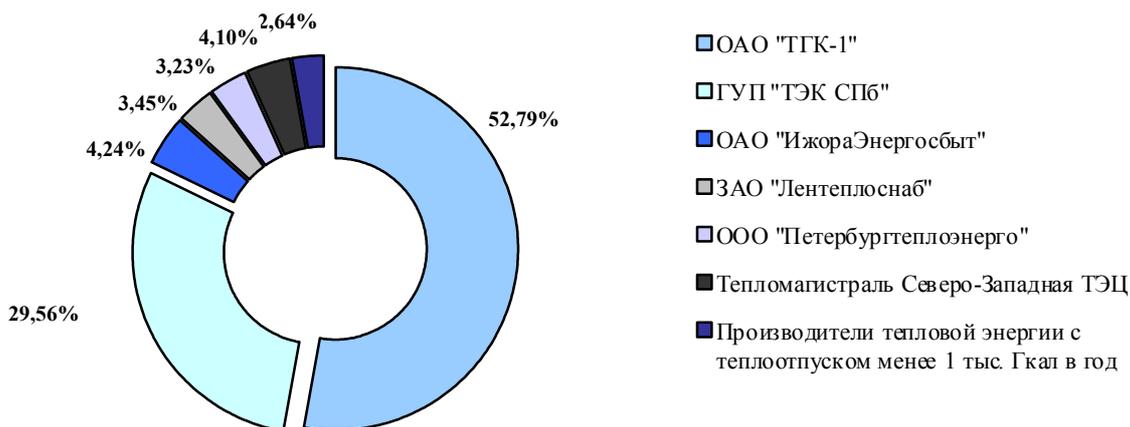
Стратегическим рынком ОАО «ТГК-1» является рынок тепловой энергии Санкт-Петербурга, оценочная доля Компании на котором по итогам 2006 года составила около 48%.

На сегодняшний день основной рынок тепловой энергии представлен следующими предприятиями:

Наименование	2004 г.		2005 г.		2006 г.	
	С коллекторов	Полезный отпуск	С коллекторов	Полезный отпуск	С коллекторов	Полезный отпуск
ОАО «ТГК-1»	55,41	51,34	52,69	48,04	51,76	47,61
ГУП «ТЭК СПб»	37,98	42,01	38,45	42,89	34,68	39,23
ООО «Ижора-Энергосбыт»	4,59	3,27	4,21	3,57	4,16	3,54
ЗАО «Лентеплоснаб»	1,44	2,96	3,33	4,49	3,33	4,53
ООО «Петербургтеплоэнерго»	0,05	0,05	0,05	0,04	2,18	1,98
Тепломагистраль Северо-Западная ТЭЦ	0,00	0,00	0,00	0,00	1,21	1,12
Производители тепловой энергии с теплоотпуском менее 1 тыс Гкал в год	0,53	0,37	1,27	0,97	2,68	2,00
Итого:	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00

Следует также отметить, что некрупные производители тепловой энергии в 2006 году начали восстанавливать и увеличивать собственное производство теплоэнергии. Это связано с восстановлением промышленного производства в Санкт-Петербурге. Кроме того, в 2006 году на рынке тепловой энергии появился новый поставщик - «Северо-Западная ТЭЦ». Несмотря на незначительное снижение доли ТГК-1 в региональном производстве теплоэнергии, в настоящее время новые производители тепловой энергии функционируют вне зоны теплоснабжения ТГК-1 и не оказывают конкурентного давления на компанию.

**Доли производителей теплоэнергии в Санкт-Петербурге в 2006 году
(отпуск с коллекторов)**



Филиал «Карельский»

Деятельность ОАО «ТГК-1» по теплообеспечению в филиале «Карельский» осуществляется в основном за счет Петрозаводской ТЭЦ. Оценочная доля ТГК-1 на рынке тепловой энергии Карельского региона составляла по итогам 2006 года около 80%. Остальные производители в Карельском регионе представлены локальными котельными.

Оценочная доля ТГК-1 на рынке тепловой энергии Карельского региона составляла по итогам 2006 года около 80% (Петрозаводская ТЭЦ). Остальные производители в Карельском регионе представлены локальными котельными.

Филиал «Кольский»

Филиал «Кольский» на рынке тепловой энергии представлена Апатитской ТЭЦ, каскадом Серебрянских ГЭС (КСГЭС) и каскадом Пазских ГЭС (КПГЭС). Апатитская ТЭЦ является основным поставщиком тепловой энергии филиала «Кольский» и единственным источником теплоснабжения г. Апатиты и прилегающей промышленной зоны.

Рынок электроэнергии

Производственную деятельность на территории Северо-Западного региона помимо ОАО «ТГК-1» осуществляет концерн «Росэнергоатом» (представлен Ленинградской и Кольской атомными станциями) - общий объем вырабатываемой электроэнергии в регионе превышает 50%, ОАО «ОГК-6» (представлена Киришской ГРЭС), а также Северо-Западная ГРЭС, которая осуществляет поставки электроэнергии на экспорт. В стадии проектирования находится Юго-Западная ТЭЦ.

Основным рынком конкурентного взаимодействия для ТГК является рынок ССТ (до 1 сентября) и рынок РСВ (после 1 сентября 2006г). В сложившейся ситуации основным конкурентом на свободном секторе оптового рынка можно назвать Киришскую ГРЭС.

Целевым рынком электрической энергии ТГК-1 является оптовый рынок электрической энергии и экспортные рынки сбыта. С учетом существующей и прогнозной динамики цены на электрическую энергию, экспортный рынок является приоритетным для деятельности ТГК-1 в долгосрочной перспективе, а расширение экспортной торговли электрической энергией является одной из наиболее важных задач развития рыночной стратегии ТГК-1.

Основные конкурентные преимущества ТГК-1:

ТЭЦ:

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

ГЭС:

- большая доля выработки ГЭС
- возможность быстрого изменения активной нагрузки и поставка э/э в заданных системным оператором условиях (режимы, объемы поставки, срок поставки и т.д.)
- ценовое преимущество по сравнению с тепловыми станциями
- возможность экспорта электроэнергии

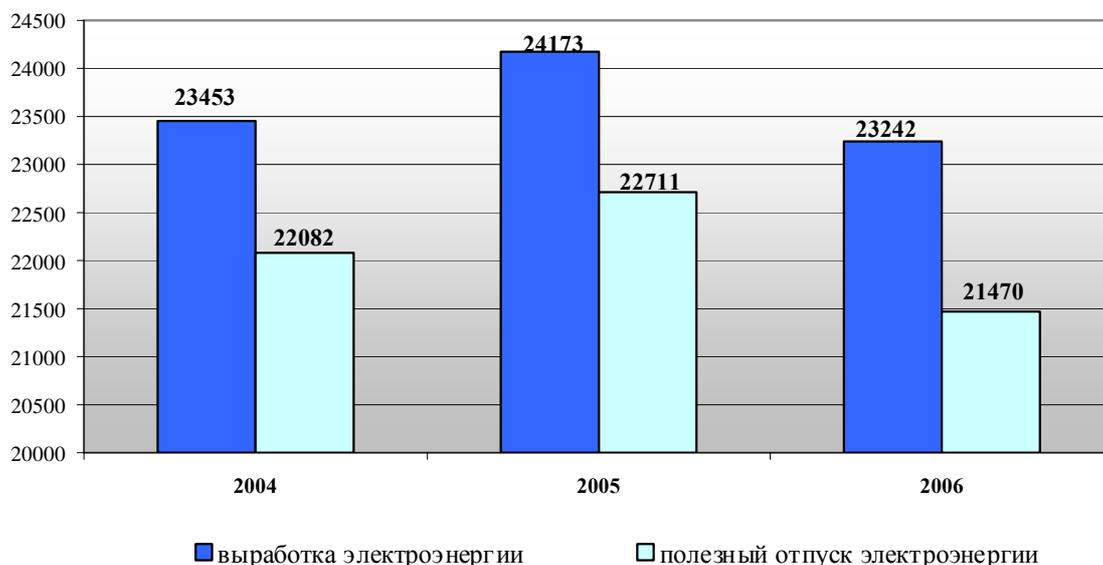
8. ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ КОМПАНИИ

8.1. Производство электрической и тепловой энергии

8.1.1. Производство электрической энергии

В 2006 году 13 теплоэлектростанций* (11 ТЭЦ**), 40 ГЭС и 1 ДЭС в составе производственных мощностей ОАО «ТГК-1» выработали 23 242 400 тыс. кВт·ч электроэнергии, что на 3,8% ниже аналогичного показателя прошлого года. Полезный отпуск электроэнергии, выработанной на электростанциях ОАО «ТГК-1», уменьшился на 5% и составил 21 469 900 тыс. кВт·ч.*** Снижение показателей произошло, прежде всего, за счет сокращения выработки электроэнергии на гидроэлектростанциях вследствие низкой полноводности рек.

Электрическая энергия, млн. кВт·ч



Примечание: За 2004, 2005 гг. представлены сводные данные, составленные на основе производственных показателей станций, вошедших в состав ОАО «ТГК-1» с 01.10.05 г.

8.1.2. Производство тепловой энергии

ОАО «ТГК-1» обеспечивает теплом 48% потребителей теплоэнергии в Санкт-Петербурге, около 5% в Ленинградской области и почти 80% - в Республике Карелия. С коллекторов электростанций в 2006 году было отпущено 22 852 268 Гкал, что на 3% меньше, чем в 2005 году. Полезный отпуск тепловой энергии, произведенной на собственных станциях ОАО «ТГК-1», также сократился на 3% по сравнению с прошлым годом и составил 21 877 988 Гкал.*** Снижение показателей объясняется аномально теплыми погодными условиями в четвертом квартале 2006 года.

* Без учета ОАО «Мурманской ТЭЦ».

** В состав Центральной ТЭЦ (г. Санкт-Петербург) входят три электростанции – ЭС-1, ЭС-2 и ЭС-3.

*** Данные без учета покупной энергии.

8.1.3. Генерирующие мощности

Установленная мощность станций ОАО «ТГК-1» в 2006 году составила 6 236,4 МВт (с учетом Мурманской ТЭЦ - 6248,4 МВт), рабочая мощность – 3 453,1 МВт. Коэффициент эффективности использования установленной мощности в целом по ТГК-1 составил 55%, в том числе для ГЭС – 68% и для ТЭС – 45%.

Структура генерирующих мощностей

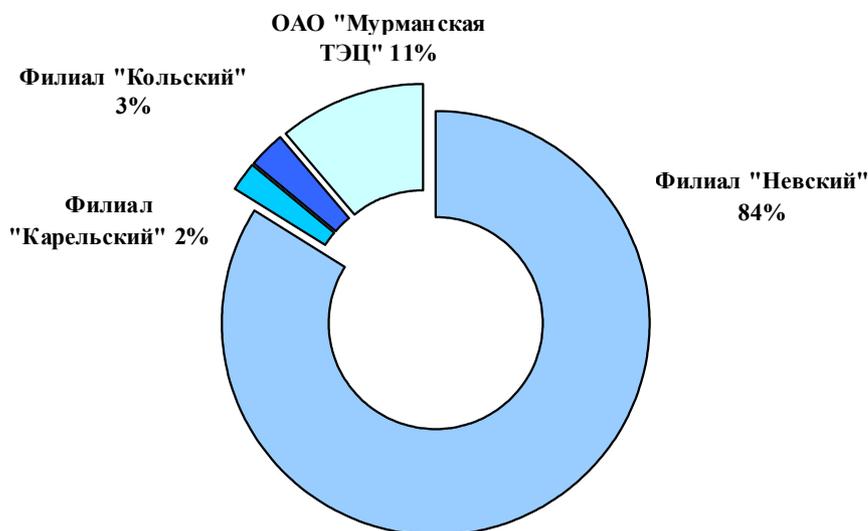
Электростанция	Электрическая мощность, МВт	Тепловая мощность, Гкал/ч	Год ввода в эксплуатацию последней турбины*
<u>Филиал «Невский»</u>			
Центральная ТЭЦ	78,5	1414	1950
Правобережная ТЭЦ-5	244	1 432	2006
Василеостровская ТЭЦ-7	85	1 084	1964
Дубровская ТЭЦ-8	192	185	1958
Первомайская ТЭЦ-14	330	1 773	1962
Автовская ТЭЦ-15	291	1 814	2000
Выборгская ТЭЦ-17	255	1 060	1969
Северная ТЭЦ-21	500	1 188	1983
Южная ТЭЦ-22	800	2 250	1998
Волховская ГЭС-6	83	-	1996
Каскад Свирских ГЭС	259	-	2003
Каскад Вуоксинских ГЭС	164,3	-	1947
Нарвская ГЭС-13	125	-	1955
Итого Филиал «Невский»	3 406,80	12 200	
<u>Филиал «Карельский»</u>			
Петрозаводская ТЭЦ	281	689	1999
Каскад Выгских ГЭС	240	-	1967
Каскад Кемских ГЭС	330	-	1991
Каскад Сунских ГЭС	50,6	-	1954
Группа малых ГЭС	12,3	-	1947
Итого Филиал «Карельский»	913,60	689	
<u>Филиал «Кольский»</u>			
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	735	1963
Итого Филиал «Кольский»	1 915,80	735	
Итого ТГК-1	6 236,4	13 624	
Мурманская ТЭЦ	12,0	1 111	1963
Всего с учетом ОАО «Мурманская ТЭЦ»	6 248,4	14 735	

* - для ДЭС о. Валаам Петрозаводской ТЭЦ указаны годы ввода первого и последнего дизель-генератора

8.1.4. Тепловая сеть

Суммарная протяженность тепловых сетей ОАО «ТГК-1» составляет 844,5 км, кроме того, ОАО «Мурманская ТЭЦ» – 101,6 км.*

Протяженность тепловых сетей



Филиал «Невский» ОАО «ТГК-1»

На 31.12.2006 г. на балансе предприятия «Тепловая сеть» филиала «Невский» находилось 794,7 км магистральных тепловых сетей диаметром от 200 до 1400 мм в однострубно́м исчислении.

Филиал «Карельский» ОАО «ТГК-1»

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

Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»

Протяженность тепловых сетей филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» – 29,5 км диаметром от 150 до 700 мм в однострубно́м исчислении (Апатитская ТЭЦ).

ОАО «Мурманская ТЭЦ»

Теплоснабжение г. Мурманск осуществляется, в основном, Мурманской ТЭЦ. Протяженность тепловых сетей Мурманской ТЭЦ – 101,6 км диаметром от 70 мм до 400 мм в однострубно́м исчислении.

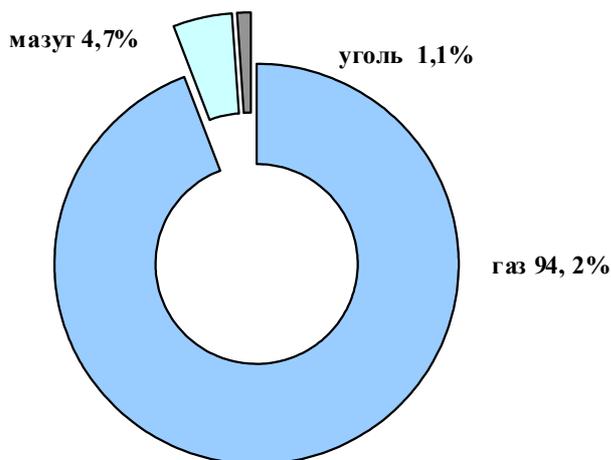
8.1.5. Топливообеспечение

Основным видом топлива, который используют электростанции ОАО «ТГК-1» является природный газ. Доля газа в топливном балансе Компании в 2006 году составила 94,2%, мазута - 4,7%, угля – 1,1%**.

* акции ОАО «Мурманская ТЭЦ», принадлежащие РАО «ЕЭС России», переданы в доверительное управление ОАО «ТГК-1».

** Апатитская ТЭЦ вошла в состав Кольского филиала ОАО «ТГК-1» с 01.11.06, поэтому данные за 2006 год представлены с учетом показателей Апатитской ТЭЦ за период с 01.11.2006 по 31.12.2006 года.

Топливный баланс ОАО «ТГК-1» в 2006 году



Поставщиком природного газа для ТГК-1 является дочерняя компания «Газпрома» – «Петербургрегионгаз». Квоты на поставки газа в Компанию по регулируемым ценам согласовываются с «Петербургрегионгазом» в начале года (на основе «тарифных лимитов»). В случае если потребности Компании в газе превышают тарифный лимит на год, при наличии возможности дополнительных поставок Компания заключает дополнительный договор с «Петербургрегионгазом».

Однако, дополнительные поставки газа не гарантированы, поэтому для обеспечения бесперебойного снабжения потребителей электро- и теплоэнергией электростанции ОАО «ТГК-1» используют резервные виды топлива – мазут и уголь. Апатитская ТЭЦ филиала «Кольский» работает на угольном топливе. Это единственная ТЭЦ, имеющая запасы угля и постоянный источник поставок этого вида топлива.

Средневзвешенные цены на основные виды топлива для теплоэлектростанций в 2006 году в среднем возросли на 27,54% по сравнению с 2005 годом, при этом цены на уголь увеличились на 3,9%, мазут – 160,8%, газ – 12,5%.



В 2006 году электростанциям ТГК-1 было поставлено 135 тыс. тонн угля, 264,1 тыс. тонн мазута и 5 237 млн. м³ газа, при этом расход угля составил 113,8 тыс. тонн, мазута – 211,7 тыс. тонн и газа – 5237 млн.м³.

Запасы, поставка и расход топлива в 2006 году

Вид топлива	ед. измерения	запасы на начало периода	поставка	расход	запасы на конец периода
филиал «Невский»					
уголь	тыс. т.	294,1	23,6	10,5	307,2
мазут	тыс. т.	127,8	264,1	208,4	183,5
газ	млн.м ³	-	4868,9	4868,9	-
филиал «Карельский»					
мазут	тыс. т.	14,5	0	2,8	11,7
газ	млн.м ³	-	368,1	368,1	-
филиал «Кольский» (Апатитская ТЭЦ)*					
уголь	тыс. т.	80,8	111,4	103,4	88,8
мазут	тыс. т.	1,9	-	0,2	1,7

*Данные по Апатитской ТЭЦ приведены за период с 01.11.06 по 31.12.06

На 31 декабря 2006 года запасы угля в ТГК-1 составили 396 тыс. т., мазута – 196,9 тыс. т.

8.2. Сбытовая деятельность

8.2.1. Электроэнергия

Основные принципы функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности)

Работу на оптовом рынке электроэнергии 2006 года необходимо разделять на два принципиальных этапа, что обуславливается изменением правил работы на рынке электроэнергии: период с 1 января по 31 августа 2006 года и период с 1 сентября по 31 декабря 2006 года.

С 1 сентября 2006 года постановлением Правительства Российской Федерации* введены новые правила функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности). Новые правила работы оптового рынка меняют всю систему взаимоотношений покупателей и поставщиков электрической энергии и мощности.

В новой модели регулируемый сектор оптового рынка преобразуется в систему регулируемых договоров, заключаемых между участниками оптового рынка. По регулируемым договорам** (далее – РД) продается электрическая энергия и мощность. Объемы электроэнергии, не проданные по РД, продаются/покупаются по свободным ценам на рынке «на сутки вперед» (по ценам, сложившимся в результате конкурентного отбора ценовых заявок и по свободным договорам, где цены определяются сторонами договора). В определении цены на рынке на сутки вперед участвуют полные объемы производства и потребления продавцов и покупателей электроэнергии, включая объемы, покрываемые РД. При этом в отличие от существовавшей модели, если объемы из заявки покупателя не прошли конкурентный отбор на рынке на сутки вперед, покупатель

* Постановление Правительства Российской Федерации от 31 августа 2006 г. № 529 г. Москва «О совершенствовании порядка функционирования оптового рынка электрической энергии (мощности)»

** Темпы либерализации рынка будут определяться темпами ежегодного снижения объемов РД, которые будут устанавливаться ежегодно Правительством Российской Федерации при утверждении прогнозов социально-экономического развития в пределах от 5 до 15%. На 2007 процент снижения объемов, торгуемых по регулируемым договорам, уже зафиксирован в проекте правил оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода и составляет 5 процентов.

вынужден будет купить соответствующие объемы потребления на балансирующем рынке, т.е. нет возможности возврата в регулируемый сектор. Кроме того, коренным образом изменятся правила торговли мощностью.

Регулируемые договоры заключались между участниками оптового рынка на сроки: в 2006 году – до 31 декабря. Регулируемые договоры в 2006 году заключались на полные объемы производства и потребления электроэнергии в соответствии с прогнозным балансом ФСТ России на 2006 год с сентября по декабрь месяцы. Поставщики и покупатели электроэнергии на оптовом рынке – контрагенты по регулируемым договорам определяются Администратором торговой системы (НП «АТС»). Цены в каждом договоре – тарифы поставщика на электрическую энергию и мощность, установленные ФСТ России.

Основное условие регулируемых договоров заключается в том, что поставщик обязан поставить договорной объем электроэнергии (мощности) или (только для электроэнергии) купить на рынке – по конкурентным ценам в рынке на сутки вперед или по свободным двусторонним договорам. Покупатель обязан оплатить договорной объем вне зависимости от величины собственного планового потребления.

Самого понятия ССТ в новой модели нет. Торговля электроэнергией по свободным ценам будет осуществляться в рамках рынка на сутки вперед. По результатам конкурентного отбора определяется полные плановые почасовые объемы производства и потребления участников рынка и часовые равновесные узловые цены. По этим ценам участники рынка продают/покупают объемы, на которые их плановое производство и потребления отличается от объемов РД на соответствующий час. Кроме того, как и в ССТ, у участников остается возможность заключать свободных двусторонних договоров.

Запуск новой модели оптового рынка кардинально меняет систему расчетов на оптовом рынке. Стороны регулируемого договора будут расплачиваться друг с другом напрямую. На рынке «на сутки вперед» и балансирующем рынке как это было и ранее, расчеты будут осуществляться через ЗАО «Центр финансовых рынков» («ЦФР»). При этом АТС обеспечивает правильность определения финансовых обязательств/ требований по всем договорам на оптовом рынке.

Особым сектором нового оптового рынка является торговля мощностью, которая осуществляется в целях обеспечения надежной и бесперебойной поставки электрической энергии. До введения новых правил оптового рынка поставщики получали оплату 85% от установленной мощности генерирующего оборудования, а покупатели оплачивали эту мощность в составе одноставочного тарифа на электроэнергию (мощность). Теперь мощность и электроэнергия оплачиваются отдельно.

Для поставщиков в рамках поставки мощности введены обязательные требования к их генерирующему оборудованию. Эти требования заключаются в соблюдении поставщиком заданного системным оператором режима работы генерирующего оборудования, включая соблюдение выбранного системным оператором состава оборудования и его параметров (минимального и максимального почасовых значений мощности), а также в участии генерирующего оборудования в общем первичном регулировании частоты, в регулировании реактивной мощности и участии ГЭС во вторичном регулировании. При невыполнении обязательных требований оплата мощности поставщику снижалась^{***}. При поставке мощности поставщики несут коллективную ответственность перед покупателями за неисполнение обязательных требований, предъявляемых к генерирующему оборудованию. При неисполнении каким-либо поставщиком указанных требований, для всех покупателей снижается стоимость мощности, и не выполнивший требований поставщик компенсирует это снижение стоимости другим поставщикам в рамках соглашения поставщиков.

В 2006 году вся мощность реализовывалась по РД.

^{***} Касается только декабря 2006 г.

Работа на балансирующем рынке, по сути, не изменилась, фактически происходит торговля отклонениями от запланированного графика, основное отличие в том, что цены балансирующего рынка перестают зависеть от тарифов участников рынка (исключение составляют ГЭС и ГАЭС).

При выполнении диспетчерского графика, доводимого Системным оператором до производителей, все отклонения, вызванные как собственной инициативой производителя (изменение тепловой нагрузки, ограничения по поставке топлива, незапланированное изменение состава оборудования и т.п.), так и командами Системного оператора фиксируются и тарифицируются в рамках сектора отклонений (БР). Команды на изменение нагрузки Системный оператор дает с учетом заявок производителей на свободном секторе и оперативных уведомлений по возможностям изменения нагрузки с указанием стоимости данного изменения.

Реализация электроэнергии

В 2006 году компанией на различных секторах рынка электроэнергии было реализовано в общей сложности 23 527,136 млн. кВт·ч на сумму 6 405,230 млн. руб.

Объём реализованной в 2006 году электроэнергии, тыс. кВтч

	Регулируе- мый сектор оптового рынка	Свободный сектор оптового рынка до 31.08.06 / Рынок на сутки вперёд (РСВ) оптового рынка с 01.09.06	Сектор отклонений (балансиру- ющий рынок) оптового рынка	Пригранич- ная торговля (Экспорт)	Поставки на розничный рынок	ИТОГО
Невский филиал	9 897 961,03	1 730 469,66	498 909,85	421 014,00	5 758,06	12 554 112,60
Карельский филиал	2 799 622,15	542 813,35	73 324,23	0,00	2 657,87	3 418 417,60
Кольский филиал*	5 803 945,40	1 137 530,48	-120 051,04	733 181,62	0,00	7 554 606,46
ОАО «ТГК-1»	18 501 528,58	3 410 813,49	452 183,04	1 154 195,62	8 415,93	23 527 136,66

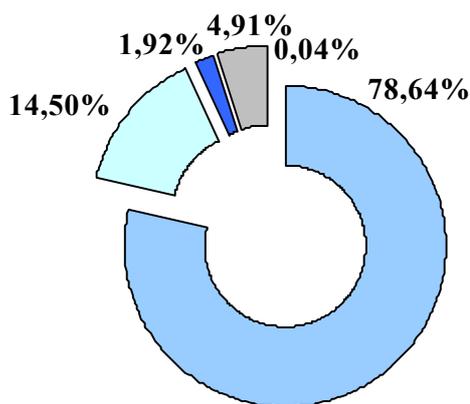
* В данном случае отрицательные цифры указывают на то, что объём приобретённой электроэнергии в секторе отклонений превысил объём реализованной электроэнергии. Это связано с тем, что ГЭС филиала «Кольский» являются основным инструментом системного оператора при поддержании системной надёжности в регионе. Анализ инициатив показывает, что основная доля покупных объёмов связана со снижением объёмов генерации по внешней инициативе (по инициативе Системного оператора).

Стоимость реализованной в 2006 году электроэнергии, тыс. руб.

	Регулируем ый сектор оптового рынка	Свободный сектор оптового рынка до 31.08.06 / Рынок на сутки вперед (РСВ) оптового рынка с 01.09.06	Сектор отклонений (балансирую- щий рынок) оптового рынка	Приграни- чная торговля (Экспорт)	Поставки на розничный рынок	ИТОГО
Невский филиал	3 342 229,84	944 652,92	177 227,82	326 744,27	3 081,72	4 793 936,57
Карельский филиал	294 696,10	251 556,08	4 138,22	0,00	925,20	551 315,60
Кольский филиал	399 025,77	369 224,32	21 213,71	270 514,69	0,00	1 059 978,49
ОАО «ТГК-1»	4 035 951,71	1 565 433,32	202 579,75	597 258,96	4 006,92	6 405 230,66

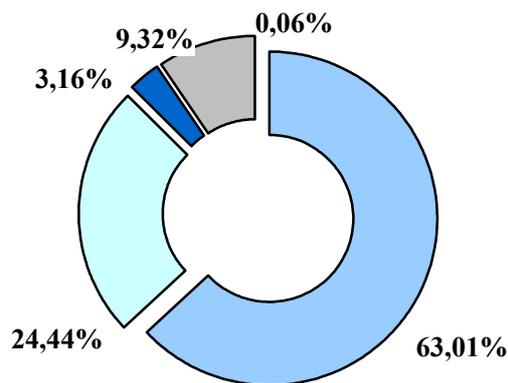
В рамках реализации электроэнергии ОАО «ТГК-1» осуществлялись экспортные поставки. Экспорт электроэнергии производился из филиала «Невский» (станции Каскада-1: ГЭС-10 и ГЭС-11) в Финляндию; из филиала «Кольский» (от 4-х ГЭС Пазского каскада: ГЭС-4, ГЭС-5, ГЭС-6, ГЭС-7) в Финляндию и от Борисоглебской ГЭС (ГЭС-8) в Норвегию. Филиал «Невский» в 2006 году осуществлял экспорт электроэнергии самостоятельно в рамках десятилетнего контракта с компанией Фортум, что касается филиала «Кольский», то экспортные поставки осуществлялись через ОАО «Колэнергосбыт» (розничные поставки для целей экспорта). Общий объем экспортных поставок в 2006 г. составил 1 154, 195 млн. кВт·ч, на сумму 597,26 млн. руб. Доля экспортных поставок электроэнергии в общем объеме реализованной компанией электроэнергией, включая розничные поставки для целей экспорта, составляет 4,9%, а в структуре выручки – 9,3%.

Доли реализованной э.э по секторам рынка по ОАО "ТГК-1"



- на регулируемом секторе оптового рынка
- на свободном секторе оптового рынка
- на балансирующем рынке
- приграничная торговля
- на розничный рынок

Структура выручки от реализации э.э по секторам рынка по ОАО "ТГК-1"



- на регулируемом секторе оптового рынка
- на свободном секторе оптового рынка
- на балансирующем рынке
- приграничная торговля
- на розничный рынок

В условиях нового оптового рынка с целью исполнения обязательств по регулируемым договорам ОАО «ТГК-1» осуществляло покупку электроэнергии на оптовом рынке (в секторах РСВ и БР). Общий объём покупки электроэнергии на оптовом рынке составил 2 029,77 млн. кВт•ч на сумму 918,321 млн. руб.

Объём и стоимость приобретенной электроэнергии, тыс.руб.

	На РСВ		На БР		ИТОГО	
	тыс. кВт•ч	тыс. руб.	тыс. кВт•ч	тыс. руб.	тыс. кВт•ч	тыс. руб.
Невский филиал	794 078,21	354 384,66	148 415,48	104 661,25	942 493,69	459 045,91
Карельский филиал	228 568,43	106 318,36	20 041,66	17 662,14	248 610,04	123 980,5
Кольский филиал	740 283,58	303 728,08	98 380,61	31 566,20	838 664,19	335 294,28
ОАО «ТГК-1»	1 762 930,21	764 431,10	266 837,75	153 889,59	2 029 767,96	918 320,69

Также с целью минимизации рисков в условиях НОРЭМ между ОАО ТГК-1» и ОАО «Кольская сбытовая компания» был заключён свободный двусторонний договор (СДД), общий объём купленной ОАО «ТГК-1» электроэнергии по СДД составил 31,285 млн. кВт•ч на сумму 4,599 млн. руб.

Таким образом, общий объём приобретенной компанией в 2006 году электроэнергии составил 2 061,06 млн. кВт•ч (922,92 млн. руб.)

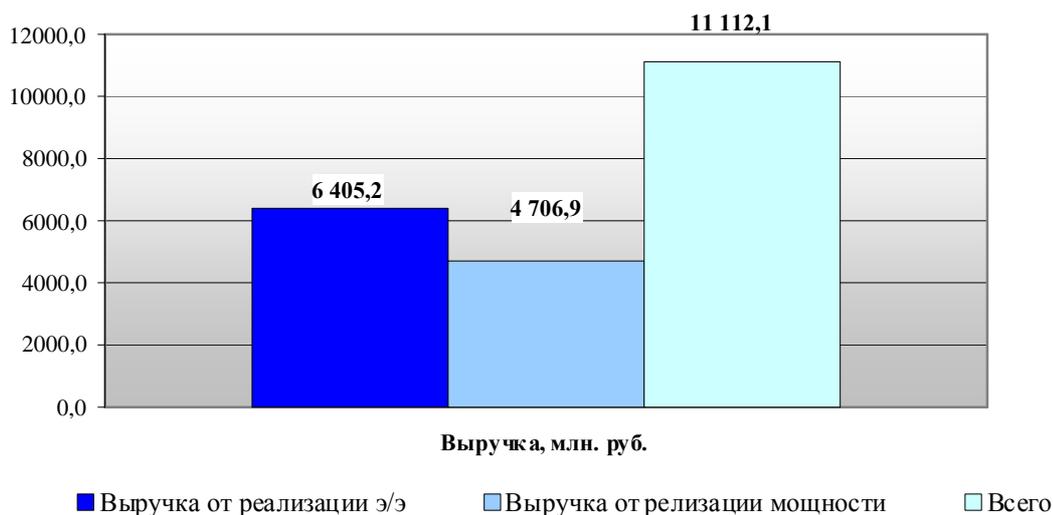
Общая стоимость реализованной компанией мощности составила 4 706,891 млн. руб.

Стоимость реализованной мощности, тыс. руб.

	За этап с 1 января по 31 августа 2006 г.	За этап с 1 сентября по 31 декабря 2006 г.	ИТОГО
Невский филиал	1 904 493,43	1 135 797,80	3 040 291,23
Карельский филиал	522 961,16	306 482,65	829 443,81
Кольский филиал	490 466,05	346 690,32	837 156,37
ОАО «ТГК-1»	2 917 920,64	1 788 970,77	4 706 891,41

Таким образом, в 2006 году ОАО «ТГК-1» реализовало электроэнергию и мощность на общую сумму 11 112,1 млн. руб., но с учётом объёма корректировки, проводимой НП АТС по результатам уточнённых расчётов между поставщиками и потребителями (683,31 тыс. руб.), а также стоимости распределённого небаланса рынка сектора отклонений, отнесённого на ОАО «ТГК-1», (5 199,84 тыс. руб.), общий объём выручки от реализационной деятельности на рынке электроэнергии по итогам года увеличился на 5,883 млн. руб., составив 11 118 млн. руб.

Структура выручки от реализации э/э и мощности



В существовавшей до 1 сентября 2006 года схеме расчётов между потребителем и поставщиком в силу различного подхода со стороны регулирующих органов (для потребителей устанавливался одноставочный тариф, а для производителя двуставочный на э/э и мощность), на регулируемом секторе оптового рынка накапливался стоимостной небаланс, отражавшийся в составе выручки от реализации электроэнергии (мощности). По итогам 2006 года тарифный небаланс был сторнирован с выручки от реализации в сумме 334 447,5 тыс. рублей.

8.2.2. Тепловая энергия

Товарный отпуск и реализация теплоэнергии

Товарный отпуск теплоэнергии ОАО «ТГК-1» в 2006 году составил 22 190 026 Гкал, с учетом 321 038 Гкал, приобретенных филиалом «Невский» у ОАО «НПО ЦКТИ».

Структура товарного отпуска теплоэнергии по филиалам, Гкал

Филиал	Товарный отпуск теплоэнергии
Невский	20 220 553
Карельский	1 680 832
Кольский*	288 641
Итого ТГК-1	22 190 026

* с учетом показателей Апатитской ТЭЦ с 01.11.06 по 31.12.06

Общая стоимость теплоэнергии, отпущенной собственным потребителям в 2006 году, составила **10 803 673,58** тыс. рублей (с учетом НДС).

Структура стоимости теплоэнергии по филиалам, тыс. руб.

Филиал	Стоимость с учетом НДС
Невский	10 103 143,5
Карельский	534 701,65
Кольский*	165 828,43
Итого ТГК-1	10 803 673,58

* с учетом показателей Апатитской ТЭЦ с 01.11.06 по 31.12.06

В 2006 году фактический объем продаж теплоэнергии составил 10 803.6 млн. руб., при этом уровень реализации по оплате составил 11 319.2 млн. руб. или 104.8%. При этом дебиторская задолженность на конец 2006 года составила **1 599 505,2** тыс. рублей.

Дебиторская задолженность в 2006 году, тыс. руб.

Филиал	Начислено	Оплачено	Дебиторская задолженность на 01.01.07
Невский	10 103 143,5	10 426 010,1	1 329 515,6
Карельский	534 701,6	747 145,7	2 270,6
Кольский*	165 828,4	146 065,1	267 719,0
ИТОГО:	10 803 673,6	11 319 220,8	1 599 505,2

* с учетом показателей Апатитской ТЭЦ с 01.11.06 по 31.12.06

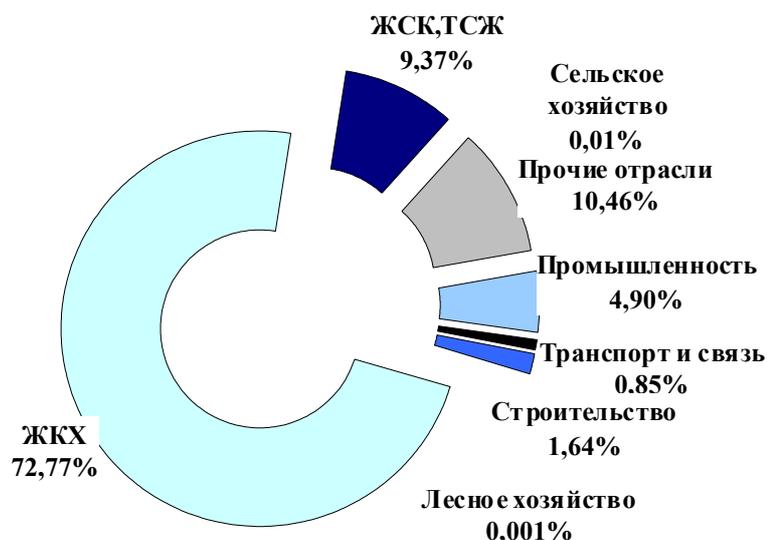
Структура реализации теплоэнергии

В 2006 году расчеты за потребленную теплоэнергию проводились только денежными средствами.

Структура полезного отпуска теплоэнергии и структура абонентской задолженности по отраслям

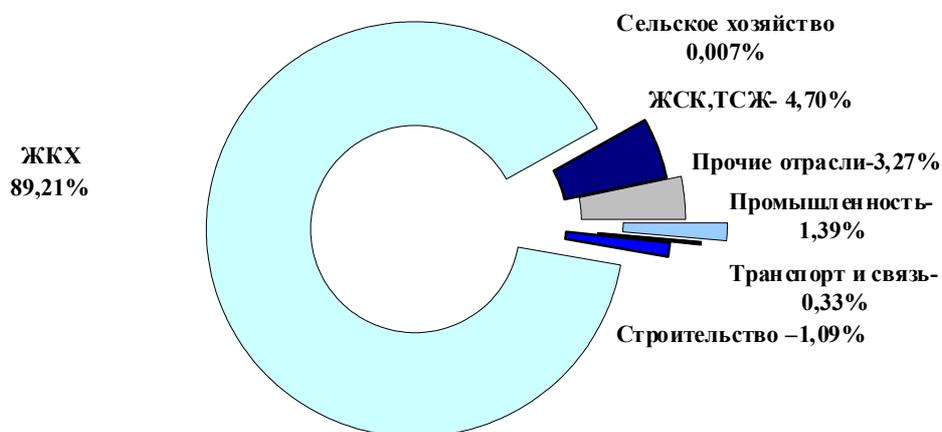
Наибольшие доли в структуре полезного отпуска теплоэнергии занимают жилищно-коммунальное хозяйство (72,8%) и население (9,4%).

Структура полезного отпуска теплоэнергии за 12 месяцев 2006 г.



В структуре абонентской задолженности на конец 2006 года основная часть приходится на жилищно-коммунальное хозяйство (89,2%) и население, т.е. ЖСК, ТСЖ и частный сектор (4,7%).

Структура дебиторской задолженности по теплоэнергии на 31.12.2006 г.



Динамика расчетов с потребителями

Сезонный ход потребления теплоэнергии в течение года и неравномерная оплата населением услуг за отопление приводит к тому, что с началом отопительного сезона дебиторская задолженность увеличивается.

На уменьшение дебиторской задолженности в целом по энергосистеме влияет работа с её составными частями. Так с увеличением авансов уменьшается текущая задолженность, с заключением соглашений по реструктуризации и мировых соглашений наблюдается рост реструктуризованной задолженности и уменьшение прочей нереструктурированной. Ведение арбитражных процедур приводит к росту исковой

и уменьшению прочей нереструктурированной задолженности, исковая же по истечению срока уменьшается. Такой подход к разделению и постоянной работе с составными частями дебиторской задолженности приводит к ее уменьшению в целом.

8.2.3. Тарифная политика

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

на электрическую энергию

		Тариф с 01.01.2006, коп/кВт·ч	Тариф с 01.01.2007, коп/кВт·ч	Рост, %
1.	Невский филиал	59,61	60,82	2,0 %
2.	Карельский филиал	36,69	38,25	4,3 %
3.	Кольский филиал*	19,86	20,89	5,2 %
4.	Апатитская ТЭЦ**	154,85	128,95	- 16,7 %

* Апатитская ТЭЦ вошла в состав Кольского филиала с 01.11.06, поэтому тарифы для данной станции представлены отдельно.

** Снижение тарифа на электроэнергию для Апатитской ТЭЦ связано с перераспределением затрат между электрической и тепловой энергией.

на тепловую энергию

		Тариф с 01.01.2006, руб/Гкал	Тариф с 01.01.2007, руб/Гкал	Рост, %
1.	Невский филиал			
	Санкт-Петербург	421,20	475,1	12,8 %
	Ленинградская область	577,20	703,5	21,9 %
2.	Карельский филиал	279,80	327,1	16,9 %
3.	Кольский филиал	681,00	805,0	18,2 %
4.	Апатитская ТЭЦ	477,0	549,1	15,1 %

Тарифы на электрическую и тепловую энергию повышались в целях обеспечения устойчивой работы ОАО «ТГК-1» по надежному энергоснабжению потребителей и реализации инвестиционной программы развития и реконструкции энергетического оборудования и с учетом роста цен на топливо и инфляционных процессов.

8.3. Инвестиции

8.3.1. Анализ выполнения инвестиционной программы

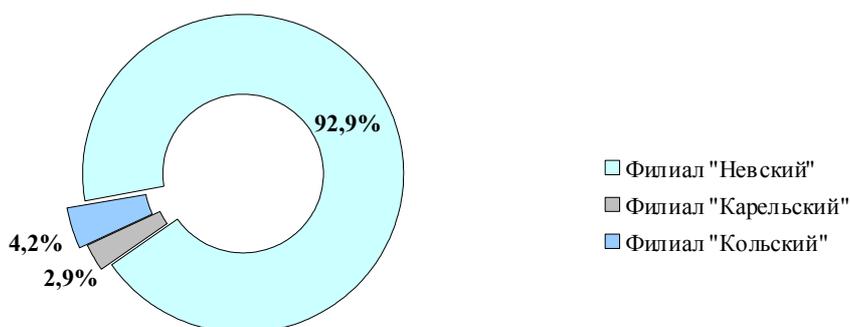
Отчет о выполнении инвестиционной программы 2006 года по состоянию на 31.12.2006 г. года представлен в следующей таблице:

	План	Факт	% к плану
Филиал «Невский»	3 910,1	3 344,8	86%
Филиал «Карельский»	239,0	103,4	43%
Филиал «Кольский»	229,8	150,3	65%
Итого ТГК-1	4 378,9	3 598,5	82%

млн. руб. без НДС

За 2006 год капитальные вложения ОАО «ТГК-1» составили 3 598,5 млн. рублей (без НДС) или 82% к плану, в том числе по филиалам:

Доли филиалов в программе капитальных вложений



Основными направлениями инвестиционной программы 2006 года являлись реконструкция и техническое перевооружение энергетических объектов в Санкт-Петербурге и Ленинградской области, Мурманской области и Республике Карелия, а также новое строительство. Фактически по программе технического перевооружения и реконструкции было освоено 1 891,5 млн. рублей и по строительству новых объектов – 1 707 млн. рублей.

Осуществляется намеченная программа реконструктивных работ на электростанциях по модернизации существующих сооружений, тепломеханического и электротехнического оборудования, установке узлов учета коммерческих ресурсов, монтажу противопожарных устройств, а также инженерно-технических устройств охраны объектов.

В частности, по программе технического перевооружения и реконструкции (ТПиР) были проведены работы по следующим основным направлениям:

- продление паркового ресурса оборудования;
- повышение надежности и экономичности работы оборудования;
- реконструкция выработавшего свой ресурс оборудования;
- внедрение новых технологий.

Причины отклонения фактических значений от плановых:

- Высокая трудоемкость осуществления конкурсных закупочных процедур;
- Снятие проектов ввиду невозможности или нецелесообразности их выполнения в 2006 году (перенесены на 2007 г.);

- Доработка основного объема проектно-сметной документации;
- Сдвиг в согласовании и разработке ТЭО и проектной документации;
- Несвоевременное актирование подрядчиками выполненных работ;
- Изменение состава и сроков работ, в т.ч. рост цен;
- Предписания, в т.ч. приказы ОАО РАО «ЕЭС России», распорядительные документы Комитета по энергетике и инженерному обеспечению.

8.3.2. Источники финансирования инвестиционной программы

Основным источником финансирования инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» являются собственные (амортизационные отчисления) и заемные средства компании.

млн. руб. без НДС

	Факт	Собственные средства	Заемные средства
Филиал «Невский»	3 344,8	1 264,8	2 080,0
Филиал «Карельский»	103,4	103,4	0,0
Филиал «Кольский»	150,3	148,2	2,1
Итого ТГК-1	3 598,5	1 516,4	2 082,1

8.3.3. Направления инвестиционной деятельности.

За 2006 год ОАО «ТГК-1» в составе Невского, Карельского и Кольского филиалов выполнены работы и освоены капитальные вложения по инвестиционной программе в объеме 3 598,5 млн. рублей (без НДС). В том числе: филиал «Невский» – 3 344,8 млн. рублей, филиал «Кольский» – 150,3 млн. рублей, филиал «Карельский» – 103,4 млн. рублей, в том числе приобретено оборудование, не требующее монтажа и не входящее в сметы строек, на сумму 158,1 млн. рублей, общесистемные проекты – на сумму 16,4 млн. рублей.

В филиале «Невский» введен в действие энергоблок мощностью 180 мегаватт на ТЭЦ-5. Построены и реконструированы задвижки на трубопроводах большого диаметра, установлено 57 единиц шаровой запорной арматуры.

Осуществлена намеченная программа по монтажу противопожарных систем, а также инженерно-технических устройств охраны объектов.

Выполнены работы по модернизации средств телемеханики и связи в объеме 8,3 млн. рублей.

В филиале «Кольский» закончены работы по реконструкции турбины гидроагрегата №3 на ГЭС-3 мощностью 38,5 мегаватт, на ГЭС-16 – реконструкция ОРУ 150 кВ с заменой выключателей ВВБ – 150 на элегазовые типа HPL-170. Введена в действие бесщеточная система возбуждения генератора №2 на ГЭС-7. Проводились мероприятия по подготовке к реконструкции гидроагрегата №1 на ГЭС-3, замене устаревшего оборудования на станциях в объеме 23,4 млн. рублей и проектно-изыскательские работы на ГЭС-5, ГЭС-13, ГЭС-3 на сумму 7,3 млн. рублей.

В филиале «Карельском» на Пугкинской ГЭС смонтирована установка биологической очистки сточных вод, заменены ограничители перенапряжения ОПН-330 – 3 шт., ОПН-220 – 6 шт. На Маткожненской ГЭС завершена модернизация системы возбуждения. Проведена замена выключателя 110 кВ на элегазовый и реконструкция автоматики управления и защит на Ондской ГЭС. Завершены работы по реконструкции станционных трубопроводов к РРОУ и БРОУ на Петрозаводской ТЭЦ, поставлено оборудование для строительства ДЭС на о. Валаам на сумму 8,1 млн. рублей. Введена в эксплуатацию АСУ ТП на Пальеозерской ГЭС.

Модернизация средств телемеханики и связи

Выполняются работы по обследованию существующей системы телемеханики и формированию технического задания на проектирование системы телемеханики в соответствии с требованиями балансирующего рынка.

АИИС КУЭ

Работы выполняются в соответствии с решениями Совета директоров. Выполнен и прошел экспертизу НИП «АТС» технологический рабочий проект. Комплектование оборудования выполнено более чем на 80%. Выполнена корректировка технологического рабочего проекта, связанная с заменой вида многофункциональных измерительных приборов.

8.3.4. Привлечение кредитных ресурсов

Кредитные ресурсы под инвестиционные проекты в 2006 году привлекались в размере 2 043 млн. руб.

8.3.5. Инвестиционные планы на ближайшие годы

План ввода/вывода мощностей.

	Электрическая мощность, МВт		Тепловая мощность, Гкал/ч	
	Вводы	Прирост	Вводы	Прирост
К 2010 г.	2 266	1 531	2 120	851
К 2015 г.	4 793	3 549	4 215	2 348

Сводные капиталовложения по объектам генерации на период 2006- 2015 гг.

Объект	млн. руб.	Электрическая мощность, МВт			Тепловая мощность, Гкал/ч		
		Вводы	Выводы	Сальдо	Вводы	Выводы	Сальдо
Объекты, планируемые к реализации ОАО «ТГК-1» самостоятельно							
ТЭЦ	66 569	2 647	699	1 949	2 690	1 407	1 283
ГЭС	19 664	596	341	255			
Тепловая сеть	32 920						
Надежность	10 569						
АСКУЭ	2 809						
ИТ	2 923						
АСУТП	2 414						
Итого	137 868	3 243	1 040	2 204	2 690	1 407	1 283
Объекты, планируемые к совместной реализации							
ТЭЦ	60 760	1 550	204	1 346	1 525	460	1 065
Итого	198 628	4 793	1 244	3 549	4 215	1 867	2 348

АСУТП - автоматизированные системы управления технологическими процессами

АСКУЭ - автоматизированные системы коммерческого учета электроэнергии и мощности

ИТ - информационные технологии

Осуществление инвестиционной программы ТГК-1 потребует больших инвестиционных расходов в объеме не менее 137 868 млн. руб. в период с 2006 по 2015 гг. Обеспечение указанной инвестиционной программы должно осуществляться за счет привлекаемых ресурсов (заемного и собственного капитала), эмиссии акций и за счет операционного денежного потока. С учетом проведенного анализа финансово-экономического состояния ТГК-1 в долгосрочной перспективе становится очевидным, что решение вопроса по финансированию инвестиционной программы должно обеспечиваться, в том числе и за счет адекватного инвестиционной программе роста тарифа на энергию.

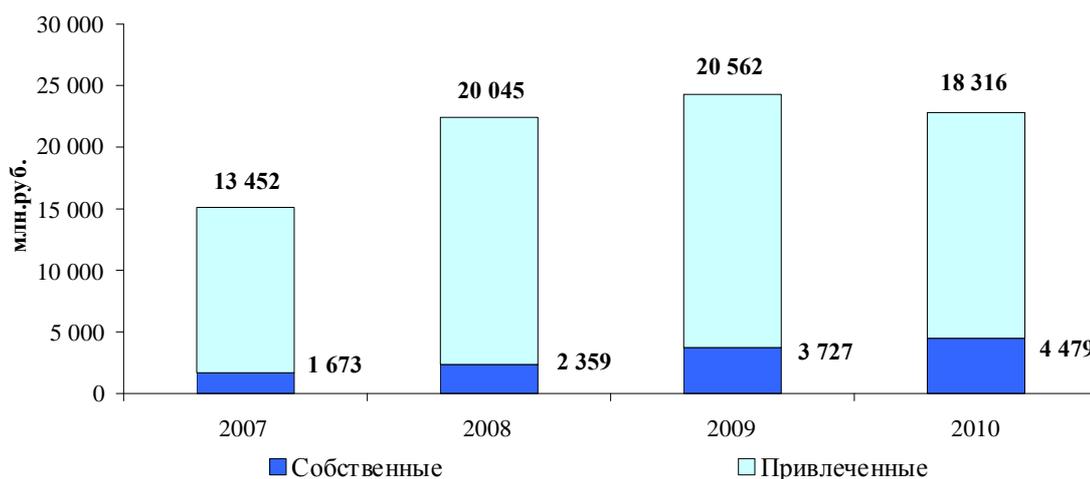
Общий объем инвестиционной программы, включая проекты, планируемые к совместной реализации, через выделение в ДЗО, равен 198 628 млн. руб.

**План финансирования инвестиционной программы ОАО «ТГК-1»
по объектам генерации на период 2007 – 2010 гг.**

млн. рублей без НДС

Наименование	План инвестиций без НДС	в том числе по источникам финансирования	
		Собственные средства всего	Привлеченные средства
2007 г.	15 125	1 673	13 452
2008 г.	22 404	2 359	20 045
2009 г.	24 289	3 727	20 562
2010 г.	22 795	4 479	18 316
ВСЕГО по ТГК-1	84 613	12 238	72 375

**График инвестиционной программы по годам
в увязке с источниками обеспечения инвестиционной программы**



В рамках осуществления комплексной программы капитального строительства и перспективного развития представляется разумным рассмотреть возможность участия и/или вхождения региональных администраций, а также федеральных структур Российской Федерации в состав акционеров ТГК-1, что будет соответствовать европейскому опыту работы аналогичных компаний.

8.4. Новые технологии

Внедрение новой техники и современных технологий, направленных на повышение экономичности и надежности работы оборудования, является важным фактором в решении задач, обеспечивающих надежное энергоснабжение потребителей ОАО «ТГК-1».

Инжиниринг

Экспертами ОАО «ТГК-1» разработана программа модернизации, технического перевооружения и реконструкции электростанций, направленная на комплексную замену выработавшего ресурс генерирующего оборудования на новое оборудование, отвечающее 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», удовлетворение спроса на тепловую и электрическую энергии (в соответствии с планами развития Санкт-Петербурга, республики Карелия, Мурманской области).

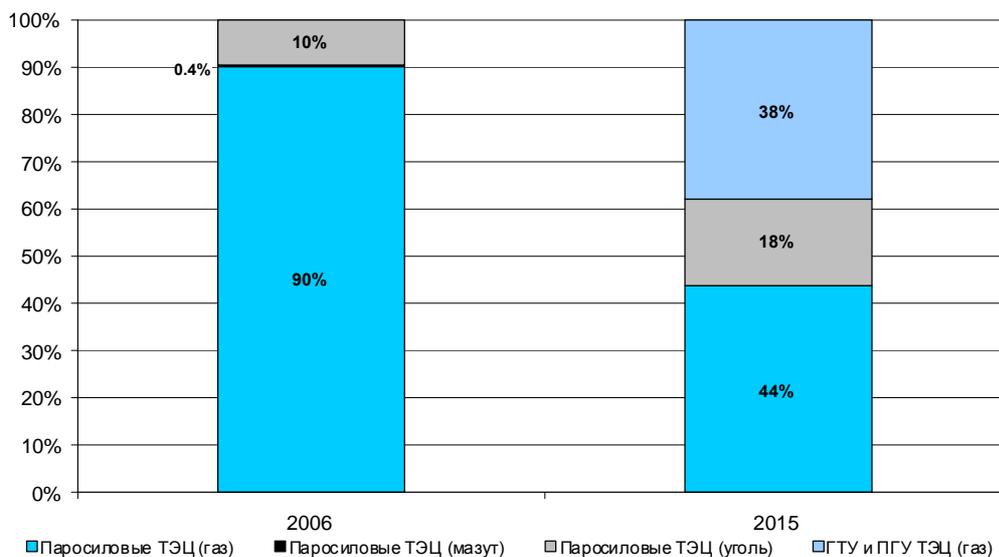
В результате реализации программы, в 2007-2015 гг. запланирован вывод в реконструкцию гидроагрегатов мощностью 341 МВт и последующий ввод 485 МВт.

Запланировано начало строительства 2-х ГЭС суммарной мощностью 216 МВт.

На ТЭС запланирован вывод турбоагрегатов и дизель-агрегатов мощностью 903 МВт (включая ДЭС о. Валаам) и ввод (включая ГТУ, ПГУ и ДЭС) 4 079 МВт.

Установленная мощность электростанций ОАО «ТГК-1» к 2015 году составит 9 680 МВт, 17 333 Гкал/ч.

Структура генерирующих мощностей ТЭЦ по используемым технологиям генерации электрической энергии



Начиная с 1999 года, подход к ремонту и реконструкции тепловых сетей качественно изменился за счёт внедрения современных технологий:

- применение ППУ изоляции и неразрушающих методов контроля;
- замена клиновых задвижек на шаровую запорную арматуру;
- применение сильфонных компенсаторов в ППУ изоляции;
- устройство бескамерных врезок;
- внедрение АСУ ТП с использованием телеуправления и телемеханики;
- внедрение технологии частотного регулирования на насосно-перекачивающих станциях;
- применение эффективной защиты от электрокоррозии.

Вместе с тем, в рамках программы по обновлению техники и оборудования, внедряются прогрессивные технологии:

- использование метода тепловой аэро съемки при обследовании подземных трубопроводов;
- использование геоинформационной модели тепловых сетей для анализа состояния тепловых сетей, составления планов ежегодных капитальных ремонтов и разработки перспективных схем теплоснабжения.

Работы по реконструкции и модернизации оборудования тепловых сетей проводятся в целях:

- обеспечения надежности тепловых сетей – перекладка 40 км труб ежегодно;
- присоединения новых потребителей в соответствии с Генеральной схемой теплоснабжения Санкт-Петербурга.

Невский филиал

В 2006 году в Невском филиале ТГК-1 внедрялись следующие технологии:

- Введен в эксплуатацию энергоблок № 1 Правобережной ТЭЦ, принявший тепловую и электрическую нагрузку старой очереди ТЭЦ. На блоке внедрена масштабная автоматизированная система управления технологическими процессами, позволяющая осуществить полнофункциональную всережимную автоматическую работу энергоблока по диспетчерскому заданию.
- Начато построение системы управления активами с целью обеспечения максимальной доходности активов, при сохранении высокого уровня надежности работы оборудования. Система включает в себя модули учета и управления активами, планирования технического обслуживания и ремонтов, управления запасами, поставками, модули аналитики и отчетности.

Карельский филиал

В 2006 году на электростанциях филиала «Карельский» были внедрены следующие новые технологии и новая техника:

- На генераторах Г-1 и Г-2 Маткожненской ГЭС внедрена микропроцессорная система возбуждения гидрогенератора. Затраты составили 11 117,8 тыс. руб.
- На гидроагрегатах Г-1 и Г-3 Маткожненской ГЭС внедрен аппаратно-вычислительный комплекс СКБВ (система контроля биений вала). Затраты составили 396,0 тыс. руб.
- Приобретены микропроцессорные устройства точной автоматической синхронизации для замены на генераторах Беломорской ГЭС. Затраты составили 148,3 тыс. руб.
- На МШВ-110 кВ на Ондской ГЭС смонтированы микропроцессорные защиты, автоматика и управление выключателем. Затраты составили 779,7 тыс. руб.
- Приобретен программно-технический комплекс РЕТОМ-ВЧм, предназначенный для измерения параметров ВЧ аппаратуры каналов релейной защиты, ВЧ аппаратуры передачи и приема телекоманд релейной защиты и противоаварийной автоматики.

Изобретения, полезные модели и промышленные образцы в отчетном году в филиале «Карельский» ОАО «ТГК-1» не создавались; патенты, свидетельства, заявки не регистрировались и не оформлялись.

Кольский филиал

В 2006 году в рамках выполнения мероприятий программы техперевооружения и реконструкции, замены оборудования в Кольском филиале ТГК-1 внедрение новой

техники не проводилось. С целью повышения надежности было установлено следующее оборудование:

- Телевизионная система наблюдения на ГЭС-19 Каскада Серебрянских ГЭС
- Зарядно-выпрямительное устройство и аккумуляторная батарея 220В на Каскаде Пазских ГЭС
- Система возбуждения синхронной машины (возбудитель бесщеточного типа)
- Промышленные инверторы на Каскаде Серебрянских ГЭС

Изобретения, полезные модели, промышленные образцы в процессе выполнения работ в отчетном периоде не создавались.

Развитие телекоммуникационных и ИТ – систем Общества

В 2006 году в ОАО «ТГК-1» развитие телекоммуникационных и ИТ – систем проходило по следующим направлениям:

- Создание автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) на объектах генерации.
- Замена (установка) измерительных трансформаторов тока и напряжения при реализации программы АИИС КУЭ на объектах генерации.
- Модернизации систем телемеханики и связи для выполнения требований 2 и 3 этапов участия в балансирующем сегменте ОРЭ.
- Закупка вычислительной техники, сетевого оборудования и оргтехники для обеспечения основной производственной деятельности специалистов и руководителей ОАО «ТГК-1».
- Разработка и внедрение информационных систем.
- Реализация программы корпоративного лицензирования продуктов Microsoft.

В 2006 году были выполнены следующие основные проекты в области информационных технологий:

- Ввод АИИС КУЭ филиала «Карельский» в промышленную эксплуатацию.
- Проектные работы по установке измерительных трансформаторов тока и напряжения в филиалах «Невский» и «Кольский». Закупка измерительных трансформаторов тока и напряжения в филиале «Карельский».
- Организация спутниковых каналов связи между объектами филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» (п. Мурмаши, ГЭС-6, ГЭС-10, ГЭС-11, ГЭС-15, ГЭС-18).
- Закупка вычислительной техники, сетевого оборудования и оргтехники для специалистов и руководителей ОАО «ТГК-1».
- Разработка модуля «Оперативное планирование технико-экономических показателей» для ПТО ТЭЦ.
- Разработка и ввод в эксплуатацию 2-й очереди автоматизированной системы «ГИС Тепловой сети СПб».
- Модернизация информационной системы контроля договорных обязательств (КИДО).
- Разработка модулей «Объект теплоснабжения в договорах с потребителями теплоэнергии», «Точки учета договора с потребителями теплоэнергии», «Расчет договорных значений» системы управления сбытом тепловой энергии.
- Реализация первых 2-х этапов создания интегрированной информационной системы поставок и закупок в ОАО «ТГК-1».
- Разработка ПО для формирования консолидированной сводной отчетности в бухгалтерии Управления и Автоматизированной Системы Бухгалтерского учета в структурных подразделениях ОАО «ТГК-1».

8.5. Охрана окружающей среды

Для ТГК-1, как компании, ориентированной на долгосрочное и успешное развитие, задачей первостепенной важности является повышение экологической чистоты используемых технологий. Производственная деятельность энергокомплекса обязательно сопровождается научно-исследовательскими и проектными работами для обеспечения охраны окружающей среды, энерго- и ресурсосбережения, снижения техногенной нагрузки от деятельности ТЭЦ, ГЭС и тепловой сети на окружающую среду.

Экологическая политика ТГК-1 строится на следующих принципах:

- Неукоснительное соблюдение природоохранного законодательства;
- Постоянное улучшение экологических показателей;
- Предотвращение отрицательного воздействия на окружающую среду.

С целью снижения негативного воздействия на окружающую среду в компании ежегодно разрабатываются программы природоохранных мероприятий, в структурных подразделениях устанавливается специализированное природоохранное оборудование. Реализация ремонтной кампании позволяет повысить коэффициент полезного действия производства тепло- и электроэнергии; снизить расходы топлива и выбросы загрязняющих веществ в атмосферу и поверхностные водные объекты.

На предприятиях ОАО «ТГК-1» проводятся следующие мероприятия по внедрению технологий рационального природопользования:

- строительство и реконструкция оборотных систем технического водоснабжения;
- строительство и реконструкция очистных сооружений;
- установка узлов учета на устройствах водозабора и сброса поверхностных источников;
- реконструкция площадок временного размещения твердых бытовых и промышленных отходов;
- внедрение систем рециркуляции дымовых газов;
- внедрение систем автоматизированного мониторинга выбросов.

В филиале «Невский» в рамках завершения проекта строительства и пуска в эксплуатацию энергоблока №1 Правобережной ТЭЦ-5 инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды, составили 105 млн. руб. Основные природоохранные мероприятия, реализованные в проекте:

- ввод в эксплуатацию сооружений для очистки сточных вод;
- ввод в эксплуатацию оборотной системы технического водоснабжения;
- реконструкция системы канализации.

В филиале «Карельский» реализованы следующие мероприятия:

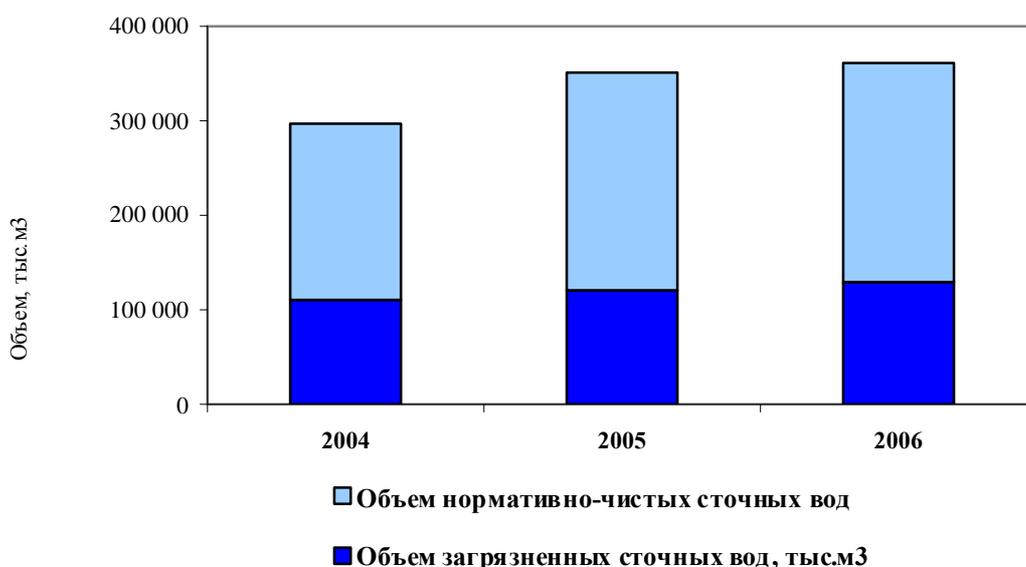
- приобретены и установлены очистные сооружения контейнерного типа для биологической очистки бытовых сточных вод на Кривопорожской ГЭС каскада Кемских ГЭС;
- приобретено и установлено устройство маслоотвода на Беломорской ГЭС каскада Выгских ГЭС;

Суммарный размер инвестиций, направленных на охрану окружающей среды, в 2006 году составил 108,5 млн. руб. Общие затраты компании на природоохранную деятельность в 2006 году достигли 625,1 млн. рублей.

Показатель	2004 год	2005 год	2006 год
Забор воды из поверхностных водных объектов, тыс. м ³	343 058	379 406	388 600
Отведено сточных вод в поверхностные водные объекты всего, тыс. м ³	296 759	351 070	361 208
Выбросы загрязняющих веществ всего, т.	38 499	39 128	38 395
Объем образовавшихся отходов, т.	145 610	115 650	115 171
Текущие затраты на охрану окружающей среды, млн. руб.	339	372	420
Инвестиции в основной капитал, направленные на охрану окружающей среды, млн. руб.	195	291	109

Объем загрязненных сточных вод не превышает 30% от суммарного объема сточных вод, отводимого в поверхностные водные объекты. В 2006 году доля выброса сточных вод в поверхностные водные объекты увеличилась на 2,9%, однако, динамика существенно ниже по сравнению с предыдущим годом:

Сброс сточных вод в поверхностные водные объекты



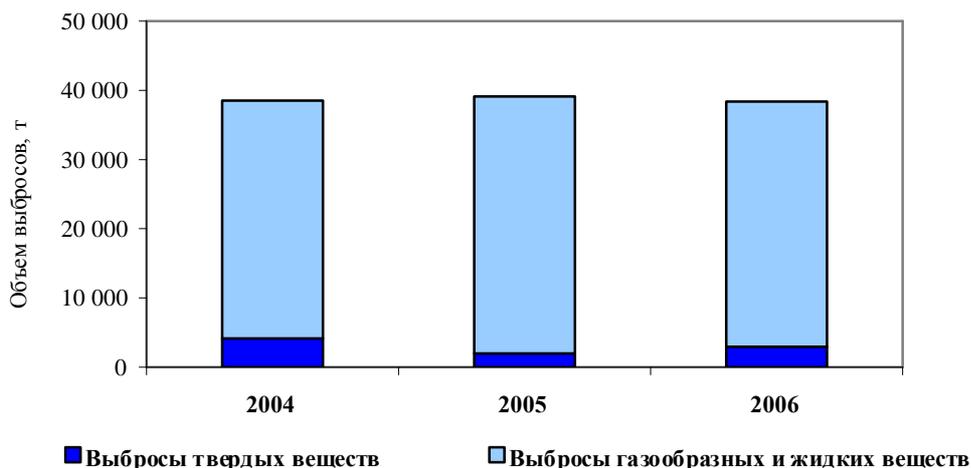
Охрана атмосферного воздуха

В 2006 г. выполнено 12 капитальных ремонтов котлоагрегатов (15 % от установленной мощности). Выполнена режимная наладка котлов, включая режим горения, в результате повышен КПД котлов в среднем на 0,8%, снижена концентрация NOx в дымовых газах на 5%. Эффект снижения валового выброса загрязняющих веществ в атмосферу составил 5,8%.

На энергоблоке №1 ТЭЦ-5 введен в эксплуатацию котлоагрегат Еп-670 с усовершенствованным режимом горения. Концентрация NOx в дымовых газах в 3 раза ниже, чем на старом оборудовании ТЭЦ-5.

Выбросы в атмосферу на 90% состоят из газообразных загрязняющих веществ. В 2006 году по сравнению с 2005 годом доля выбросов загрязняющих веществ в атмосферу снизилась на 1,9 %.

Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу



Охрана и рациональное использование земель

В составе разработанного обоснования инвестиций реконструкции Первомайской ТЭЦ-14 филиала «Невский» принято решение об отказе использования каменного угля как вида топлива. В результате будет прекращена эксплуатация золоотвала с его последующей рекультивацией.

В рамках реализации механизмов Киотского протокола:

- проводится инвентаризация выбросов парниковых газов,
- внедряется информационно-аналитическая система «Парниковые газы»,
- разрабатывается необходимая для реализации проектов совместного осуществления техническая документация в соответствии с требованиями ст.6 Киотского протокола.

Формирование системы экологического менеджмента

В соответствии с утвержденной 05.12.2005 г. Правлением ОАО РАО «ЕЭС России» Экологической политикой и Концепцией ее реализации в ОАО «ТГК-1» формируется система экологического менеджмента в соответствии с ГОСТ ИСО 14000, призванная повысить экологическую и социальную ответственность компании на всех уровнях принятия решений.

Советом директоров компании 20 июня 2006 г. утверждена программа ОАО «ТГК-1» реализации экологической политики ОАО РАО «ЕЭС России». На реализацию природоохранных мероприятий в 2006-2008 г запланированы инвестиции в размере 53,8 млн. руб. Программа реализации экологической политики состоит из следующих разделов:

- Организационные мероприятия;
- Мероприятия по реализации целевых показателей Экологической политики ОАО РАО «ЕЭС России»;
- Участие в программе РАО «ЕЭС России» по реализации экологической политики;
- Участие в информационно-аналитической отчетности РАО «ЕЭС России».

Основными организационными мероприятиями являются:

- Формирование экологической политики ОАО «ТГК-1»;
- Проведение экологического аудита компании;

- Сертификация на соответствие корпоративному стандарту по экологическому менеджменту.

Природоохранные мероприятия по реализации целевых показателей Экологической политики ОАО РАО «ЕЭС России» нацелены на снижение негативного воздействия на отдельные компоненты природной среды. Наиболее значительными можно отметить:

- Строительство оборотной системы технического водоснабжения на Первомайской ТЭЦ-14 филиала «Невский»;
- Строительство очистных сооружений хозяйственно-бытовых и замазученных стоков на теплоэлектростанциях филиала «Невский», гидроэлектростанциях филиалов «Невский» и «Кольский»;
- Установка на паровых котлах Мурманской ТЭЦ усовершенствованных паромеханических форсунок с акустической ступенью.

Внедрение системы экологического менеджмента в компании позволит:

- Снизить негативное воздействие на окружающую среду;
- Повысить капитализацию компании за счет обеспечения надежного и экологически безопасного производства;
- Повысить конкурентоспособность электроэнергии на внешнем и внутреннем рынках.

В своей работе специалисты по экологии руководствуются требованиями Закона РФ от 10.01.2002г. № 7-ФЗ «Об охране окружающей среды», Закона РФ от 05.05.1999г. № 86-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха», Закона РФ от 24.06.1998г. № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления», Водного Кодекса РФ и другими нормативными актами, экологическими нормами и правилами по охране окружающей среды.

8.6. Социальная ответственность

ТГК-1 - компания, осознающая всю полноту своей ответственности перед государством и обществом. Мы придерживаемся 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. Мы уверены, что в обществе, благополучном с социальной точки зрения, условия для ведения бизнеса также становятся благоприятнее.

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

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

Корпоративная социальная ответственность ОАО «ТГК-1» конкретизируется в ответственности перед:

- добросовестными потребителями за поставку электро- и теплоэнергии необходимого объема и качества;
- сотрудниками за соблюдение трудовых прав, обеспечение безопасности труда, содействие раскрытию их профессионального и личностного потенциала; за создание достойных условий труда;
- партнерами за соблюдение взятых на себя обязательств;
- поставщиками и подрядчиками за соблюдение принципов деловой этики, в том числе посредством создания прозрачной системы закупок;
- населением регионов деятельности за вклад в создание благоприятных условий жизни, предоставлении рабочих мест и минимизацию вреда, наносимого окружающей среде;
- обществом в целом и местными сообществами на территориях присутствия нашей компании за добросовестную уплату налогов, поддержку гражданских инициатив и другие формы участия в социально-экономическом развитии на региональном и местных уровнях;
- будущими поколениями за минимизацию негативного воздействия на окружающую среду, что предусматривает содействие повышению энергоэффективности и ресурсосбережению.

ТГК-1 - жизнеобеспечивающая система региона. Социальная ответственность во многом определяет стратегию и цели ее развития: быть стабильно развивающейся компанией, улучшать финансовые показатели, модернизировать техническую базу и повышать инвестиционную привлекательность на фоне положительной динамики капитализации, учитывая в своей деятельности неразрывность интересов общества и государства в целом.

Социальные программы ОАО «ТГК-1»:

Поддержка детства, юношества и школьного образования

- «юные дарования» - помощь талантливым детям из малообеспеченных семей (совместная программа с «Фондом защиты детей»);
- внедрение в программу школьного курса ОБЖ нового предметного модуля «Основы безопасного и экономного энергопотребления. Энергетика» (отмечен 25 января 2006 года дипломом Национальной премии в области развития связей с общественностью «Серебряный Лучник») в регионах присутствия Компании. В 2006 году ОАО «ТГК-1» выводит на новый этап развития предметный модуль «Основы безопасного и экономного энергопотребления. Энергетика».

Внедрение курса планируется осуществление в образовательных учреждениях Мурманской области и республики Карелия. Проводится разработка и утверждение новых учебных пособий для школьников и преподавателей.

- продолжение традиционных конкурсов художественных работ, сочинений и фотографий, посвященных теме энергетики;
- поддержка детских домов и фондов в регионах присутствия ОАО «ТГК-1»;
- ежегодное граффити-шоу «За светлый и чистый город».

Совместные проекты с ВУЗами и средними учебными заведениями:

- проведение конкурсов дипломных работ среди ВУЗов;
- внедрение система 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;
- проведение олимпиад и конкурсов научно-исследовательских работ и их размещение на портале Компании;
- организация ежегодной встречи руководства Компании со студентами профильных ВУЗов.

Сохранение культурного и исторического наследия:

- ТГК-1 - постоянный партнер Государственного Академического Мариинского театра;
- Участие в Фонд развития исторического наследия «Кронштадт»;
- Содействие «Центр национальной славы России» (Увековечивание памяти А.Л. Штиглица);
- Поддержка в создании памятника И. Бродскому;
- Содействие в восстановлении памятника Г.О. Графтио;
- Поддержка возведения церкви Христа Спасителя на Средней рогатке;
- Организация городского праздника: 23 сентября – «День прорыва энергетической блокады Ленинграда».

Поддержка спорта:

- Поддержка Федерации Санкт-Петербурга по легкой атлетике;
- Сотрудничество с баскетбольным клубом «Динамо-Санкт-Петербург».

В 2006 году на благотворительность Компания выделила 39 931 205 руб. Осуществлялась поддержка баскетбольного клуба «Динамо-Санкт-Петербург», Санкт-Петербургского Государственного Университета, Санкт-Петербургского Политехнического Университета, Санкт-Петербургского Энергетического техникума, Мариинского театра, Фонда развития исторического наследия «Кронштадт», Регионального общественного фонда «Центр национальной славы».

Социальный календарь

25 января 2006 г. Проект ТГК-1 «Внедрение в программу школьного курса ОБЖ нового предметного модуля «Основы безопасного и экономного энергопотребления» был отмечен дипломом Национальной премии в области развития связей с общественностью «Серебряный лучник». Значимость нового школьного курса отмечена преподавателями ОБЖ в рамках всероссийского совещания на уровне Министерства образования РФ, что подразумевает серьезный потенциал для внедрения программы на федеральном уровне.

18 февраля 2006 г. Подведены итоги конкурса школьных сочинений «Энергетик - ответственная профессия». В конкурсе, проходившем в год 85-летия плана ГОЭЛРО, приняли участие учащиеся 3-5-х и 6-9-х классов из Петербурга, республики Карелия, Ленинградской и Мурманской областей. Всем победителям были вручены дипломы и ценные призы.

19 февраля 2006 г. Концерт «Русский романс» прошел в реконструированном Концертном зале у Финляндского вокзала. Ветеранам энергетики предоставили билеты на концерт в честь Дня Защитника Отечества. Романсы исполняла лауреат международных конкурсов - Елена Заряднова, ей аккомпанировал Заслуженный артист России Михаил Аптекман.

7 марта 2006 г. Завершился конкурс рисунков и стихотворений «Мой самый родной человек» для детей сотрудников ОАО «ТГК-1», посвященный Международному женскому дню 8 марта. Награждение победителей состоялось в Музее энергетики Санкт-Петербурга.

6 апреля 2006 г. ТГК-1 организовало для воспитанников благотворительного фонда «Защита детей» посещение балета «Дон Кихот» в Мариинском театре Санкт-Петербурга.

15 апреля 2006 г. Подопечные фонда «Защита детей» прослушали сольный концерт лауреата и победителя многочисленных конкурсов, Василия Герелло. В программе выступления были арии из опер Вольфганга Амадея Моцарта, Джузеппе Верди, Гаэтано Доницетти.

20 апреля 2006 г. ОАО «ТГК-1» совместно с благотворительным фондом «Защита детей» проводили выставку-продажу работ по керамике. Работы выполнены ребятами, которые обучаются в керамической мастерской при Дневном центре реабилитации безнадзорных детей.

7 мая 2006 г. Дети фонда «Защита детей» благодаря ТГК-1 посетили фантастический балет «Жизель» в Мариинском театре.

14 мая 2006 г. Восемь воспитанников детского фонда «Защита детей» по инициативе ТГК-1 получили возможность посмотреть легендарный балет «Щелкунчик».

15 мая 2006 г. Правобережная ТЭЦ-5 принимала своих первых посетителей. Ими оказались перспективные ученики 11-х классов Невского и Красногвардейского районов Санкт-Петербурга. Для школьников провели экскурсию по блоку, продемонстрировали новейшее оборудование и рассказали о принципах работы ТЭЦ. После экскурсии ребята посадили настоящий яблоневый сад около станции.

26 мая 2006 г. Кольская энергосистема отметила 70-летний юбилей.

1 июня 2006 г. В здании недавно пущенного первого энергоблока Правобережной ТЭЦ открылась выставка лауреатов детского конкурса рисунков «Свет и тепло вашего дома». Открытие выставки на новой электростанции приурочено к празднованию Дня защиты детей.

11 июня 2006 г. Воспитанники детского фонда «Защита детей» посетили выпускной спектакль Академии Русского балета им. А.Я.Вагановой. Ребята увидели фрагменты балетов русских и зарубежных композиторов в исполнении студентов выпускных классов.

16 июня 2006 г. Сотрудники филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1», вместе со всем энергетиками республики, отметили 75-летие карельской энергосистемы. В рамках

празднования в Петрозаводске был разбит «сквер энергетиков» и заложена вторая из трех юбилейных капсул с посланием сотрудников ТГК-1 энергетикам 2106 года.

20 июня 2006 г. Филиал «Карельский» оказал шефскую помощь 11 дивизии Атомной подводной лодки ВМФ Российской Федерации.

29 июня 2006 г. В рамках мероприятий по увековечению памяти барона Александра Штиглица, организованных Центром национальной славы, прошла торжественная церемония освещения колоколов для звонницы церкви Святой Троицы в Ивангороде (Ленинградская область). Барон Штиглиц был крупным российским государственным деятелем, финансистом, промышленником и меценатом, активным инициатором развития железных дорог России.

13 июля 2006 г. В здании Головного офиса ОАО «ТГК-1» на Марсовом поле открылась первая выставка работ сотрудника ОАО «ТГК-1» - фотовыставка «Мир Антарктиды» Дениса Викторовича Цапина. Величественность и холодная красота айсбергов. Могучие киты и забавные пингвины, неуклюжие котики и гордый морской слон. Это всё Антарктида, загадочный, неприступный край.

16 июля 2006 г. Отметила своё 120-летие энергосистема Санкт-Петербурга - первая в России. Совместное празднование энергетиков ОАО «ТГК-1» и ОАО «Ленэнерго» прошло при поддержке Государственного Русского музея в Летнем саду города Санкт-Петербурга.

20 июля 2006 г. Неподалеку от Спасо-Преображенского Валаамского монастыря был торжественно заложен первый камень будущей дизельной электростанции - важное событие для главной православной святыни Карелии. Торжественная церемония закладки первого камня была открыта игуменом монастыря, епископом Троицким Панкратием.

22 - 25 сентября 2006 г. Сотрудники ТГК-1 совершили увлекательное путешествие на теплоходе. В маршруте поездки значилась стилизованная русская деревня Мандроги и величайшая православная святыня - о. Валаам.

26 сентября 2006 г. В здании Управления ТГК-1 на Марсовом поле открылась выставка работ сотрудников компании в рамках фотоконкурса «Энергия Северо-Запада».

Октябрь 2006 г. Осенние каникулы для детей из малообеспеченных семей ознаменовались посещением Мариинского театра. Воспитанникам благотворительного фонда «Защита детей» компания ТГК-1 предоставила билеты на три замечательных спектакля: 2 ноября - оперу «Лючия ди Ламмермур», 4 ноября - оперу «Фальстаф» и 5 ноября - «Свадьбу Фигаро».

17 ноября 2006 г. В головном офисе ОАО «ТГК-1» (Марсово поле, д.1) прошла церемония награждения победителей первого этапа фотоконкурса «Энергия Северо-Запада», проходившего с 01.02.2006 по 08.12.2006 в рамках празднования 120-летия основания энергосистемы. В адрес организаторов было направлено около 200 фотографий из всех подразделений компании.

24 ноября 2006 г. В головном офисе ТГК-1 открылась выставка детских плакатов по итогам конкурса «Мы выбираем свет, тепло и чистый воздух». Первыми посетителями в день открытия выставки стали ученики Охтинского центра эстетического воспитания.

28 ноября 2006 г. В канун 50-летия Автоводской ТЭЦ-15 (Санкт-Петербург) состоялась экскурсия на станцию для учеников школы №624. В ходе экскурсии ребятам показали новый музей станции и рассказали об основных принципах работы теплоэлектроцентрали.

22 декабря 2006 г. На Правобережной ТЭЦ ОАО «ТГК-1» прошла торжественная церемония награждения победителей детского конкурса плаката и слогана «Мы выбираем свет, тепло и чистый воздух». Конкурс был объявлен ОАО «ТГК-1» совместно с ООО «Гелиос-медиа» в марте 2006 года. Более 100 работ претендовали на победу в трех возрастных номинациях: 7-10 лет, 11-14 лет, 15-17 лет. Всем победителям представители ОАО «ТГК-1» вручили дипломы и ценные призы.

22 декабря 2006 г. На всех объектах филиала «Карельский» прошел «День открытых дверей» приуроченный к празднованию Дня энергетика.

26 декабря 2006 г. Во всех филиалах компании ОАО «ТГК-1» проведена ежегодная благотворительная акция «Самая яркая ёлка». Энергетики установили новогоднюю ёлку с игрушками и гирляндами для ребят из детских домов и больниц в регионах своего присутствия и вручили игрушки и подарки.

27 декабря 2006 г. В головном офисе ОАО «ТГК-1» (Марсово поле, дом 1) прошла благотворительная выставка-продажа керамических работ новогодней тематики, выполненных воспитанниками Дневного Центра реабилитации безнадзорных детей «Английский,19». Сотрудники компании проявили большой интерес к творческим работам детей, и всего за два часа было собрано 6 500 рублей, которые пойдут на материалы для керамической мастерской Центра. Это вторая выставка-продажа такого рода - первая состоялась весной 2006 года и была приурочена к празднику Светлой Пасхи. На вырученные средства Центром были куплены велосипеды для воспитанников, и уже летом ребята отправились в велотур по родному краю.

8.7. Управление рисками

В новых условиях степень неопределенности в процессе принятия решений существенно возрастает из-за усиления влияния потребителей, конкурентов, инвесторов, миноритарных акционеров и других заинтересованных сторон с их разнообразными (и не всегда экономически рациональными) интересами. Требование активного управления всеми, в том числе социально-политическими, факторами неопределенности 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, в том числе к рыночным и нефинансовым.

Компания ТГК-1 в 2006 году начала работу по построению системы мониторинга и управления нефинансовыми рисками, которая направлена на достижение следующих целей:

- обеспечение выполнения требований надлежащей практики корпоративного управления;
- предупреждение возникновения рисков событий, угрожающих стратегическим целям Компании;
- 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.

8.7.1. Принципы построения системы управления рисками

В управлении нефинансовыми рисками Компания ТГК-1 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. Риски, связанные с деятельностью Компании

Под рисками понимается возможность наступления событий с отрицательными для Компании последствиями в результате определенных решений или действий стейкхолдеров.

Отраслевые риски

В генерации основным риском для Компании является ужесточение конкуренции со стороны тепловых станций (ТЭЦ и ГРЭС), входящих в состав других ТГК и ОГК, что может привести к снижению доли компании на рынке электроэнергетики.

Для диверсификации отраслевых рисков компания имеет возможности:

- увеличения отпуска электроэнергии за счет решения проблемы запертых мощностей;
- увеличения отпуска электроэнергетики в связи с ростом экономики регионов ТГК-1;
- увеличения производственных мощностей за счет оптимизации структуры выработки на ТЭС и ГЭС;
- введения новых технологий и проведения производственного переоснащения.

Стратегические риски – риски, связанные с реформированием энергетической отрасли.

Поскольку ОАО «ТГК-1» является предприятием электроэнергетики, то все отраслевые риски, характерные для электроэнергетической отрасли страны в целом, свойственны и для нашей Компании.

Переход Поставщиков и Покупателей в 2006 г. на расчеты по РДД в объеме 100% от объемов электроэнергии и мощности по утвержденным балансам исключил причину возникновения финансового небаланса регулируемого сектора и дал выигрыш за счёт оплаты по РДД 100% мощности, т.к. в действовавших условиях, участие в секторе свободной торговли не окупало 15% снижение оплаты мощности в регулируемом секторе.

- Для ГЭС (с низким утверждённым тарифом) возникли значительный риск 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 связи с возникающим дисбалансом между доходами ГЭС и АЭС над доходами ТЭС и ГРЭС, а также ростом цен на розничном рынке, произошло ограничения со стороны государства цен продажи электроэнергии на рынке на сутки вперед, введение так называемых «предельных тарифов», - и, соответственно, ограничение конкурентного ценообразования и возврат к государственному регулированию цен (тарифов) во всех сегментах оптового рынка.

Риски, связанные с охраной окружающей среды

Полностью исключить риск существенного неблагоприятного воздействия ОАО «ТГК-1» на окружающую среду невозможно.

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

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.

Водоохранная деятельность

Водоохранная деятельность ОАО «ТГК-1» направлена на мобилизацию всех усилий Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации. В настоящее время в соответствии с законодательством Российской Федерации ОАО «ТГК-1» получены лицензии на водопользование, информация о них содержится в разделе 4.2.6. настоящего проспекта ценных бумаг.

Воздухоохранная деятельность

ОАО «ТГК-1» надлежащим образом предпринимаются все возможные меры в целях своевременного и правильного соблюдения законодательства Российской Федерации.

Размещение отходов

В настоящее время деятельность ОАО «ТГК-1» по охране окружающей среды в части размещения отходов проводится на высоком уровне и нарушения законодательства Российской Федерации Обществом не допускаются.

В соответствии с законодательством Российской Федерации ОАО «ТГК-1» получена лицензия по обращению с опасными отходами (№ ОТ-19-000333 (78) от 01.07.2005 серии АА 015924. Деятельность по обращению с опасными отходами). Лицензия выдана Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.

Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования

ОАО «ТГК-1» является генерирующей компанией, созданной путем объединения генерирующих активов отечественной энергетики различных поколений как с высокими, так и средними технико-экономическими показателями отдельных объектов. Поэтому, исходя из принципа объективной возможности, не представляется реальным исключить риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования. С целью минимизации подобных рисков, в ОАО «ТГК-1» проводятся работы по модернизации и реконструкции оборудования, совершенствованию технологических схем, направленные на повышение надежности его эксплуатации.

Работа по повышению надежности функционирования гидро- и тепло-энергетических станций включает в себя следующие направления:

- оборудование и его техническое состояние, в том числе – конструкционная надежность;
- персонал, имеющий соответствующую квалификацию и готовность непрерывно её повышать; качественно выполненная документация и контроль за соблюдением и выполнением её требований и указаний.

Стратегические цели ОАО «ТГК-1» в области промышленной безопасности могут быть определены следующим образом:

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

8.8. Персонал

Одной из основных стратегических целей ТГК-1 является постоянное укрепление ее лидирующего положения на российском и европейском энергетических рынках, что невозможно без обеспечения высокого кадрового потенциала как важнейшего элемента производства.

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 ТГК-1, способствующая финансово-экономической стабильности, устойчивой доходности и динамичному развитию.

Управление персоналом опирается на административные (приказы, должностные инструкции, санкции и т.п.), экономические (материальное стимулирование, страхование, кредитование), социально-психологические (психологический климат, установление норм поведения, способы нематериальной мотивации) методы работы и использует их в сбалансированном комплексе.

Стратегия развития управления персоналом ориентируется на реализацию долгосрочных целей Северного энергокомплекса – укрепление конкурентных преимуществ на развивающемся энергетическом рынке и повышение эффективности работы – и имеет следующие цели:

- Взаимосвязанный с корпоративной миссией ТГК-1 плавный эволюционный переход от работы с кадрами как реакции на производственно-экономические планы к планированию персонала, полностью интегрированного в бизнес-планирование;
- Создание целостной системы нормативных, распорядительных, методических внутренних документов и принципов работы с персоналом;
- Формирование и укрепление образа работника ТГК-1 и корпоративного духа, воспитание позитивного восприятия своей профессиональной принадлежности.

8.8.1. Основные принципы кадровой политики

В основу системы управления персоналом ОАО «ТГК-1» положены следующие определяющие принципы:

- Включение в процесс управления персоналом всех руководящих звеньев, высшего и ведущего менеджмента, линейных руководителей, построение системы обучения руководящего звена принципам и методам управления персоналом, разработка методических указаний по работе с персоналом для 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, деловым, нравственным, психологическим качествам на основе конкурсного отбора и объективной оценки их деятельности;
- Разумное сочетание внутренних и внешних ресурсов при замещении вакансий; постоянное обновление кадров в сочетании с их 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;

- Создание условий для профессионального и личностного роста работников, развитие систем мотивации высокопроизводительного труда;
- Повышение уровня жизни работников и членов их семей, создание системы социально-трудовых прав и гарантий, улучшающих положение работников ОАО «ТГК-1», формирующих сознание корпоративной принадлежности и укрепляющих ее привлекательность;
- Создание благоприятного психологического климата в коллективах;
- Практическая реализация принципов социального партнерства и взаимной ответственности сторон в отношениях представителей работодателя и представителей работников;
- Плановость управления персоналом на основе установления конкретных целей в каждой сфере управления, являющихся составной частью общего плана по развитию персонала;
- Получение о работниках адекватной информации, способствующей формулированию текущих целей, задач кадровой политики в программах ОАО «ТГК-1»;
- Максимальное внедрение современных кадровых технологий и компьютеризации процессов управления персоналом;
- Постоянное динамическое развитие системы управления персоналом, адекватно отвечающее текущим интересам ОАО «ТГК-1».

8.8.2. Штат компании

Списочная численность работников ОАО «ТГК-1» на 31.12.2006 г. составила 8 490 человек, что на 14,4% больше, чем в прошлом году.

Динамика списочной численности персонала ОАО «ТГК-1» за период 4 квартал 2005 – 2006 гг.

	Списочная численность, чел.			
	на 31.12.2005		на 31.12.2006	
	Всего	ППП	Всего	ППП
Управление ОАО «ТГК-1»	337	337	374	375
АСП	92	10	21	11
филиал «Невский»	5578	5484	5684	5585
филиал «Карельский»	716	716	904	904
филиал «Кольский»	698	698	1507	1507
СИСТЕМА	7421	7245	8490	8382

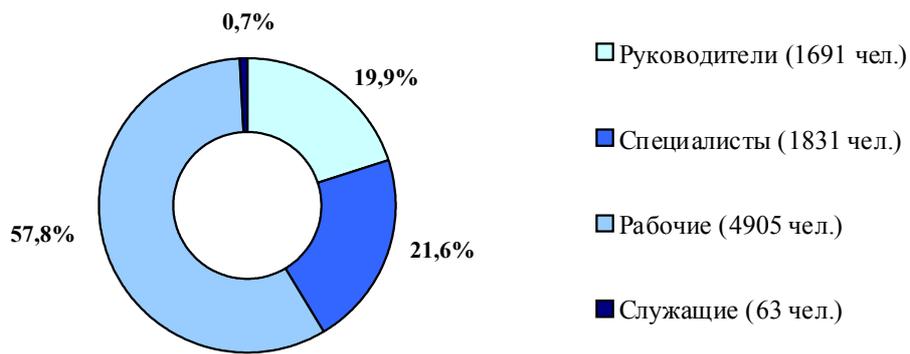
Численность персонала, по системе в целом, увеличилась на 1 069 человек (с учетом снижения численности непромышленной группы на 71 человек), численность промышленно-производственного персонала (ППП) увеличилась на 1 137 человек.

Увеличение численности произошло в результате:

- Присоединение Апатитской ТЭЦ в филиал «Кольский» на 713 человек;
- Приема ремонтного персонала в филиал «Кольский» - 77 человек, в филиал «Карельский» - 157 человек;
- Приема 26 человек на вводимый энергоблок №1 ТЭЦ-5.

В связи с окончанием аренды недвижимого имущества Оздоровительного комплекса и Санатория – профилактория снизилась численность непромышленного персонала АСП.

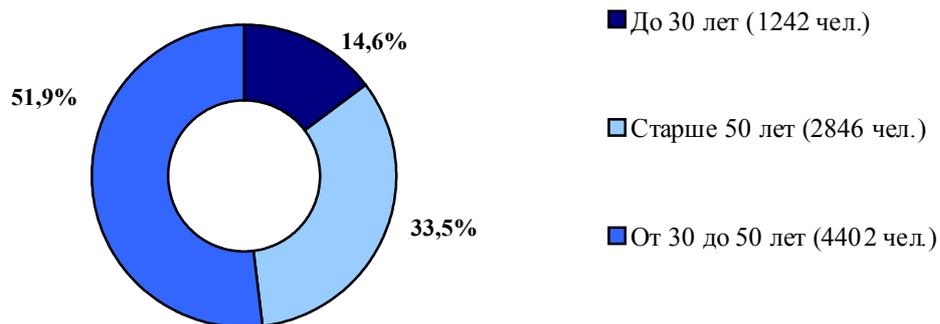
Структура персонала (по категориям) ОАО ТГК-1 на 31.12.2006 г.



Возрастной состав работников

Штат Компании на 51,9% состоит из работников в возрасте от 30 до 50 лет, 33,5% составляют работники старше 50 лет и 14,6% - до 30 лет.

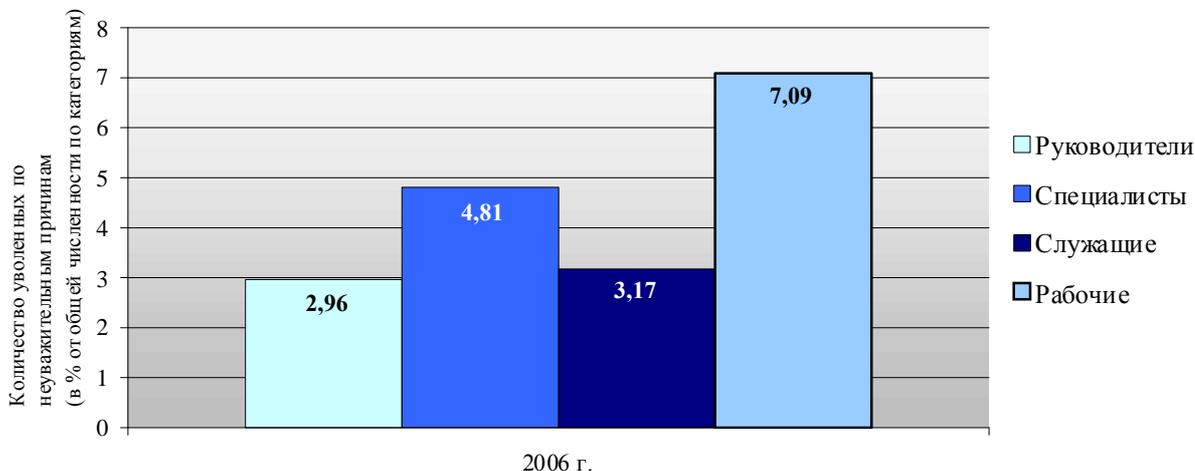
Возрастная структура ОАО «ТГК-1» на 31.12.2006 г.



Текущая кадров

В течение 2006 года было проведено увольнение по неважным причинам 2,96% руководителей, 4,81% специалистов, 3,17% служащих и 7,09% рабочих.

Информация о текущей кадровой в ОАО «ТГК-1»



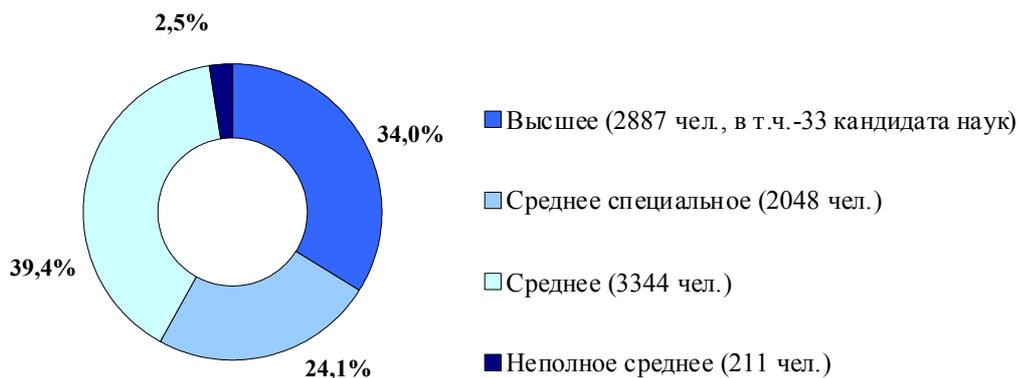
Текущая кадров (в % от общей численности по категориям)

Год	Руководители	Специалисты	Служащие	Рабочие
2006	2,96	4,81	3,17	7,09

Качественный состав работников

Высшее образование имеют 34,0% работающих в ОАО «ТГК-1», 24,1% – среднее специальное, 39,4% - среднее, 2,5 – неполное среднее.

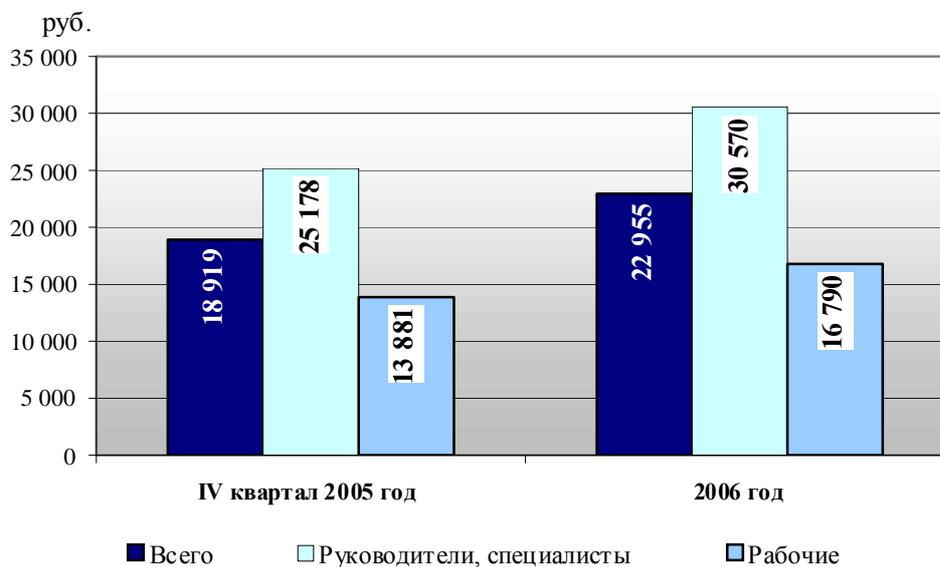
Качественный анализ персонала ОАО «ТГК-1» на 31.12.2006 г.



8.8.3. Оплата труда, социальные льготы и гарантии

Размер средней заработной платы в ОАО «ТГК-1» в 2006 году составил 22 955 руб. По сравнению с 4 кварталом 2005 года средняя заработная плата работников «ТГК-1» за 2006 год увеличилась на 21,3 %.

Динамика средней заработной платы ОАО «ТГК-1» (руб.)



В течение 2006 года производилась индексация заработной платы работников ОАО «ТГК-1» в соответствии с ростом потребительских цен в регионе на основании Коллективного договора ОАО «ТГК-1». С 1 января 2006 года тарифные ставки и должностные оклады работников Управления ТГК-1, филиала «Невский», Административно-сервисного предприятия были увеличены на 3%, работников филиала «Кольский», филиала «Карельский» - на 2,1%; с 1 апреля индексация заработной платы работников ОАО «ТГК-1» произведена на 5%; с 1 октября работникам Управления ТГК-1, филиала «Невский», Административно-сервисного предприятия – на 3%, работникам филиала «Кольский» - на 3,7%, филиала «Карельский» - на 3,56 %.

В 2006 году проведен ряд мероприятий по совершенствованию системы оплаты и мотивации труда:

- На основании проведенного маркетингового исследования рынка заработной платы отдельных должностей и специальностей по Санкт-Петербургу и сравнительного анализа по уровню заработной платы увеличена заработная плата отдельных категорий рабочих электростанций и установлена надбавка в размере 10% от должностного оклада оперативному (сменному) персоналу.
- В целях более эффективной системы мотивации работников ОАО «ТГК-1» разработано и утверждено Положение о порядке дополнительного премирования работников ОАО «ТГК-1» за результаты выполнения ключевых показателей эффективности. По данному Положению работникам филиалов выплачена дополнительная премия за 2 и 3 квартал 2006 года.

Со всеми сотрудниками ОАО «ТГК-1» заключены трудовые договора в соответствии с Трудовым Кодексом РФ.

8.8.4. Система развития персонала

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

В целом в 2006 году в ОАО «ТГК-1» обеспечена профессиональная подготовка 4 249 человек, в том числе:

- Руководители 1619
- Специалисты 1246
- Рабочие 1384

Затраты на подготовку персонала в 2006 году составили 15 266 тыс. руб.

ОАО «ТГК-1» проводит обучение работников в высших учебных заведениях и техникумах за счет прибыли компании. В 2006 г. в ОАО «ТГК-1» обучение в вузах проходили 65 чел., в техникумах – 4 чел. на общую сумму 798 тыс. руб.

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, Франции, Германии, Швеции, Норвегии, Финляндии.

Всего за 2006 год по международной программе были обучены 64 чел. (в том числе 50 молодых специалистов) на сумму 2 408 тыс.руб.

В 2006 г. активное развитие получило внутрифирменное обучение. На семинарах рассматривались вопросы финансово-хозяйственной деятельности предприятия, наиболее актуальные для структурных подразделений ОАО «ТГК-1». Программы семинаров составлены Отделом развития персонала с учетом стратегии развития компании на основе детального анализа, обобщения и тематической группировки запросов, поступивших от структурных подразделений ОАО «ТГК-1».

Работа с молодыми специалистами включает в себя работу по привлечению молодых специалистов и удержанию их в компании. Всего в 2006 году производственную, преддипломную и ознакомительную практику прошел 521 студент.

С целью привлечения перспективных студентов ежегодно проводятся конкурсы дипломных работ.

Для системной работы с молодыми специалистами разработаны:

- Программа работы с молодыми специалистами,
- Положение о порядке адаптации персонала в ОАО «ТГК-1»,
- Положение о наставничестве,
- Положение о формировании и работе с резервом руководящих кадров.

Совет молодых специалистов, созданный в целях содействия работе с кадрами в возрасте до 35 лет, успешно поддерживает данное направление. Основными целями Совета являются: содействие профессиональному росту, ускорение процесса профессиональной и социальной адаптации и укрепление корпоративного духа молодых специалистов ОАО «ТГК-1», поддержка инициатив, способствующих закреплению в компании молодых сотрудников.

Работа с резервом является мотивирующим фактором для работников. Разработка карьерных планов и планов подготовки каждого резервиста помогает наглядно представить возможность своего карьерного роста и приложить требуемые для этого усилия.

Основные этапы работы с резервом:

- планирование профессиональной карьеры работников,
- оценка резерва,
- корректировка должности резерва в связи с оценкой персонала,
- подготовка резерва.

Для более эффективной кадровой работы, в соответствии с «Положением о работе с кадровым резервом» в 2006 году была проведена планомерная работа по корректировке состава кадрового резерва и обучению резервистов.

Оценка персонала и его профессиональных качеств проводилась в 2006 году по двум направлениям: подбор персонала на вакантные должности и оценка уже работающих сотрудников для решения внутрифирменных задач.

В марте 2006 года был подписан **Коллективный договор на 2006 – 2007 годы**. 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 составили 110 697,9 тыс. руб.

Работникам и пенсионерам ОАО «ТГК-1» предоставляются существенные льготы, к которым относятся:

- Компенсация по оплате электро- и теплоэнергии, используемой в быту. В 2006 году компенсация по электро- и теплоэнергии была осуществлена на сумму 30 461 тыс. руб. работникам и 6 434,5 тыс. руб. пенсионерам.
- Единовременная выплата стимулирующего характера дополнительно к среднему заработку, в размере должностного оклада, установленного на день ухода в отпуск. В 2006 году данная выплата составила 53 361,9 тыс. руб.
- Выплата материальной помощи сверх установленных законодательством сумм работникам на рождение ребенка, при регистрации брака, на похороны близких родственников. В 2006 году материальная помощь в связи с перечисленными выше событиями составила 2 906,9 тыс. руб.
- Льготы семьям, имеющим детей: оплачивается содержание детей в детском дошкольном учреждении и оздоровительных лагерях в семьях, где размер дохода на одного члена семьи не превышает тарифной ставки рабочего первого разряда по ОАО «ТГК-1»; выплачивается ежемесячное пособие работникам, находящимся в отпуске по уходу за ребенком до 1,5 лет и от 1,5 до 3 лет. Данная выплата за 2006 год составила 1 031,5 тыс. руб.
- поддержку ОАО «ТГК-1» в связи с тяжелым материальным положением (в результате стихийных бедствий, пожара, кражи и т.п.). В 2006 году выплата материальной помощи работникам составила 1 332,3 тыс. руб.
- материальная помощь неработающим пенсионерам.

Социальная программа ОАО «ТГК-1» предусматривает целый ряд направлений, предусмотренных Коллективным договором:

- Организация санаторно-курортного обслуживания работников ОАО «ТГК-1».
- Организация летнего отдыха работников и членов их семей.

В 2006 году для прохождения лечения в санаториях было выделено 56 путевок; израсходовано около 9 355 тыс. руб. на программу организации летнего отдыха для 682 человек.

Комплекс социальных гарантий работникам ОАО «ТГК-1» включает обеспечение работников программой добровольного медицинского страхования.

Договоры добровольного медицинского страхования заключены со страховыми компаниями «Росгосстрах Северо-Запад» в филиале «Невский» на сумму 30 100 тыс. руб. и с компанией «Росно» в филиалах «Кольский» и «Карельский» на суммы 8 137 тыс. руб. и 6 960 тыс. руб. соответственно.

Для осуществления действий по обеспечению надежности профессиональной деятельности и сохранения здоровья персонала ОАО «ТГК-1» заключило договор с ЗАО «Медвенчур».

За отчетный период заключен договор с «Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики» для поддержки материального состояния будущих пенсионеров в части увеличения их пенсии.

Работа с ветеранами-пенсионерами занимает значительное место в социальной программе ОАО «ТГК-1». Уже свыше 20 лет работает Совет ветеранов, акцентируя свою деятельность на социальной защите ветеранов-пенсионеров, которых только в филиале «Невский» 1257 человек, в филиале «Карельский» 323 чел, в филиале «Кольский» 313 чел. В соответствии с Коллективным договором, производится выплата материальной помощи пенсионерам - ветеранам к празднованию Дня Победы, Дня Энергетика, а также к юбилейным датам.

9. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

9.1. Практика корпоративного управления

9.1.1. Принципы и документы

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. Документы, обеспечивающие деятельность системы корпоративного управления размещены в Интернете на сайте компании по адресу www.tgc1.ru

9.1.2. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ

В 2006 году руководством Компании была проведена работа, направленная на обеспечение защиты прав акционеров и инвесторов.

С целью повышения эффективности принятия решений Советом директоров ОАО «ТГК-1» активно работают следующие комитеты Совета директоров:

- комитет по бизнес – стратегии;
- комитет по аудиту;
- комитет по кадрам и вознаграждениям;
- комитет по надёжности.

В состав комитетов Совета директоров входят как члены Совета директоров, так и представители других акционеров. В 2006 году прошло 19 заседаний Комитетов, на которых обсуждались вопросы организационной и финансово – хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-1», выносимые для рассмотрения на заседания Совета директоров.

9.2. Инициативы в области корпоративного управления в 2006 году

- Получение рейтинга корпоративного управления (РКУ);
- Совершенствование практики соответствия корпоративного управления Компании рекомендациям Кодекса корпоративного поведения, разработанного ФКЦБ

9.3. Информация об органах управления и контроля

9.3.1. Общее собрание акционеров

В соответствии со статьей 10 Устава ОАО «ТГК-1» высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров. К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

1. внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
2. реорганизация Общества, в том числе утверждение договоров о слиянии (присоединении);
3. ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;
4. определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
5. увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;
6. уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
7. дробление и консолидация акций Общества;
8. принятие решения о размещении Обществом облигаций, конвертируемых в акции, и иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции;

9. избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
10. избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
11. утверждение Аудитора Общества;
12. принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему) и досрочное прекращение полномочий управляющей организации (управляющего);
13. утверждение годового отчета, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о прибылях и об убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
14. выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
15. определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;
16. принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
17. принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
18. принятие решения об участии в холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
19. утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
20. принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
21. принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
22. решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом “Об акционерных обществах”.

9.3.2. 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 11.06.2005 г.

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.

Полный текст Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров размещен на сайте Общества по адресу <http://www.tgc1.ru/corp/pol4.html>

Состав Совета директоров по состоянию на 31 декабря 2006 года

Чикунев Александр Васильевич – Председатель Совета директоров

Год рождения: 1963

Образование: Высшее, Новосибирский государственный университет, 1985 г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 2001 – 2002

Организация: ООО Управляющая компания «Сибирские технологии»

Должность: Первый заместитель генерального директора

Период: 2002 – 2005

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»
Должность: Руководитель Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго
Период: 2004 – наст. время
Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»
Должность: Член Правления
Период: 2005 – наст. время
Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»
Должность: Управляющий директор Бизнес-единицы №1
Период: 06.06.2006 - наст. время
Организация: ОАО «ТГК-1»
Должность: Председатель Совета директоров
Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Куула Тапио – Заместитель председателя Совета директоров

Год рождения: 1957
Образование: Высшее, Технический университет г. Тампере, Дипломированный инженер, 1980г.; Университет г. Тампере, Экономист, 1981г.
Должности за последние 5 лет:
Период: 2000 - наст. время
Организация: Fortum Power and Heat Oy
Должность: Президент концерна
Период: 06.06.2006 - наст. время
Организация: ОАО «ТГК-1»
Должность: Заместитель председателя Совета директоров
Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Аханов Дмитрий Сергеевич

Год рождения: 1975
Образование: Высшее, Российский университет дружбы народов, Экономика, Бакалавр экономики, 1992-1997 г.; Российский университет дружбы народов, Экономика, Магистр экономики, 1997-1999г.; Российский университет дружбы народов, Юриспруденция, Юрист, 1999-2000г.
Должности за последние 5 лет:
Период: 2000 - 2002
Организация: «Инвестиционно-банковская группа НИКойл»
Должность: Менеджер Управления корпоративного финансирования, Директор проекта «Инвестиционно-банковская группа НИКойл»
Период: 2002 - 2003
Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»
Должность: Заместитель начальника Департамента управления капиталом
Период: 2003 - наст. время
Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»
Должность: Начальник Департамента стратегии Центра управления реформой
Период: 2005 - наст. время
Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»
Должность: Руководитель Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго
Период: 31.05.2006 - наст. время
Организация: ОАО «ТГК-1»
Должность: Член Совета директоров
Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Граве Ирина Вадимовна

Год рождения: 1968

Образование: Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет, Правоведение, 1992 г.; Санкт-Петербургский государственный университет, Финансовый менеджмент, 2000 г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 2000 - 2004

Организация: ООО «Саланс Герцфельд и Гейлбронн Интернэшнл»

Должность: Юрист, адвокат

Период: 2004 - наст. время

Организация: Представительство концерна «Fortum Power and Heat Oy» в Санкт-Петербурге

Должность: Вице-президент, глава представительства

Период: 31.05.2006 - наст. время

Организация: ОАО «ТГК-1». Должность: Член Совета директоров

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Загреддинов Ильяс Шамилович

Год рождения: 1956

Образование: Высшее, Московский Энергетический Институт, 1979 г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 2001 - 2004

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Начальник отдела противоаварийной работы Департамента генеральной инспекции по эксплуатации электрических станций и сетей, заместитель начальника Департамента генеральной инспекции по эксплуатации электрических станций и сетей, первый заместитель начальника Департамента генеральной инспекции по эксплуатации электрических станций и сетей, начальник Департамента генеральной инспекции по эксплуатации электрических станций и сетей

Период: 2004 - наст. время

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы №1

Период: 31.05.2006 - наст. время

Организация: ОАО «ТГК-1»

Должность: Член Совета директоров

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Каутинен Кари

Год рождения: 1964

Образование: Высшее Университет г. Хельсинки, Кандидат юридических наук, 1989 г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 2001 - 2002

Организация: Fortum Power and Heat Oy

Должность: Советник по юридическим вопросам в Германии

Период: 2003 - 2004

Организация: Fortum Finanz Management GmbH, Германия

Должность: Управляющий директор

Период: 2005 - наст. время

Организация: Представительство концерна «Fortum Power and Heat Oy» в Санкт-Петербурге

Должность: Вице-президент

Период: 31.05.2006 - наст. время

Организация: ОАО «ТГК-1»

Должность: Член Совета директоров

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Клековкин Антон Игоревич

Год рождения: 1973

Образование: Высшее, МГТУ им. Баумана, 1995 г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 1999-2002

Организация: ЗАО «Ренессанс Капитал - Финансовый Консультант»

Должность: Заместитель директора

Период: 2002 - наст. время

Организация: ЗАО «ХК «Интеррос»

Должность: Исполнительный директор

Период: 31.05.2006 - наст. время

Организация: ОАО «ТГК-1»

Должность: Член Совета директоров

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Лихачев Андрей Николаевич

Год рождения: 1965

Образование: Высшее, Ленинградский государственный университет им. А.А. Жданова, 1987 г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 2000 - 2005

Организация: ОАО «Ленэнерго»

Должность: Генеральный директор

Период: 2005 - 2006

Организация: ОАО «ТГК-1»

Должность: Генеральный директор

Период: 2005 - 2006

Организация: ОАО «Карелэнергогенерация»

Должность: Генеральный директор

Период: 2005 - 2006

Организация: ОАО «Кольская генерирующая компания»

Должность: Генеральный директор

Период: 2005 - 2006

Организация: ОАО «Петербургская генерирующая компания»

Должность: генеральный директор

Период: 2006 - наст. время

Организация: ОАО «Российские железные дороги»

Должность: Советник Президента

Период: 31.05.2006 - наст. время

Организация: ОАО «ТГК-1»

Должность: Член Совета директоров

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Пичугина Мария Николаевна

Год рождения: 1980

Образование: Высшее, Государственный университет, Высшая школа экономики, 2003г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 2001-2002

Организация: ЗАО «Центр экспертиз и консультаций «Анвальт»

Должность: Финансовый аналитик

Период: 2002-2004

Организация: ОАО «Центр по урегулированию дебиторской и кредиторской задолженностей Единой Энергетической Системы» «Центр оптимизации расчетов ЕЭС»

Должность: Главный специалист отдела методологии и финансового анализа, управленческого консалтинга, главный специалист отдела финансового и управленческого консалтинга, начальник отдела финансового и управленческого консалтинга

Период: 2003 - 2005

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Аналитик Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго, менеджер проекта Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго, заместитель руководителя Центра реализации проектов реформирования АО-энерго

Период: 2005 - наст. время

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы №.1

Период: 31.05.2006 - наст. время

Организация: ОАО «ТГК-1»

Должность: Член Совета директоров

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Совершаева Любовь Павловна

Год рождения: 1956

Образование: Высшее, Ленинградский институт Советской торговли им. Ф. Энгельса, 1977 г.; Северо-западная академия государственной службы, 2002г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 2000 - 2006

Организация: Администрация Президента РФ

Должность: Заместитель полномочного представителя Президента РФ в Северо-Западном федеральном округе

Период: 2006 - наст. время

Организация: ООО «Инвестиционная компания «Аброс»

Должность: Председатель Совета директоров

Период: 31.05.2006 - наст. время

Организация: ОАО «ТГК-1»

Должность: Член Совета директоров

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Хёрн Дэвид Александр

Год рождения: 1971

Образование: Высшее, Harvard University, ВА, 1993г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 2000-2002

Организация: Brunswick Capital Management

Должность: Директор Московского офиса

Период: 2003 - наст. время

Организация: Halcyon Advisors

Должность: Управляющий директор

Период: 31.05.2006 - наст. время

Организация: ОАО «ТГК-1»

Должность: Член Совета директоров

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

На протяжении 2006 года изменения в состав Совета директоров не вносились.

9.3.3. Комитеты Совета директоров Общества

Комитет по аудиту Совета директоров Общества

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.

Полный текст Положения о Комитете по аудиту размещен на сайте Общества по адресу <http://tgc1.ru/corp/polaudit.html>

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 размере вознаграждения и критериях его определения по каждому члену 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 06 июня 2006 года.

Состав Комитета по аудиту по состоянию на 31 декабря 2006 года

Узгоров Игорь Иванович – Председатель Комитета по аудиту

Год рождения: 1964

Образование: Высшее, Красноярский государственный технический университет, Красноярская аэрокосмическая академия

Должности за последние 5 лет:

Период: 2001 – 2003

Организация: Представительство ОАО РАО «ЕЭС России» «Сибирьэнерго», г. Красноярск

Должность: Начальник отдела анализа и контроля финансовой деятельности, Советник

Генерального директора по работе ревизионных комиссий, Советник Генерального директора по работе советов директоров

Период: 2003

Организация: Фонд «Институт профессиональных директоров»

Должность: Советник

Период: 2003 – 2004

Организация: ОАО «Российские коммунальные системы»

Должность: Исполнительный директор

Период: 2004 – 2005

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Руководитель управления организации деятельности ревизионных комиссий Бизнес-единицы №.1

Период: 2005 – 2006

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Руководитель управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО Бизнес-единицы №.1

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Веккиля Ирья

Год рождения: 1949

Образование: Высшее, Высшее коммерческое училище г. Хельсинки, 1973г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 2001 – 2005

Организация: Fortum Oyj

Должность: Аудитор

Период: 2005 – наст. время

Организация: Fortum Oyj

Должность: Вице-президент

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Клековкин Антон Игоревич

Год рождения: 1973

Образование: Высшее, МГТУ им. Баумана, 1995 г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 1999-2002

Организация: ЗАО «Ренессанс Капитал - Финансовый Консультант»

Должность: Заместитель директора

Период: 2002 - наст. время

Организация: ЗАО «ХК «Интеррос»

Должность: Исполнительный директор

Период: 31.05.2006 - наст. время

Организация: ОАО «ТГК-1»

Должность: Член Совета директоров

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Митрофаненков Роман Анатольевич

Год рождения: 1976

Образование: Высшее, Красноярский государственный технический университет, факультет: «Информатика и вычислительная техника», 1998г.; Красноярский государственный технический университет, Экономический факультет, 2003г.; Красноярский государственный университет, федеральная программа подготовки управленческих кадров, 2004г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 2002 – 2004

Организация: ОАО «Красноярскэнерго»

Должность: Ведущий экономист Департамента контроля и внутреннего аудита дирекции по финансам

Период: 2004 – 2005

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Менеджер Управления организации деятельности ревизионных комиссий

Бизнес-единицы № 1

Период: 2005 – 2006

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Менеджер Управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО

Бизнес-единицы № 1

Период: 2006 – наст. время

Организация: ОАО «ОГК-2»

Должность: Начальник Департамента внутреннего аудита и финансового контроля

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Новикова Наталья Владимировна

Год рождения: 1971

Образование: Высшее, Всероссийский заочный финансово-экономический институт, 1995 г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 2001 – 2004

Организация: ЗАО «ФАЛКРУМ»

Должность: Главный бухгалтер

Период: 2004

Организация: ОАО «Российские коммунальные системы»

Должность: Главный специалист отдела корпоративного учета, отчетности и методологии

Период: 2004 – 2005

Организация: ОАО «Тепловая инвестиционная компания», г. Сыктывкар

Должность: Заместитель главного бухгалтера

Период: 2005 – наст. время

Организация: ООО «Респект Энергия»

Должность: Главный бухгалтер

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Комитет по бизнес-стратегии Совета директоров Общества

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. Полный текст Положения о Комитете по бизнес-стратегии размещен на сайте Общества по адресу <http://tgk1.ru/corp/polstrat.html>

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 размере вознаграждения и критериях его определения по каждому члену Комитета:

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 06 июня 2006 года.

Состав Комитета по бизнес-стратегии по состоянию на 31 декабря 2006 года

Пичугина Мария Николаевна - Председатель Комитета по бизнес-стратегии

Год рождения: 1980

Образование: Высшее, Государственный университет, Высшая школа экономики, 2003 г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 2001-2002

Организация: ЗАО «Центр экспертиз и консультаций «Анвальт»

Должность: Финансовый аналитик

Период: 2002-2004

Организация: ОАО «Центр по урегулированию дебиторской и кредиторской задолженностей Единой Энергетической Системы» «Центр оптимизации расчетов ЕЭС»

Должность: Главный специалист отдела методологии и финансового анализа, управленческого консалтинга, главный специалист отдела финансового и управленческого консалтинга, начальник отдела финансового и управленческого консалтинга

Период: 2003 - 2005

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Аналитик Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго, менеджер проекта Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго, заместитель руководителя Центра реализации проектов реформирования АО-энерго

Период: 2005 - наст. время

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы №.1

Период: 31.05.2006 - наст. время

Организация: ОАО «ТГК-1»

Должность: Член Совета директоров

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Кусков Дмитрий Александрович

Год рождения: 1978

Образование: Высшее, Финансовая академия при Правительстве РФ, 2000 г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 2000 – 2002

Организация: Эрнст энд Янг СНГ Лимитед

Должность: Консультант, старший консультант

Период: 2002 – 2003

Организация: Deloitte & Touche

Должность: Менеджер

Период: 2003 – наст. время

Организация: ЗАО «ХК «Интеррос»

Должность: Менеджер по инвестициям

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Орлова Юлия Александровна

Год рождения: 1983

Образование: Высшее, Московский государственный университет им. М.В. Ломоносова, 2004г. Должности за последние 5 лет:

Период: 2004 – наст. время

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Ответственный секретарь Комитета по стратегии и реформированию при Совете директоров

Период: 2005 – наст. время
Организация: Halcyon Advisors
Должность: Аналитик
Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Хейсканен Пирья

Год рождения: 1971
Образование: Высшее, Технический университет г.Хельсинки, 1995 г.; Высшее коммерческое училище г.Хельсинки, Аспирантура, 2001г.
Должности за последние 5 лет:
Период: 2000 – 2002
Организация: Fortum Power and Heat Oy
Должность: Старший аналитик
Период: 2002 – 2005
Организация: Fortum Power and Heat Oy
Должность: Менеджер
Период: 2005 – наст. время
Организация: Fortum Power and Heat Oy
Должность: Вице-президент
Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Комитет по кадрам и вознаграждениям Совета директоров Общества

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.

Полный текст Положения о Комитете по кадрам и вознаграждениям размещен на сайте Общества по адресу <http://tgc1.ru/corp/polcadr.html>

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 и социально трудовой политики Общества.

Сведения о размере вознаграждения и критериях его определения по каждому члену

Комитета:

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 выплачиваться только независимым членам Комитета.

Действующий состав Комитета избран 06 июня 2006 года.

Состав Комитета по кадрам и вознаграждениям по состоянию на 31 декабря 2006 года

Чикунев Александр Васильевич – Председатель Комитета по кадрам и вознаграждениям

Год рождения: 1963

Образование: Высшее, Новосибирский государственный университет, 1985 г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 2001 – 2002

Организация: ООО Управляющая компания «Сибирские технологии»

Должность: Первый заместитель генерального директора

Период: 2002 – 2005

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Руководитель Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго

Период: 2004 – наст. время

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Член Правления

Период: 2005 – наст. время

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Управляющий директор Бизнес-единицы №1

Период: 06.06.2006 - наст. время

Организация: ОАО «ТГК-1»

Должность: Председатель Совета директоров

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Клековкин Антон Игоревич

Год рождения: 1973

Образование: Высшее, МГТУ им. Баумана, 1995 г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 1999-2002

Организация: ЗАО «Ренессанс Капитал - Финансовый Консультант»

Должность: Заместитель директора

Период: 2002 - наст. время

Организация: ЗАО «ХК «Интеррос»

Должность: Исполнительный директор

Период: 31.05.2006 - наст. время

Организация: ОАО «ТГК-1»

Должность: Член Совета директоров

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Куула Тапио

Год рождения: 1957

Образование: Высшее, Технический университет г. Тампере, Дипломированный инженер, 1980г.; Университет г. Тампере, Экономист, 1981г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 2000 - наст. время

Организация: Fortum Power and Heat Oy

Должность: Президент концерна

Период: 06.06.2006 - наст. время

Организация: ОАО «ТГК-1»

Должность: Заместитель председателя Совета директоров

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Комитет по надежности Совета директоров Общества

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.

Полный текст Положения о Комитете по надежности размещен на сайте Общества по адресу <http://tgc1.ru/corp/polnad.html>

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

Задачей Комитета являются:

- 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 в части:
- обеспечения комплексной надежности работы сетевого и генерирующего оборудования и сооружений;
- обеспечения нормального состояния основных фондов и доведения информации о прогнозируемых рисках надежности их функционирования.
- Ежеквартальное информирование Совета директоров Общества и с докладом о состоянии основных фондов энергетических объектов Общества.

Сведения о размере вознаграждения и критериях его определения по каждому члену

Комитета: 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 06 июня 2006 года.

Состав Комитета по надежности по состоянию на 31 декабря 2006 года

Загреддинов Ильяс Шамилевич - Председатель Комитета по надежности

Год рождения: 1956

Образование: Высшее, Московский Энергетический Институт, 1979 г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 2001 - 2004

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Начальник отдела противоаварийной работы Департамента генеральной инспекции по эксплуатации электрических станций и сетей, заместитель начальника Департамента генеральной инспекции по эксплуатации электрических станций и сетей, первый заместитель начальника Департамента генеральной инспекции по эксплуатации электрических станций и сетей, начальник Департамента генеральной инспекции по эксплуатации электрических станций и сетей

Период: 2004 - наст. время

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Заместитель Управляющего директора Бизнес-единицы №1

Период: 31.05.2006 - наст. время
Организация: ОАО «ТГК-1»
Должность: Член Совета директоров
Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Кондратьев Юрий Григорьевич

Год рождения: 1949
Образование: Высшее, Ленинградский институт целлюлозно-бумажной промышленности, 1972 г.
Должности за последние 5 лет:
Период: 1998 – наст. время
Организация: РП «Севзапэнергонадзор»
Должность: Директор
Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Кусков Дмитрий Александрович

Год рождения: 1978
Образование: Высшее, Финансовая академия при Правительстве РФ, 2000 г.
Должности за последние 5 лет:
Период: 2000 – 2002
Организация: Эрнст энд Янг СНГ Лимитед
Должность: Консультант, старший консультант
Период: 2002 – 2003
Организация: Deloitte & Touche
Должность: Менеджер
Период: 2003 – наст. время
Организация: ЗАО «ХК «Интеррос»
Должность: Менеджер по инвестициям
Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Лапутько Сергей Дмитриевич

Год рождения: 1948
Образование: Высшее, Ленинградский технологический институт целлюлозно-бумажной промышленности, 1971 г.
Должности за последние 5 лет:
Период: 1999 – 2005
Организация: ОАО «Ленэнерго»
Должность: И.о. первого заместителя генерального директора - Главный инженер, Первый заместитель генерального директора - Главный инженер, Главный инженер
Период: 2005 – наст. время
Организация: ОАО «ТГК-1»
Должность: Главный инженер
Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Пятылайнен Пекка

Год рождения: 1948
Образование: Высшее, Технический университет г. Хельсинки, 1971г.
Должности за последние 5 лет:
Период: 2001 – 2002
Организация: Fortum Оуј
Должность: Исполнительный вице-президент
Период: 2002 – наст. время
Организация: Fortum Power and Heat Оу
Должность: Президент
Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Щукин Константин Александрович

Год рождения: 1945

Образование: Высшее, ЛВИМУ им. адм. Макарова, 1968г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 2000 – наст. время

Организация: РП «Севзапэнергонадзор»

Должность: Начальник Территориального центра по ОАО «Ленэнерго»

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

9.3.4. Правление

В соответствии со статьей 1 Положения о Правлении ОАО «ТГК-1» Правление является коллегиальным исполнительным органом Общества и осуществляет руководство текущей деятельностью в рамках компетенции, определенной ст. 22 Устава ОАО «ТГК-1», решениями Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества.

Положение о правлении ОАО «ТГК-1» утверждено Общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1» (Протокол №2 от 11 июля 2005 г.)

Полный текст Положения размещен на сайте компании и доступен по следующей ссылке www.tgc1.ru/corp/pol3.html

Полный текст Устава размещен на сайте и доступен по следующей ссылке <http://tgc1.ru/corp/ustav.html>

Состав Правления по состоянию на 31 декабря 2006 года

Родин Валерий Николаевич

Генеральный директор ОАО «ТГК-1».

Член Совета директоров ОАО «ТГК-9».

Член Совета директоров ОАО «Инженерный центр энергетики Урала».

Родился 01 мая 1952 г. в г.Серов Свердловской области.

В 1974 г. окончил Уральский политехнический институт по специальности «Тепловые электрические станции» с присвоением квалификации «инженер-теплоэнергетик».

После окончания ВУЗа до 1988 г. работал на Ириклинской ГРЭС РЭУ «Оренбургэнерго», где прошел путь от мастера до главного инженера.

В 1988 году назначен главным инженером ТЭО «Уралэнерго» (г. Екатеринбург), а в 1992 занял должность председателя концерна «Уралэнерго».

В 1993-1994 гг. - начальник департамента «Уралэнерго» РАО «ЕЭС России».

В 1994 году Валерий Николаевич Родин был назначен на должность генерального директора ОАО «Свердловэнерго», а в 2005 г возглавил ОАО «ТГК-9».

С 4 сентября 2006 года Валерий Николаевич Родин приступил к работе в ОАО «ТГК-1»

в должности первого заместителя генерального директора энергокомпании - исполняющего обязанности генерального директора.

С 18 сентября 2006 года Советом директоров назначен генеральным директором ОАО «ТГК-1».

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Кузьминов Владислав Григорьевич

Генеральный директор ОАО «Северо-Западная Энергетическая Управляющая компания»

Первый заместитель генерального директора ОАО «ТГК-1»

Родился 16 июля 1969 года в г. Ленинграде.

В 1993 году окончил Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «Правоведение».

1991 - 1992 гг - Работал экспертом-консультантом руководства АО «Балтийское морское пароходство».

1993 - 1994 гг. - Главный юрисконсульт, руководитель юридической группы по внешнеэкономической деятельности АО «Промышленно-строительный банк» (Санкт-Петербург).

1994 - 1995 гг. - Заместитель директора Представительства АКБ «Москва-Балтия» в Санкт-Петербурге.

1995 - 1996 гг. - Исполнительный директор ООО «Альянс-Консалтинг» (Санкт-Петербург).

1996 - 1998 гг. - Эксперт - аналитик ОАО «Банк «Санкт-Петербург» (Санкт-Петербург).

1998 - 1999 гг. - Советник по вопросам права и финансов Совета директоров, советник по вопросам экономики и права Правления ЗАО «Банкирский Дом Санкт-Петербург».

В 1999 году пришел на работу в ОАО «Ленэнерго».

В 2000 году назначен Первым заместителем генерального директора по развитию.

2004 - 30.09.2005 гг. - Первый заместитель генерального директора - Управляющий директор Генерирующей компании.

25 августа 2005 года решением Общего собрания акционеров избран генеральным директором ОАО «Северо-Западная Энергетическая Управляющая компания».

С октября 2005 года - Первый заместитель генерального директора ОАО «ТГК-1».

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Кириин Дмитрий Николаевич

Первый заместитель генерального директора ОАО «ТГК-1»

Родился 13 октября 1966 года в г. Ленинграде.

В 1988 году окончил Ленинградский Государственный университет им. Жданова по специальности «Прикладная математика».

В 1988 - 1991- Аспирант Ленинградского государственного университета им. Жданова.

В 1991-1993 - Работал младшим научным сотрудником Научно-исследовательского института Вычислительной математики и процессов управления при Санкт-Петербургском государственном университете.

1995 - 1999 - Генеральный директор МП «СТН» (Санкт-Петербург)

1999 - 2000 - Коммерческий директор, исполняющий обязанности первого заместителя генерального директора ОАО «Ленэнерго»

2000 - 17.10.2005 гг. - Первый заместитель генерального директора ОАО «Ленэнерго».

С 01.10.2005 - Первый заместитель генерального директора ОАО «ТГК-1».

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Пискарев Александр Николаевич

Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-1»

Родился 21 мая 1963 года в п. Боровлянка Троицкого р-на Алтайского края.

В 1989 году окончил Омский государственный университет, по специальности «Правоведение».

С 1991 года работал юрисконсультom Петродворцового районного Совета народных депутатов.

1991 - 1993 гг. - Начальник юридического отдела Петродворцовой Администрации.

С 1993 года - старший преподаватель кафедры Санкт-Петербургской государственной инженерно-экономической академии.

С 1993 года - Юрисконсульт, заместитель генерального директора АОЗТ «Колорит».

1994 - 1995 гг. - Генеральный директор Юридической фирмы «Аустор».

1995 - 1996 гг. - Заместитель председателя Юридического комитета Мэрии г. Санкт-Петербурга.

1996 - 1999 гг. - Заместитель председателя Юридического комитета Канцелярии губернатора г. Санкт-Петербурга.

1999 - 2001 гг. - Начальник Юридического департамента, директор по правовым вопросам ОАО «Ленэнерго».

2001 - 25.10.2005 г. г. - Заместитель генерального директора ОАО «Ленэнерго».
С октября 2005 года - Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-1».
Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Лурье Александр Викторович

Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-1»

Родился 11 октября 1963 года в г. Ленинграде.

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».

1987 - 1991 гг. - Работал старшим инженером цеха по нормированию труда ЛМЗ (СПб).

1991 - 1992 гг. - Начальник управления муниципальных имуществ Администрации Калининского района.

1992 - 1995 гг. - Начальник агентства КУГИ Мэрии Санкт-Петербурга.

1995 - 1999 гг. - Начальник государственного учреждения Городского управления инвентаризации и оценки недвижимости (г. Санкт-Петербург).

1999 - 2000 гг. - Первый заместитель председателя КУГИ Санкт-Петербурга.

2000 г. - 4.11.2005 гг. – Заместитель генерального директора ОАО «Ленэнерго».

С октября 2005 года - Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-1».

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Гончаров Валерий Анатольевич

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

Родился 30 октября 1963 года в городе Липецке.

В 1986 году окончил Ленинградский кораблестроительный институт по специальности «Приборостроение», кандидат экономических наук.

1995 - 1996 гг. - Генеральный директор ЗАО «Петрозлектросбыт».

1997 - 1998 гг. - Заместитель директора по финансовым вопросам предприятия «Энергосбыт» ОАО «Ленэнерго».

1998 - 2001 гг. - Заместитель генерального директора по экономике, Заместитель генерального директора по экономике и финансам АООТ «НПО ЦКТИ им. И.И. Ползунова»; Директор по финансам Государственного предприятия «Топливо-энергетический комплекс Санкт-Петербурга»; генеральный директор ЗАО «Лентеплоснаб» (г. Санкт-Петербург).

2001 - 2004 гг. - Заместитель председателя, председатель Региональной Энергетической комиссии Администрации Санкт-Петербурга. В 2004 году работал Советником заместителя Председателя Правительства РФ В. А. Яковлева (г. Москва), заместителем полномочного представителя Президента РФ в Южном федеральном округе (г.Ростов).

2004 - 2005 гг. - Заместитель Министра регионального развития РФ.

С июня по сентябрь 2005 г. - Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «Ленэнерго». С октября 2005 года - Заместитель генерального директора по экономике и финансам ОАО «ТГК-1».

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Лапутько Сергей Дмитриевич

Главный инженер ОАО «ТГК-1»

Родился 16 августа 1948 года в Москве.

В 1971 году окончил Ленинградский технологический институт целлюлозно-бумажной промышленности по специальности «Промышленная теплоэнергетика».

1971 - 1975 гг. - Работал начальником смены машинного цеха, дежурным инженером станции Блок ТЭЦ-6 Ленинградского объединения «Красный треугольник».

1975 - 1983 гг. - Машинист, начальник смены, заместитель начальника по котельному отоплению, начальник КТЦ Северной ТЭЦ РЭУ «Ленэнерго», главный инженер ТЭЦ-15.

В 1998 году - Директор ТЭЦ-5.

1999 - 2003 гг. - Исполняющий обязанности первого заместителя генерального директора - главный инженер, первый заместитель - главный инженер ОАО «Ленэнерго».

2003 - 2005 гг. - Главный инженер ОАО «Ленэнерго».

С октября 2005 года - Главный инженер ОАО «ТГК-1».

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Заворовский Михаил Игоревич

Генеральный директор ОАО «Петербургская сбытовая компания»

Начальник департамента трейдинга и маркетинга ОАО «ТГК-1»

Родился 5 мая 1971 года в Ленинграде.

В 1997 году окончил Санкт-Петербургский государственный университет по специальности: «Теоретическая экономика».

1997 - 1998 гг. - Аспирант экономического факультета Санкт-Петербургского университета, ведущий специалист управления экономического обоснования департамента экономики городского имущества, главный специалист управления экономического анализа, начальник сектора экономики недвижимости управления экономического обоснования департамента экономики городского имущества, начальник Петроградского районного агентства, начальник управления - начальник Петроградского районного агентства Комитета по управлению городским имуществом Санкт-Петербурга.

1998 - 2001 гг. - Помощник директора по работе с населением и непромышленными потребителями предприятия «Энергосбыт» ОАО «Ленэнерго».

2001 - 2004 гг. - Первый заместитель генерального директора ЗАО «Петроэлектросбыт», генеральный директор ЗАО «Петроэлектросбыт».

2004 - 01.10.2005 гг. - Управляющий директор Сбытовой компании ОАО «Ленэнерго».

С 25 августа 2005 года решением Общего собрания акционеров избран генеральным директором ОАО «Петербургская сбытовая компания».

С октября 2005 года - Начальник департамента трейдинга и маркетинга ОАО «ТГК-1».

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Флеров Дмитрий Юрьевич

Заместитель генерального директора - директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1»

Родился 3 июля 1967 года в городе Карачев Брянской области

В 1993 году окончил Санкт-Петербургский государственный технический университет по специальности гидромелиорация.

1995 - 1998 гг. - Заместитель генерального директора по хозяйственным вопросам, генеральный директор ЗАО «Промышленная компания «Гэфест».

1998 г. Специалист 1 категории Санкт-Петербургской группы «Севзапэнерго».

1998 - 2000 гг. - Заместитель генерального директора по сбыту энергии - директор Энергосбыта ОАО «Колэнерго».

2000 - 2001 гг. - Заместитель генерального директора по энергосбытовой деятельности Представительства РАО «ЕЭС России» по управлению акционерными обществами Северо-западной части России «Севзапэнерго».

2001 - 2005 гг. - Директор по эксплуатации распределительных электросетей, директор Дирекции электрических сетей; заместитель генерального директора - директор электрических сетей ОАО «Ленэнерго».

2005 - 2006 гг. - Управляющий директор, первый заместитель генерального директора - управляющий директор Электросетевой компании ОАО «Ленэнерго».

В 2006 году назначен заместителем генерального директора ОАО «ТГК-1».

С мая 2006 - Заместитель генерального директора - директор филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Антипов Александр Геннадьевич

Директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».

Родился 4 июля 1953 года в п. Мурмаши Мурманской области.

В 1976 году окончил Ленинградский политехнический институт по специальности «Гидротехнические установки».

1976 - 1982 гг. - Работал инженером сектора эксплуатации и ремонтов гидротурбинного оборудования службы эксплуатации и ремонтов электротехнического оборудования РЭУ «Колэнерго».

1982 - 1987 гг. - Инженер ПТО Каскада Серебрянских ГЭС РЭУ «Колэнерго» (п. Туманный, Мурманская обл.).

1987 - 1991 гг. - Инженер-инспектор, старший инженер-инспектор Зонального органа Северо-Запада Государственной инспекции по эксплуатации электростанций и сетей.

В 1991 году - Начальник ПТО, главный инженер Каскада Туломских ГЭС ПОЭиЭ «Колэнерго».

1992 - 1993 гг. - Начальник гидротехнической службы ПОЭиЭ «Колэнерго».

1993 - 2001 гг. - Начальник гидротехнической службы ОАО «Колэнерго».

2001 - 2004 гг. - Первый заместитель главного инженера по планированию и координации производства ОАО «Колэнерго».

2004 - 2005 гг. - Главный инженер ОАО «Колэнерго».

С октября 2005 года - Директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1».

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Белов Валерий Владимирович

Директор филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1».

Родился 24 июля 1972 года в г. Кондопога, Республика Карелия.

В 1995 году окончил Санкт-петербургский технический институт по специальности «Электрические станции».

1995 - 1996 гг. - Работал дежурным инженером Кондопожской ГЭС каскада Сунских ГЭС АО «Карелэнерго».

1996 - 1997 гг. - Инженер ЭТЛ каскада Сунских ГЭС АО «Карелэнерго».

1997 - 2001 гг. - Начальник Кондопожской ГЭС АО «Карелэнерго».

2001 - 2002 гг. - Главный инженер Каскада Сунских ГЭС ОАО «Карелэнерго».

2002 - 2004 гг. - Заместитель главного инженера ОАО «Карелэнерго».

В 2004 году - Первый заместитель главного инженера ОАО «Карелэнерго».

2004 - 2005 гг. - Первый заместитель генерального директора - главный инженер ОАО «Карелэнергогенерация».

С октября 2005 года - Директор филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1».

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

9.3.5. 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.

Полный текст Положения о Ревизионной комиссии размещен на сайте Общества по адресу <http://www.tgc1.ru/corp/poll.html>.

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).

Полный текст Положения о выплате членам Ревизионной комиссии размещен на сайте Общества по адресу <http://tgc1.ru/corp/polrev.html>.

Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.

Члену Ревизионной комиссии компенсируются расходы, связанные с участием в заседании Ревизионной комиссии и проведением проверки по действующим на момент проведения заседания или проверки нормам возмещения командировочных расходов.

За участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ на период проведения проверки (ревизии), с учетом индексации, установленной Соглашением.

За каждую проведенную проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии может выплачиваться дополнительное вознаграждение в размере суммы, не превышающей двадцати минимальных месячных тарифных ставок рабочего первого разряда, установленных Соглашением, с учетом индексации, установленной Соглашением.

Порядок и сроки выплаты дополнительного вознаграждения определяются Советом директоров Общества.

Размер вознаграждений, выплачиваемых Председателю Ревизионной комиссии в соответствии с п.3.1 и 3.3 настоящего Положения, увеличивается на 50%.

Действующий состав Ревизионной комиссии избран 31 мая 2006 года.

Состав Ревизионной комиссии по состоянию на 31 декабря 2006 года

Сидоров Сергей Борисович – Председатель Ревизионной комиссии

Год рождения: 1952

Образование: Высшее, Всесоюзный заочный финансово-экономический институт, 1979 г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 1999 – 2004

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Начальник Департамента финансового аудита

Период: 2004 – наст. время

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Начальник Департамента внутреннего аудита КЦ

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Орлова Наталья Юрьевна

Год рождения: 1976

Образование: Высшее, Санкт-петербургский инженерно-экономический университет, 2002 г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 2001 – 2005

Организация: ОАО «Ленэнерго»

Должность: Главный специалист бухгалтерии; начальник отдела сводной отчетности Управления консолидированной отчетности Дирекции по экономике, финансам и учету; начальник Управления консолидированной отчетности – начальник отдела сводной отчетности Департамента финансам и учету

Период: 2005 – наст. время

Организация: ОАО «ТГК-1»

Должность: Начальник Управления сводной отчетности – заместитель главного бухгалтера

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Самсонов Сергей Геннадьевич

Год рождения: 1973

Образование: Высшее, Санкт-Петербургский государственный технологический, 1997 г.;
Московский психолого-социальный университет, 2004 г.

Должности за последние 5 лет:

Период: 1997 – 2003

Организация: Управление Федеральной службы налоговой полиции РФ по г. Москва

Должность: Сотрудник

Период: 2003 - 2005

Организация: Управление по налоговым преступлениям при ГУВД г. Москва

Должность: Сотрудник

Период: 2005

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Специалист Управления организации деятельности ревизионных комиссий
Бизнес-единицы №1

Период: 2005 – 2006

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Менеджер Управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО

Бизнес-единицы №1

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Узгоров Игорь Иванович

Год рождения: 1964

Образование: Высшее, Красноярский государственный технический университет,
Красноярская аэрокосмическая академия

Должности за последние 5 лет:

Период: 2001 – 2003

Организация: Представительство ОАО РАО «ЕЭС России» «Сибирьэнерго», г. Красноярск

Должность: Начальник отдела анализа и контроля финансовой деятельности, Советник

Генерального директора по работе ревизионных комиссий, Советник Генерального

директора по работе советов директоров

Период: 2003

Организация: Фонд «Институт профессиональных директоров»

Должность: Советник

Период: 2003 – 2004

Организация: ОАО «Российские коммунальные системы»

Должность: Исполнительный директор

Период: 2004 – 2005

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Руководитель управления организации деятельности ревизионных комиссий

Бизнес-единицы №.1

Период: 2005 – 2006

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Руководитель управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО

Бизнес-единицы №.1

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

Шариков Александр Сергеевич

Год рождения: 1975

Образование: Высшее, Всесоюзный заочный финансово-экономический институт

Должности за последние 5 лет:

Период: 2000 – 2004

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Главный специалист Департамента финансового аудита

Период: 2004 – наст. время

Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»

Должность: Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита КЦ

Доля в уставном капитале Общества: доли не имеет

9.3.6. Информация о вознаграждении членов Совета директоров

Сведения о вознаграждении и компенсациях членам Совета директоров общества

Общее руководство деятельностью Компании осуществляет Совет директоров, в состав которого входят 11 человек, из них: 4 представителя компании РАО «ЕЭС России», 3 представителя концерна «Fortum Power and Heat Oy», 1 – генеральный директор Компании, 1 представитель субъекта Федерации, 1 представитель ЗАО «ХК «ИНТЕРПРОС», 1 представитель компании «Halcyon Advisors». Размеры вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Компании в период исполнения ими своих обязанностей устанавливаются в период с 01.01.2006 г. по 31.05.2006 г. на основании Положения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденного общим собранием акционеров 27.05.2005 года (протокол №1), в период с 01.06.2006 г. по 31.12.2006 г. на основании Положения о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, утвержденного общим собранием акционеров 31.05.2006 года (протокол №10). В соответствии с 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).

Критерии вознаграждения членам Совета Директоров указаны в Положении о выплате членам Совета директоров ОАО «ТГК-1». Полный текст Положения размещен на сайте компании и доступен по следующей ссылке: <http://www.tgc1.ru/corp/polo.pdf>

Выплата вознаграждений и компенсаций производится Обществом в денежной форме.

Выплата вознаграждений осуществляется:

- За участие в заседании Совета директоров (независимо от формы его проведения) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров Общества, с учетом индексации, установленной Соглашением, в течение семи календарных дней после проведения заседания Совета директоров Общества.
- При принятии общим собранием акционеров Общества решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам финансового года (или по результатам первого квартала / полугодия / девяти месяцев) члену Совета директоров Общества выплачивается вознаграждение, размер которого рассчитывается с учетом размера объявленных Обществом дивидендов по обыкновенным акциям и количества заседаний, в которых член Совета директоров Общества принимал участие, по формуле:

$$S = \frac{d \cdot n}{100 \cdot x \cdot m}, \quad \text{где}$$

S – сумма вознаграждения одного члена Совета директоров Общества по результатам финансового года (или по результатам первого квартала / полугодия / девяти месяцев).

d – сумма, направленная по решению общего собрания акционеров Общества на выплату дивидендов по результатам финансового года (или по результатам первого квартала / полугодия / девяти месяцев);

n – количество заседаний Совета директоров Общества, в которых принимал участие член Совета директоров (независимо от формы их проведения) в период между общими собраниями акционеров на которых принимается решение о выплате дивидендов на обыкновенные акции Общества;

x – число членов Совета директоров Общества по Уставу;

m – количество заседаний Совета директоров Общества в период между общими собраниями акционеров (независимо от формы их проведения) на которых принимается решение о выплате дивидендов на обыкновенные акции Общества.

Суммарный размер вознаграждений и компенсаций, выплаченных членам Совета директоров в 2006 году (за исключением заработной платы и премиальных выплат генерального директора), составил 6 228 829 рублей, в том числе:

Вид вознаграждения	Выплаченные в 2006 году (руб.)
Заработная плата, руб.	0
Премии, руб.	0
Комиссионные, руб.	0
Льготы и/или компенсации расходов, руб.	404 225
Иные имущественные предоставления, которые были выплачены Обществом, руб.	5 824 604
Итого:	6 228 829

9.3.7. Сведения о вознаграждении и компенсациях генерального директора

Сведения о вознаграждении и компенсациях генерального директора

Заработная плата генерального директора состоит из окладной и премиальной части.

Премирование осуществляется за:

- Выполнение КПЭ по итогам квартала (коэффициент срочной ликвидности при выполнении обязательного условия премирования) – до 1,5 месячных должностных окладов;
- Выполнение КПЭ по итогам года (средневзвешенная доходность собственного капитала (ROE), доля оптового рынка электроэнергии, доля регионального рынка теплоэнергии, изменение чистых активов при выполнении обязательного условия премирования) - до 12 месячных должностных окладов;
- За достижение высокого значения КПЭ «Доходность собственного капитала» устанавливается специальное премирование по итогам работы Общества за отчетный год в размере 1% от чистой прибыли;
- Единовременное премирование в случае награждения государственными и отраслевыми наградами по решению Совета директоров:

орденом, почетным званием РФ – в размере семи должностных окладов;

медалью – в размере шести должностных окладов;

почетным знаком «За заслуги перед российской электроэнергетикой» - в размере пяти должностных окладов;

почетным званием «Ветеран энергетики» - в размере трех должностных оклада;

почетным званием «Заслуженный работник Единой энергетической системы России» – в размере двух должностных окладов;

званием «Почетный энергетик» - в размере одного должностного оклада;

Почетной грамотой» - в размере одного должностного оклада.

- Единовременное премирование за выполнение заданий по реформе. Производится при принятии Советом директоров решения о применении специальной системы проектного премирования генерального директора за выполнение заданий по реформе в зависимости от сложности и масштабов заданий. Производится за выполнение следующих заданий: за начало операционной деятельности; за присоединение генерирующих компаний (РГК) к Обществу. Совет директоров может установить иные задания по реформе. При установлении заданий Совет директоров определяет размер премии за выполнение этого задания, сроки завершения задания, порядок уменьшения размера премии, источники выплат.

Суммарный размер вознаграждений и компенсаций, выплаченных Генеральному директору в 2006 году, составил 12 826 107 рублей 64 копейки.

9.3.8. Вознаграждение членов Правления

Вознаграждение членов Правления

Осуществляется согласно Регламенту материального стимулирования высших менеджеров ОАО «ТГК-1».

Заработная плата члена Правления состоит из окладной и премиальной части.

Премирование осуществляется:

- За выполнение КПЭ по итогам квартала (коэффициент срочной ликвидности при выполнении обязательного условия премирования) – до 0,8 месячных должностных окладов и индивидуальных КПЭ – до 0,7 месячных должностных окладов. Максимально возможное вознаграждение по итогам квартала составляет до 1,5 месячных должностных окладов.
 - За выполнение КПЭ по итогам года (средневзвешенная доходность собственного капитала (ROE), доля оптового рынка электроэнергии, доля регионального рынка теплоэнергии, изменение чистых активов при выполнении обязательного условия премирования) - до 6 месячных должностных окладов и индивидуальных КПЭ – до 6 месячных должностных окладов. Максимально возможное вознаграждение по итогам года составляет до 12 месячных должностных окладов.
 - При выполнении КПЭ, по решению генерального директора, высшим и ведущим менеджерам возможно установление дополнительного премирования в размере до 6 должностных окладов.
 - За достижение высокого значения КПЭ «Доходность собственного капитала» генеральным директором устанавливается специальное премирование по итогам работы Общества за отчетный год в размере 1% от чистой прибыли.
 - За выполнение особо важных заданий (работ). Размер вознаграждения устанавливается генеральным директором в зависимости от сложности и характера особо важного задания (работы), достигнутого результата и экономической эффективности. Предельная сумма единовременного вознаграждения не может превышать 6 должностных окладов за одно задание.
- **Единовременное премирование в случае награждения государственными и отраслевыми наградами по решению генерального директора:**
 - орденом, почетным званием РФ – в размере семи должностных окладов;
 - медалью – в размере шести должностных окладов;
 - почетным знаком «За заслуги перед российской электроэнергетикой» - в размере пяти должностных окладов;
 - почетным званием «Ветеран энергетики» - в размере трех должностных оклада;
 - почетным званием «Заслуженный работник Единой энергетической системы России» - в размере двух должностных окладов;

- званием «Почетный энергетик» - в размере одного должностного оклада;
- Почетной грамотой» - в размере одного должностного оклада.

Единовременное премирование за выполнение заданий по реформе. Генеральный директор ОАО «ТГК-1» вправе применить специальную систему премирования высших и ведущих менеджеров за выполнение ОАО «ТГК-1» заданий по реформе в зависимости от сложности и масштабов заданий. Размер премии за выполнение заданий по реформе устанавливает Генеральный директор, но не более 7 должностных окладов в год, если иное не установлено решением Совета директоров ОАО «ТГК-1».

Вознаграждения членам Правления в 2006 году не выплачивались.

10. АНАЛИЗ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ

10.1. 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 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, изложенных в приказе ОАО РАО «ЕЭС России» №855 от 30.12.2005 г. «Об учетной политике ОАО РАО «ЕЭС России» на 2006 год.

Для обеспечения своевременного составления бухгалтерской и налоговой отчетности в Обществе приказом Генерального директора утверждается порядок и график документооборота по хозяйственным операциям.

Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной, а в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, - государственной тайной.

Бухгалтерский и налоговый учет имущества (за исключением основных средств), обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях с копейками, без округления. Основные средства учитываются в рублях, возникающие разницы относятся на финансовые результаты.

Стоимость активов и обязательств, выраженная в иностранной валюте, для отражения в бухгалтерском и налоговом учете подлежит пересчету в рубли в соответствии с требованиями ПБУ 3/2000.

Инвентаризация имущества и обязательств проводится в соответствии с Методическими указаниями по инвентаризации имущества и финансовых обязательств, утвержденными приказом Минфина РФ от 13.06.95. № 49. Порядок (количество инвентаризаций в отчетном году, даты их проведения, перечень имущества и обязательств, проверяемых при каждой из них, и т.д.) проведения инвентаризации устанавливаются приказом Председателя Правления Общества. Инвентаризация имущества, в том числе полученного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, структурными подразделениями.

Внешняя бухгалтерская отчетность Общества составляется в порядке и в сроки, предусмотренные нормативными актами по бухгалтерскому учету. Бухгалтерская отчетность Общества формируется Центральной бухгалтерией на основании обобщенной информации об имуществе, обязательствах и результатах деятельности с учетом информации, предоставляемой бухгалтериями структурных подразделений. 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». Утвержденная годовая бухгалтерская отчетность Общества публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным. Раскрытие (выделение в отдельную статью) показателя отчетности производится при условии, что его величина является существенной. Показатель считается существенным, если его нераскрытие может повлиять на экономические решения

заинтересованных пользователей, принимаемые на основе отчетной информации. Уровень существенности устанавливается в размере пяти процентов к общему итогу соответствующего раздела отчетной формы.

Основные средства

Основные средства отражаются по первоначальной стоимости. Стоимость существенных модернизаций и усовершенствований относится на увеличение стоимости объекта. Проценты по кредитам и займам капитализируются. Расходы на техническое обслуживание, текущий ремонт относятся на затраты по мере их возникновения. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Дебиторская задолженность и авансы выданные

Дебиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость, уплачиваемого в бюджет после получения соответствующей дебиторской задолженности. Задолженность покупателей и заказчиков и прочие виды дебиторской задолженности корректируются на сумму резерва на снижение стоимости этой задолженности. Такой резерв по сомнительной задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения для Компании всех сумм задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения.

Налог на добавленную стоимость к возмещению и уплате

НДС, относящийся к выручке от реализации, подлежит уплате налоговым органам по факту оказания услуг. Входящий НДС подлежит зачету против НДС, начисленного с выручки от реализации, в момент получения работ (услуг).

Кредиторская задолженность и начисления

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам учитывается в сумме принятых к учету первичных документов и величине начисленных обязательств, согласно расчетным документам. Кредиторская задолженность по неотфактурованным поставкам учитывается в сумме поступивших ценностей, определенной исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.

Материально-производственные запасы

Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.09.2001 №44н.

Распределение и использование прибыли

Использование прибыли Общества, остающейся в его распоряжении после исчисления налога на прибыль и иных обязательных аналогичных платежей, включая санкции за несоблюдение правил налогообложения, утверждается общим собранием акционеров.

10.2. Анализ финансовых результатов

Анализ отчета о прибылях и убытках

тыс. руб.

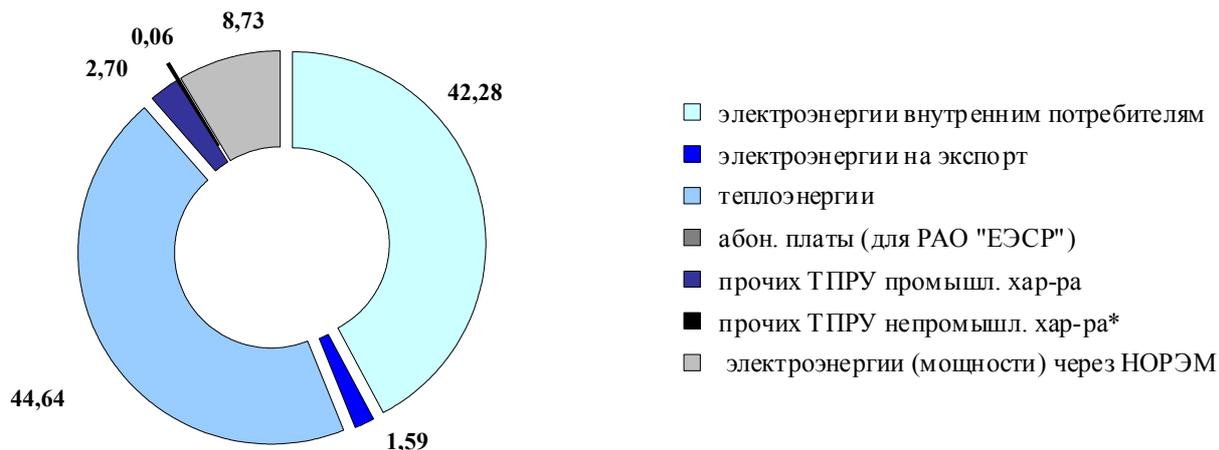
Наименование показателя	2006
Выручка от реализации:	20 502 716
электроэнергии внутренним потребителям	8 667 841
электроэнергии на экспорт	326 744
теплоэнергии	9 152 401
абон. платы (для РАО "ЕЭСР")	
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера	554 235
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	12 524
электроэнергии (мощности) через НОРЭМ	1 788 971
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг:	(20 177 368)
электроэнергии внутренним потребителям	(8 033 338)
электроэнергии на экспорт	(95 196)
теплоэнергии	(9 883 195)
абон. платы (для РАО "ЕЭСР")	
прочих ТПРУ промышл. хар-ра	(180 099)
прочих ТПРУ непромышл. хар-ра	(6 539)
электроэнергии (мощности) через НОРЭМ	(1 979 001)
Валовая прибыль	325 348
Прибыль (убыток) от продаж	325 348
II. Операционные доходы и расходы	
Проценты к получению	932
Проценты к уплате	(98 203)
Доходы от участия в других организациях	8 154
Прочие операционные доходы	4 209 364
Прочие операционные расходы	(3 719 201)
III. Внеоперационные доходы и расходы	
Внеоперационные доходы	-
Внеоперационные расходы	-
Прибыль (убыток) до налогообложения	726 394
Отложенный налоговый актив	-
Отложенное налоговое обязательство	145 899
Текущий налог на прибыль	-
Иные аналогичные обязательные платежи	17 663
Налог на прибыль и другие аналогичные обязательные платежи	(128 236)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	598 158
IV. Чрезвычайные доходы и расходы	
Чрезвычайные доходы	-
Чрезвычайные расходы	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода)	598 158

Выручка

Выручка ТГК-1 на конец 2006 г. составила 20 502 716 тыс. руб., что выше прогнозного значения этого показателя на 63 716 тыс. руб. Главным образом такой объем выручки был достигнут за счет продажи электроэнергии потребителям (42,28%), теплоэнергии (44,64%), электроэнергии (мощности) через НОРЭМ (8,73%), прочих ТПРУ промышленного характера (2,70%), электроэнергии на экспорт (1,59%). Доля статьи «Продажа электроэнергии ТПРУ непромышленного характера», включаемая в расчет себестоимости, мала и составляет 0,06% или 12 524 тыс. руб.

Рентабельность реализованной продукции за 2006 г. равна 2%. Рентабельность основной деятельности за анализируемый период составила 1,61%.

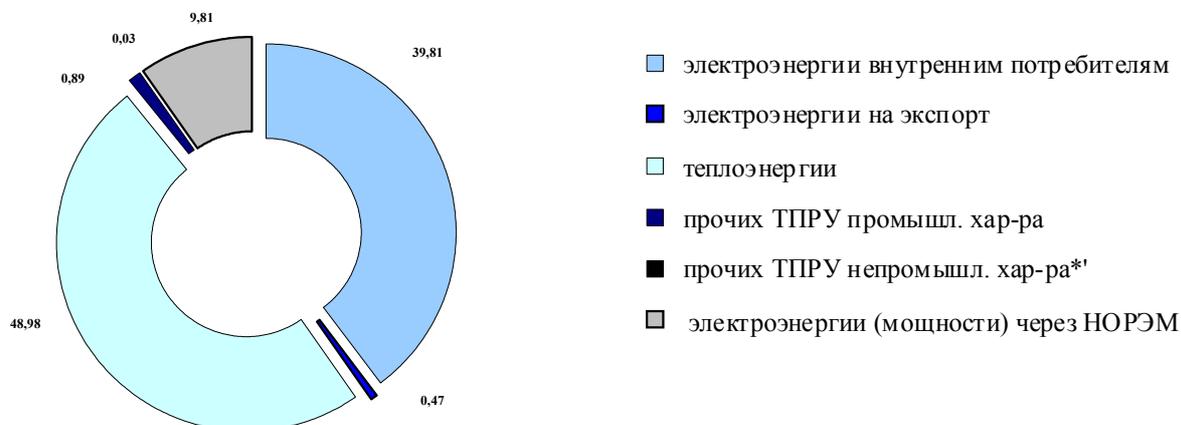
Составные части выручки, в долях



Себестоимость

Себестоимость за истекший период составила 20 177 368 тыс. руб. Основную долю в себестоимости составляют расходы, связанные с продажей теплоэнергии – 48,98%, электроэнергии покупателям – 39,81% и электроэнергии (мощности) через НОРЭМ – 9,81%. Расходы, связанные с продажей и учитываемые в расчете себестоимости, включают прочие ТПРУ промышленного характера, электроэнергию, прочих ТПРУ непромышленного характера 180 099 тыс. руб., 95 196 тыс. руб., 6 539 тыс. руб.

Составные части себестоимости, в долях



Прибыль

Прибыль от продаж составила 325 348 тыс. руб. Прибыль до налогообложения составила 726 394 тыс. руб. Сумма налога на прибыль и иных аналогичных обязательных платежей составила 128 236 тыс. руб. Соответственно чистая прибыль составила 598 158 тыс. руб., что выше прогнозного уровня данного показателя на 59 158 тыс. руб.

Рентабельность собственного капитала (ROE) 2%. Показателем, адекватно отражающим рентабельность бизнеса ТГК-1, является рентабельность активов (ROA), которая составляет 1,46%. ROTA (соотношение прибыли до налогообложения и суммарных активов) составляет 1,77%.

10.3. Анализ финансового состояния

Бухгалтерский баланс на 31.12.2006 г.

тыс. руб.

Наименование статей	31.12.2006	Доля
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Основные средства	30 096 921	73%
Незавершенное строительство	2 645 620	6%
Долгосрочные финансовые вложения	1 338 839	3%
Итого по разделу I	34 081 380	83%
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	2 146 406	5%
НДС по приобретенным ценностям	329 994	1%
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	74 957	0,18%
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	3 764 893	9%
Краткосрочные финансовые вложения	5 599	0,01%
Денежные средства	644 378	2%
Итого по разделу II	6 966 227	17%
БАЛАНС	41 047 607	100%
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал	29 022 225	71%
Добавочный капитал	16 525 711	40%
Резервный капитал	6 786	0,02%
Нераспределенная прибыль прошлых лет	484 701	1%
Непокрытый убыток прошлых лет (88)	(16 681 906)	-41%
Нераспределенная прибыль отчетного года	598 158	1%
Итого по разделу III	29 955 675	73%
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ		
Займы и кредиты	1 734 825	4%
Отложенные налоговые обязательства	952 573	2%
Итого по разделу IV	2 687 398	7%
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ		
Займы и кредиты	4 671 704	11%
Кредиторская задолженность	3 695 571	9%
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	37 049	0,09%
Доходы будущих периодов	210	0,001%
Итого по разделу V	8 404 534	20%
БАЛАНС	41 047 607	100%

Структура активов

По состоянию на 31.12.2006 г. валюта баланса составляет 41 047 607 тыс. руб. Внеоборотные активы в денежном выражении составляют 34 081 380 тыс. руб. Доля внеоборотных активов в составе активов компании равна 83%, из которых большая часть приходится на основные средства – 73% или 30 096 921 тыс. руб. По сравнению с 2005 г. основные средства увеличились в 10 339 раза, что связано с постановкой на баланс ОАО «ТГК-1» внеоборотных активов присоединенных генерирующих компаний, ранее числившихся на забалансовых счетах по схеме аренды.

На незавершенное строительство и долгосрочные финансовые вложения приходится 6% и 3% от валюты баланса соответственно.

Общая доля оборотных активов в составе актива баланса составляет 17%, что в денежном выражении равно 6 966 227 тыс. руб.

Оборотные активы представлены запасами (5%), НДС по приобретенным ценностям (1%), дебиторской задолженностью (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты) (0,18%), дебиторской задолженностью (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты) (9%), краткосрочными финансовыми вложениями (0,01%), денежными средствами (2%).

Величина чистых активов компании на 31.12.2006 г. составляет 29 955 885 тыс. руб. Она представляет собой стоимостную оценку имущества организации после формального или фактического удовлетворения всех требований третьих лиц. Таким образом, величина чистых активов показывает ту часть стоимости активов компании, которая может быть распределена среди собственников компании в случае ее ликвидации. Уставный капитал общества на 31.12.2006 г. составляет 29 022 225 тыс. руб., что меньше величины чистых активов компании. Это удовлетворяет требованиям ст. 35 Закона «Об акционерных обществах» и характеризует предприятие как уверенного игрока срочного рынка.

Структура пассивов

Пассивы компании представлены в трех разделах баланса: капитал и резервы, долгосрочные пассивы и краткосрочные пассивы. Наибольший удельный вес на 31.12.2006 г. приходится на третий раздел баланса – «Капитал и резервы» - 73 % от валюты баланса или 29 955 675 тыс. руб., из которых на уставный капитал приходится 29 022 225 тыс. руб. или 71%. По сравнению с 2005 г. уставный капитал увеличился в 2 909 раз, что связано с проведенной реорганизацией компании: присоединением генерирующих компаний, находящихся на территории Санкт-Петербурга, Ленинградской области, Мурманской и Карельской областях к ОАО «ТГК-1».

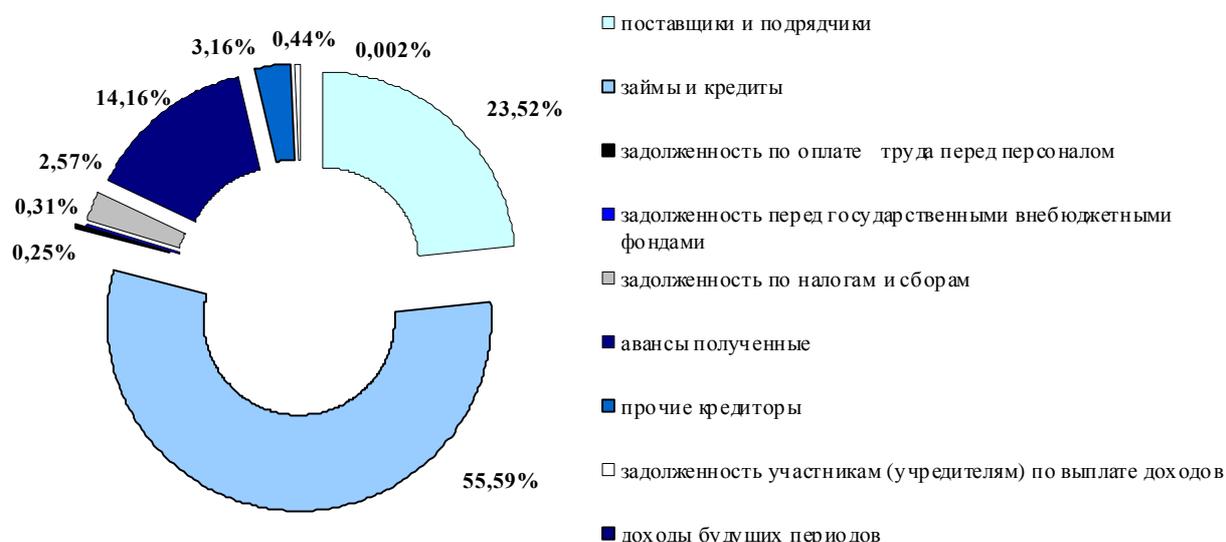
Долгосрочные пассивы представлены такими статьями как «Займы и кредиты», которые составляют 1 734 825 тыс. руб. или 4%; отложенные налоговые обязательства - 952 573 тыс. руб. или 2%.

К краткосрочным пассивам относятся краткосрочные займы и кредиты, на которые приходится 11% валюты баланса или 4 671 704 тыс. руб. Вторая по величине статья в разделе «Краткосрочные пассивы» - «Кредиторская задолженность», на которую приходится 9% валюты баланса или 3 695 571 тыс. руб.

Краткосрочные пассивы	Значение, тыс.руб.	Доля в краткосрочных пассивах, %
<i>Займы и кредиты</i>	4 671 704	55,59%
<i>Кредиторская задолженность</i>	3 695 571	43,98%
в том числе:		
поставщики и подрядчики	1 976 789	23,52%
задолженность по оплате труда перед персоналом	21 073	0,25%
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	25 971	0,31%
задолженность по налогам и сборам	216 352	2,57%
авансы полученные	1 189 971	14,16%
прочие кредиторы	265 415	3,16%
<i>Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов</i>	37 049	0,44%
<i>Доходы будущих периодов</i>	210	0,002%
ИТОГО по разделу V	8 404 534	100,00%

По данным финансовой отчетности основная часть кредиторской задолженности приходится на кредиторскую задолженность перед поставщиками и подрядчиками – 23,52% или 1 976 789 тыс. руб. и авансы полученные – 14,16% или 1 189 971 тыс. руб. Также в состав краткосрочной кредиторской задолженности входит задолженность по оплате труда, задолженность перед государственными внебюджетными фондами, задолженность по налогам и сборам и прочие кредиторы, которые составляют 0,25%, 0,31%, 2,57% и 3,16% соответственно.

Структура краткосрочных пассивов



Доли задолженности участникам (учредителям) по доходам и доходов будущих периодов малы по сравнению с другими статьями раздела «Краткосрочные пассивы» 0,44% и 0,002%.

Анализ ликвидности

Для характеристики ликвидности и платежеспособности компании используют следующие коэффициенты:

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

Наименование коэффициентов	Значение	Рекомендуемое значение
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,08	$0,05 < K_{\text{абс. ликв.}} < 0,08$
Коэффициент быстрой ликвидности	0,53	$0,4 < K_{\text{быстр. ликв.}} < 0,8$
Коэффициент текущей ликвидности	0,82	$0,8 < K_{\text{тек. ликв.}} < 1,3$
Коэффициент финансовой независимости	0,73	$0,7 < R_{\text{фин. незав.}} < 0,85$
Коэффициент покрытия запасов	0,96	$0,8 < K_{\text{покр. зап.}} < 1,2$

Коэффициент абсолютной ликвидности характеризует способность компании досрочно погашать кредиторскую задолженность. На 31.12.2006 г. данный показатель равен 0,08. Это говорит о том, что значение соответствует рекомендуемому диапазону, то есть показывает, что имеющиеся быстрореализуемые активы достаточно покрывают краткосрочные обязательства.

Коэффициент быстрой ликвидности характеризует способность предприятия отвечать по своим текущим обязательствам с использованием наиболее ликвидных активов. Значение показателя попадает в интервал рекомендуемых значений и составляет 0,53.

Коэффициент текущей ликвидности показывает достаточность оборотных средств у предприятия (без учета дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), которые могут быть использованы компанией для погашения краткосрочных обязательств. Данный показатель характеризует способность компании выдерживать быстротечные изменения рыночной конъюнктуры и бизнес-среды, такие как задержки платежей со стороны покупателей, непредвиденные расходы или требования немедленной уплаты задолженностей. Коэффициент текущей ликвидности на 31.12.2006 г. составляет 0,82, что находится в рамках нормативного значения применительно к предприятиям электроэнергетической отрасли.

Коэффициент финансовой независимости (0,73) показывает, что обязательства составляют незначительную долю пассивов (27%). При этом компания в структуре пассивов имеет незначительную долю долгосрочных обязательств – 7% или 2 688 913 тыс. руб.

Коэффициент покрытия запасов рассчитывается как отношение суммы итогов по разделам «Долгосрочные обязательства» и «Краткосрочные обязательства» за вычетом доходов будущих периодов к текущим активам. Данный показатель отражает насколько источники финансирования покрывают средства, которые финансируются. Коэффициент покрытия запасов за отчетный период равен 0,96. Следовательно, компания располагает достаточным количеством пассивов, используемых для финансирования текущих активов.

Анализ рентабельности

Показатель	Значение показателя
Рентабельность от реализации продукции	2,00%
Рентабельность основной деятельности	1,61%
Рентабельность совокупного капитала	1,77%
Рентабельность собственного капитала	2,00%

Рентабельность от реализации продукции показывает объем прибыли, приходящийся на рубль реализованной продукции. В частности, для ТГК-1 за отчетный период на рубль реализованной продукции приходится 2 коп. прибыли.

Рентабельность основной деятельности отражает объем прибыли, приходящийся на 1 рубль затрат. Значение расчетного показателя говорит о том, что на 1 рубль затрат приходится 1, 61 коп. прибыли.

Рентабельность совокупного капитала (ROTA) рассчитывается как отношение прибыли до налогообложения к совокупным активам и показывает эффективность использования всех активов баланса. Данный показатель отражает, что в отчетном периоде на рубль совокупных активов приходится 1,77 коп. чистой прибыли.

Рентабельность собственного капитала (ROE) рассчитывается как отношение чистой прибыли к собственному капиталу (итогу по третьему разделу баланса «Капитал и резервы») и показывает эффективность использования собственного капитала. За анализируемый период ROE составляет 2%, что показывает, что 2 коп. чистой прибыли приходится на 1 руб. вложенного акционерами капитала.

Анализ деловой активности

Показатель	Значение показателя
Производительность труда, (руб.)	2 695 527,00
Фондоотдача	0,68
Фондовооруженность, (руб.)	3 956 893,19
Оборачиваемость дебиторской задолженности (в оборотах)	5,45
Период оборачиваемости дебиторской задолженности (в днях)	66,11
Оборачиваемость запасов (в оборотах)	9,40
Период оборачиваемости запасов (в днях)	38,30
Оборачиваемость кредиторской задолженности (в оборотах)	5,55
Период оборачиваемости кредиторской задолженности (в днях)	64,89
Продолжительность операционного цикла (в днях)	104,40
Продолжительность финансового цикла (в днях)	39,51
Оборачиваемость собственного капитала (в оборотах)	0,68
Оборачиваемость совокупного капитала (в оборотах)	0,50

Показатель производительности труда является качественным показателем и определяется как отношение количества произведенной продукции в стоимостном выражении к среднесписочной численности рабочих. За 2006 г. данный показатель равен 2 695 527,00 руб.

Фондоотдача, наряду с таким показателем как фондовооруженность, является одним из факторов, влияющих на величину производительности труда. Фондоотдача определяется как отношение количества произведенной продукции в денежном выражении к стоимости основных фондов в денежном выражении и отражает эффективность использования основных фондов. Данный показатель равен 0,68 за отчетный период.

Фондовооруженность рассчитывается как отношение основных фондов в стоимостном выражении к среднесписочной численности работников и показывает сколько основных

фондов приходится на 1 рабочего. За анализируемый период фондовооруженность равна 3 956 893,19 руб.

Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает насколько быстро дебиторская задолженность может быть превращена в денежные средства. Оборачиваемость дебиторской задолженности равна 5,45 оборотов и *период оборачиваемости дебиторской задолженности* равен 66,11 дня.

Оборачиваемость запасов показывает как быстро запасы могут быть превращены в денежные средства. Данный показатель за расчетный период равен 9,40 оборотов, а период оборачиваемости запасов равен 38,30 дня.

Оборачиваемость кредиторской задолженности за 2006 г. равна 5,55 оборотов, а период оборачиваемости равен 64,89 дня.

Продолжительность операционного цикла характеризует период, в течение которого финансовые ресурсы находятся в дебиторской задолженности и запасах. За анализируемый период для компании данный показатель равен 104,40 дня.

Продолжительность финансового цикла показывает период, в течение которого финансовые ресурсы отвлечены из оборота. За 2006 г. значение этого показателя для ОАО «ТГК-1» составило 39,51 дня, следовательно, финансовые ресурсы отвлечены из оборота крайне незначительный период времени, что обеспечивает бесперебойное финансирование деятельности компании.

Помимо расчета операционного и финансового циклов могут быть рассчитаны затратный, кредитный и чистый циклы.

Затратный цикл равен сумме периодов оборачиваемости текущих активов (за исключением денежных средств) и отражает срок, в течение которого текущие активы могут быть превращены в денежные средства. На 31.12.2006 г. затратный цикл равен 122,45 дня.

Кредитный цикл представляет собой сумму периодов оборачиваемости текущих пассивов. За отчетный период кредитный цикл равен 147,54 дня.

Чистый цикл равен разности между затратным и кредитным циклами. Данный показатель отражает объем текущих активов, профинансированный за счет текущих пассивов. За рассматриваемый период данный показатель равен (25,09) дня. Отрицательное значение чистого цикла означает, что кредиты поставщиков и покупателей с избытком покрывают потребность в финансировании производственного процесса и предприятие может использовать образующийся избыток денежных средств на иные цели. Такая ситуация является наиболее благоприятной для компании.

11. СОКРАЩЕННАЯ БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ КОМПАНИИ

Бухгалтерский баланс

тыс. руб.

АКТИВ	01.01.2006	31.12.2006
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Нематериальные активы	-	-
Основные средства, в том числе:	2 911	30 096 921
земельные участки и объекты природопользования	-	21 691
здания, машины и оборудование, сооружения	2 686	29 954 561
другие виды основных средств	225	120 669
Незавершенное строительство	1 376	2 645 620
Долгосрочные финансовые вложения, в том числе:	-	1 338 839
инвестиции в дочерние общества	-	68 542
инвестиции в другие организации	-	1 159 257
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев	-	45 273
прочие долгосрочные финансовые вложения	-	65 767
Отложенные налоговые активы	-	-
Прочие внеоборотные активы	-	-
ИТОГО внеоборотных активов	4 287	34 081 380
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ		
Запасы	142 071	2 146 406
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	285 852	329 994
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев	-	74 957
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев, в т.ч.:	3 927 483	3 764 893
покупатели и заказчики	2 899 869	2 006 205
векселя к получению	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ	-	-
авансы выданные	10 434	277 604
прочие дебиторы	1 017 180	1 481 084
Краткосрочные финансовые вложения	6 900	5 599
Денежные средства	233 218	644 378
ИТОГО оборотных активов	4 595 524	6 966 227
Баланс	4 599 811	41 047 607
ПАССИВ	31.12.2005	31.12.2006
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ		
Уставный капитал	10 000	29 022 225
<i>в акциях привилегированных</i>	-	-
<i>в акциях обыкновенных</i>	10 000	29 022 225
Добавочный капитал	-	16 525 711
Резервный капитал	-	6 786
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет	587 314	484 701
Непокрытый убыток прошлых лет	-	(16 681 906)
Нераспределенная прибыль отчетного года	587 314	598 158
Непокрытый убыток отчетного года	-	-
ИТОГО капитала и резервов	597 314	29 955 675
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ		
Займы и кредиты	-	1 734 825
Отложенные налоговые обязательства	35	952 573
Прочие долгосрочные обязательства	-	-
ИТОГО долгосрочных пассивов	35	2 687 398
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ		
Займы и кредиты, в том числе	300 086	4 671 704
кредиты банков	300 086	4 671 704
займы	-	-
Кредиторская задолженность, в том числе:	3 702 376	3 695 571
поставщики и подрядчики	1 448 865	1 976 789
векселя к уплате	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом	4 738	21 073
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами	31 069	25 971
задолженность перед бюджетом текущая	344 559	216 352
авансы полученные	588 113	1 189 971
прочие кредиторы	1 285 032	265 415
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-	37 049
Доходы будущих периодов	-	210
ИТОГО краткосрочных пассивов	4 002 462	8 404 534
БАЛАНС	4 599 811	41 047 607

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	01.01.06	31.12.06
Арендованные основные средства	23 884 194	14 487
в том числе по лизингу	-	-
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	93 961	10 472
Материалы, принятые в переработку	-	-
Товары, принятые на комиссию	-	-
Оборудование, принятое для монтажа	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	-	133 997
Обеспечение обязательств и платежей полученные	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные	-	2 647 894
Износ основных средств	-	756
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов	-	-
Бланки строгой отчетности	1	496
Основные средства, сдаваемые в аренду	32 526	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование	-	-

Отчет о прибылях и убытках

тыс. руб.

Наименование показателя	2005	2006
Доходы и расходы по обычным видам деятельности		
Выручка (нетто) от реализации	5 449 974	20 502 716
<i>электро энергии</i>	2 798 964	8 994 585
<i>теплоэнергии</i>	2 572 104	9 152 401
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг</i>	78 906	566 759
<i>электро энергии (мощности) через НОРЭМ</i>	-	1 788 971
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг	(4 697 430)	(20 177 368)
<i>электро энергии</i>	(2 216 015)	(8 128 534)
<i>теплоэнергии</i>	(2 443 508)	(9 883 195)
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг</i>	(37 907)	(186 638)
<i>электро энергии (мощности) через НОРЭМ</i>	-	(1 979 001)
Прибыль (убыток) от продаж	752 544	325 348
Прочие доходы и расходы		
Проценты к получению	-	932
Проценты к уплате	(2 675)	(98 203)
Доходы от участия в других организациях	-	8 154
Прочие доходы	108 039	4 209 364
Прочие расходы	(73 167)	(3 719 201)
Внерезультационные доходы и расходы		
Прибыль (убыток) до налогообложения	784 741	726 394
Отложенный налоговый актив	-	-
Отложенное налоговое обязательство	(35)	(145 899)
Текущий налог на прибыль	(197 392)	-
Иные аналогичные обязательные платежи	-	17 663
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	(197 427)	(128 236)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	587 314	598 158
Чистая прибыль	587 314	598 158

Отчет о движении денежных средств

Показатель наименование	За аналогичный период предыдущего года	За отчетный период
Остаток денежных средств на начало отчетного года	-	233 213
Движение денежных средств по текущей деятельности		
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	3 668 345	25 046 906
Поступление приобретенной иностранной валюты	-	1 314
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	-	-
Поступление денег со счета внутри организации	469 935	38 242 523
Прочие доходы (поступления)	881 937	2 551 849
Денежные средства, направленные:		
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	(3 563 434)	(23 022 545)
на оплату труда	(348 356)	(1 857 203)
на выплату дивидендов, процентов	-	(510 699)
на расчеты по налогам и сборам	(127 158)	(1 856 494)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	-	-
перечисление со счета на счет внутри организации	(469 935)	(38 401 212)
социальные выплаты	(70 132)	(431 828)
на прочие расходы (выплаты)	(509 032)	(434 079)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	(67 830)	(671 468)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности		
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	-	2 650
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	-	453 863
Полученные дивиденды	-	-
Полученные проценты	-	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	-	-
Прочие поступления	-	3 473 194
Приобретение дочерних организаций	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	(6 373)	(2 030 574)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	-	(488 914)
Займы, предоставленные другим организациям	-	-
Прочие расходы	(3)	(675 465)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	(6 376)	734 754
Движение денежных средств по финансовой деятельности		
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	10 000	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	300 000	4 604 141
Поступление средств по целевому финансированию	8	187
Прочие доходы	-	3
Погашение займов и кредитов (без процентов)	-	(3 128 763)
Погашение обязательств по финансовой аренде	-	-
Прочие расходы	(2 589)	(1 127 707)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	307 419	347 861
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	233 213	411 147
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	233 213	644 360
Величина влияния и изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	-	3 188

12. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА



Закрываемое 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

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

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

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

Лицензия на осуществление аудита № E000376 выдана Министерством финансов Российской Федерации 20 мая 2002 г. Лицензия действительна по 20 мая 2007 г.

Аудируемое лицо

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №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 открытого акционерного
общества «Территориальная генерирующая компания №1»**

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

- 1 Мы провели аудит прилагаемой финансовой (бухгалтерской) отчетности открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» (в дальнейшем – Общество) за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе 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 2006 г. и результаты его финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января по 31 декабря 2006 г. включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности.

27 марта 2007 года

Директор акционерного общества



А.С. Иванов

Аудитор
Квалификационный аттестат № К010584
в области общего аудита
бессрочный

А.Б. Калмыкова

13. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Заключение ревизионной комиссии ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» по итогам 2006 года

г. Санкт-Петербург

23 марта 2007 года

В соответствии с решением ревизионной комиссии (протокол заседания ревизионной комиссии от 19.02.2007 №3), комиссией в составе: председателя ревизионной комиссии – Сидорова Л.Б., членов ревизионной комиссии: Шарикова А.С, Узгорова И.И., Самсонова С.Г., Орловой Н.Ю. и привлеченного специалиста Лисина А.Н. проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-1» по итогам 2006 года.

Аудитор Общества ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит», избранный Общим собранием акционеров (Протокол №10 от 31.05.06), провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января 2006 года по 31 декабря 2006 года (аудиторское заключение № б/н от 27.03.2007г). По мнению аудитора, бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение на 31 декабря 2006 года и результаты финансово-хозяйственной деятельности за период с 1 января 2006 года по 31 декабря 2006 года включительно в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской отчетности.

Ревизионная проверка проводилась с 12.03.2007 года по 23.03.2007 года.

Проверка представленных первичных документов проведена выборочным методом.

За 2006 год Обществом получена выручка от реализации товаров работ и услуг в размере 20502,7 млн. руб., в том числе электроэнергии – 8994,6 млн. рублей. Себестоимость реализованных товаров, работ и услуг составила 20177,4 млн. руб., прибыль от реализации за отчетный период получена в размере 325,3 млн. рублей.

Прочие доходы, проценты к получению и доходы от участия в других организациях превысили прочие расходы и проценты к уплате на 401 млн. рублей и составили 4218,5 млн. рублей.

Прочие расходы на 2006 год запланированы в размере 2195,9 млн. рублей, фактические расходы составили 3817,4 млн. рублей.

За 2006 год Обществом получена чистая прибыль в размере 598,2 млн. руб. или 146% к плану.

Балансовая стоимость активов Общества на 31 декабря 2006 года составила 41047,6 млн. рублей. Стоимость чистых активов на 31 декабря 2006 года составила 29955,9 млн. рублей.

Платежеспособность и ликвидность Общества по состоянию на 01.01.07 характеризуется следующими данными:

- коэффициент автономии составил 0,73;
- коэффициент абсолютной ликвидности составил 0,08;
- коэффициента срочной ликвидности – 0,53;
- коэффициент текущей ликвидности – 1,00.

Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей ОАО «ТГК-1» на конец 2006 года составляет 1,04.

Характеристика финансового состояния ОАО «ТГК-1»
«Удовлетворительно».

При определении финансового состояния предприятия использовалась Методика ОАО РАО «ЕЭС России» по оценке финансового состояния ОАО «ТГК-1» для целей определения рейтинга кредитоспособности.

По состоянию на 01.01.07 общая сумма дебиторской задолженности по сравнению с началом года уменьшилась на 87,6 млн. руб. и составила 3839,9 млн. руб., в том числе: посредники при продаже электрической и тепловой энергии – 260,2 млн. руб., прочая дебиторская задолженность – 3579,7 млн. руб., из них авансы выданные – 277,6 млн. рублей и т.д.

По состоянию на 01.01.07 кредиторская задолженность по сравнению с началом 2006 года уменьшилась на 6,8 млн. руб. и составила 3695,6 млн. руб., в том числе: строительным организациям – 392,7 млн. руб.), ремонтным организациям – 656,6 млн. руб., другим поставщикам и подрядчикам – 552,3 млн. руб., по оплате труда – 21,1 млн. руб. и т.д.

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», годовой бухгалтерской отчетности.

Председатель ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1»  Сидоров Л.Б.

14. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Распределение прибыли

За 2006 год чистая прибыль Компании составила 598 158 тыс. руб. Прибыль предполагается распределить следующим образом:

- Дивиденды – 300 000 тыс. руб.
- Резервный фонд – 29 908 тыс. руб. В соответствии с п.8.1 Устава Общество создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) процентов от уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд составляет не менее 5 (Пяти) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.
- Прибыль в размере 268 250 тыс. руб. останется в обороте Общества для обеспечения производственного развития, иных аналогичных мероприятий по приобретению (созданию) нового имущества или образованию иных фондов.

	2005	2006
Нераспределенная прибыль (тыс. руб.)	587 314	598 158
Резервный фонд (тыс. руб.)	500	29 908
Фонд накопления (тыс. руб.)	-	-
Дивиденды (тыс. руб.)	250 000	300 000
Прочие цели	336 814	268 250

Дивидендная политика

Дивидендная политика ОАО «ТГК-1» в 2006 году не принималась.

15. ЦЕННЫЕ БУМАГИ

15.1. Акционерный капитал

Акционерный капитал ОАО «ТГК-1» сформирован в размере 29 022 224 950, 57 рублей и разделен на 2 902 222 495 057 обыкновенных именных акций одинаковой номинальной стоимостью 1 копейка.

Крупнейшие акционеры *

	Количество обыкновенных акций	Доля от уставного капитала, %
Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»	1 615 587 762 748	55,67
Fortum Power and Heat Oy	745 461 346 931	25,69
Открытое акционерное общество «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»	122 652 067 798	4,23
Открытое акционерное общество «Кольская горно-металлургическая компания»	86 275 973 601	2,97

* по состоянию на 03 ноября 2006 года

15.2. История акционерного капитала

26 ноября 2004	Совет директоров РАО «ЕЭС России» одобрил создание ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» по схеме аренды генерирующих активов ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация».
25 марта 2005	Состоялась государственная регистрация ОАО «ТГК-1».
17 мая 2005	ФСФР зарегистрировала выпуск акций ОАО «ТГК-1». Уставный капитал ОАО «ТГК-1» сформирован в размере 10 000 000 (Десять миллионов) рублей, разделен на 1 000 000 000 (Один миллиард) обыкновенных именных акций одинаковой номинальной стоимостью 1 (Одна) копейка и распределен среди учредителей в следующем порядке: ОАО «Ленэнерго» - 630 000 000 (Шестьсот тридцать миллионов) обыкновенных именных акций, что составляет 63% от уставного капитала ОАО «ТГК-1»; ОАО «Колэнерго» - 250 000 001 (Двести пятьдесят миллионов одна) обыкновенная именная акция, что составляет 25% от уставного капитала ОАО «ТГК-1»; ОАО «Карелэнергогенерация» - 119 999 999 (Сто девятнадцать миллионов девятьсот девяносто девять тысяч девятьсот девяносто девять) обыкновенных именных акций, что составляет 12% от уставного капитала ОАО «ТГК-1»; В соответствии с разделительными и балансами ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго», доли компаний-учредителей в уставном капитале ОАО «ТГК-1» были переданы ОАО «Петербургская генерирующая компания» и ОАО «Кольская ГК».
26 мая 2006	Совет директоров РАО «ЕЭС России» утвердил коэффициенты конвертации акций региональных генерирующих компаний (РГК), присоединяемых к ОАО «ТГК-1». В одну обыкновенную акцию ОАО «ТГК-1» конвертируются: 162/315 096,8960 обыкновенных или 162/288 565,6824 привилегированных акций ОАО «Петербургская генерирующая компания» номиналом 10 рублей; 162/270 791,5354 обыкновенных или 162/247 990,8881 привилегированных акций ОАО «Кольская ГК» номиналом 4 рубля; 162/71 854,9119 обыкновенных акций ОАО «Карелэнергогенерация» номиналом 3,8945 рубля; 162/23 084,9494 обыкновенных или 162/21 141,1966 привилегированных акций ОАО «Апатитская ТЭЦ» номиналом 0,6 рубля. 162/9 484,5141 обыкновенных или 162/8 685,9180 привилегированных акций

	ОАО «Мурманская ТЭЦ» номиналом 0,6 рубля.
21 июля 2006	<p>Внеочередные общие собрания акционеров ОАО «ТГК-1» и РГК одобрили реорганизацию в форме присоединения ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская ГК», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ» к ОАО «ТГК-1», а также утвердили договоры о присоединении.</p> <p>Принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «ТГК-1» путем размещения дополнительных акций Общества посредством конвертации и акций присоединяемых обществ и решение об увеличении уставного капитала ОАО «ТГК-1» путем размещения дополнительных акций Общества посредством закрытой подписки.</p>
24 октября 2006	<p>ФСФР зарегистрировало Проспект ценных бумаг и Решения о выпуске дополнительных ценных бумаг ОАО «ТГК-1» на:</p> <p>акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 1 500 000 000 000 (один триллион пятьсот миллиардов) штук номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая, способ размещения – конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Петербургская генерирующая компания», присоединяемого к ОАО «ТГК-1», в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-1» государственный регистрационный номер 1-01-03388-D-001D фактически размещено 1 489 450 795 483 акций выпуска</p> <p>акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 240 000 000 000 (двести сорок миллиардов) штук номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая, способ размещения – конвертация привилегированных именных бездокументарных акций ОАО «Петербургская генерирующая компания», присоединяемого к ОАО «ТГК-1», в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-1» государственный регистрационный номер 1-01-03388-D-002D фактически размещено 233 291 775 345 акций выпуска</p> <p>акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 600 000 000 000 (шестьсот миллиардов) штук номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая, способ размещения – конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Кольская ГК», присоединяемого к ОАО «ТГК-1», в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-1» государственный регистрационный номер 1-01-03388-D-003D фактически размещено 596 437 074 744 акций выпуска</p> <p>акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 185 000 000 000 (сто восемьдесят пять миллиардов) штук номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая, способ размещения – конвертация привилегированных именных бездокументарных акций типа А ОАО «Кольская ГК», присоединяемого к ОАО «ТГК-1», в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-1» государственный регистрационный номер 1-01-03388-D-004D фактически размещено 179 942 967 397 акций выпуска</p> <p>акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 53 000 000 000 (пятьдесят три миллиарда) штук номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая, способ размещения – конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Апатитская ТЭЦ», присоединяемого к ОАО «ТГК-1», в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-1» государственный регистрационный номер 1-01-03388-D-005D фактически размещено 50 855 172 293 акций выпуска</p> <p>акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 16 000 000 000 (шестнадцать миллиардов) штук номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая, способ размещения – конвертация привилегированных именных бездокументарных акций типа А ОАО «Апатитская ТЭЦ», присоединяемого к ОАО «ТГК-1», в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-1» государственный регистрационный номер 1-01-03388-D-006D фактически размещено 15 395 836 253 акций выпуска</p> <p>акции обыкновенные именные бездокументарные в количестве 336 000 000 000 (триста тридцать шесть миллиардов) штук номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая)</p>

	рубля каждая, способ размещения – конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Карелэнергогенерация», присоединяемого к ОАО «ТГК-1», в дополнительные обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-1» государственный регистрационный номер 1-01-03388-D-007D фактически размещено 335 848 873 542 акций выпуска
1 ноября 2006	Центральный Московский Депозитарий произвел конвертацию акций ОАО «Кольская ГК», ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ» в акции ОАО «ТГК-1» в соответствии с утвержденными коэффициентами.
30 ноября 2006	Зарегистрированы отчеты об итогах дополнительных выпусков ценных бумаг ОАО «ТГК-1». Суммарный объем размещенных акций составил 2 901 222 495 057 штук.
13 декабря 2006	Зарегистрированы изменения в Устав ОАО «ТГК-1» в части увеличения уставного капитала. С учетом конвертации и размер акционерного капитала ОАО «ТГК-1» составляет 29 022 224 950,57 рублей и разделен на 2 902 222 495 057 обыкновенных именных бездокументарных акций одинаковой номинальной стоимостью 0,01 рубля
27 декабря 2006	На биржевом рынке ОАО «РТС» начались торги обыкновенными и именными акциями ОАО «ТГК-1» (код - TGKAG), которые включены в раздел Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки».
9 января 2007	На классическом рынке ОАО «РТС» начались торги обыкновенными и именными акциями ОАО «ТГК-1» (код - TGKA), которые 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 ЗАО «ММВБ». Акции компании включены в раздел списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в Котировальные списки».

15.3. Выпуск и обращение акций на рынке

Акции ОАО «ТГК-1» обращаются на следующих российских биржах:

Торговая площадка	Дата начала торгов	Тикер
Биржевой рынок ОАО «РТС»	27 декабря 2006 года	TGKAG
Классический рынок ОАО «РТС»	9 января 2007 года	TGKA
ЗАО Фондовая биржа «ММВБ» «Внесписочные ценные бумаги»/«Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в Котировальные списки»	25 января 2007 года	TGKA

16. СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИТОРОВ

Информация о регистраторе Общества

ОАО «Центральный Московский Депозитарий»	
Номер лицензии	10-000-1-00255
Местонахождение	105082, Москва, ул. Большая Почтовая, д.34, стр. 8
Телефон/ Факс	+7 (495) 221-13-33 / (495) 221-13-83
Адрес электронной почты	mcdepo@dol.ru

Информация об аудиторе

Полное наименование Аудитора	ЗАО «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»
Номер лицензии на осуществление общего аудита	Е000376 от 20.05.2002г
Местонахождение	115054, Россия, г. Москва, Космодамианская наб., д. 52, стр. 5
Телефон / Факс	(495) 967-60-00 / (495) 967-60-01

Контактная информация

ОАО «ТГК-1»

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

Телефон: +7 (812) 494 3606

Факс: +7 (812) 494 3477

E-mail: office@upr.energo.ru

www.tgc1.ru

Банковские реквизиты

ИНН 7841312071, р/с 40702810718010000017

В Петроградском филиале ОАО Промышленно-строительного банка СПб

к/с 30101810200000000791, БИК 044030791, код ОКПО 76201586, ОКОГУ 41002, ОКАТО 40298561000, ОГРН 1057810153400

Контакты

Зубарев Андрей Сергеевич

Начальник Департамента по управлению акционерным капиталом

Тел.: +7 (812) 595 8767

Факс: +7 (812) 326 5577

E-mail: az@general.energo.ru

Соломина Ольга Николаевна

Заместитель начальника Департамента по управлению акционерным капиталом

Тел.: +7 (812) 595 3113

Факс: +7 (812) 494 3181

E-mail: solomina.on@nwenergo.com

Куплинова Ольга Викторовна

Начальник отдела по работе с инвесторами

Телефон: +7 (812) 326 5580, + 7 (812) 494 3974

Факс: +7 (812) 494 3747

E-mail: ir@nwenergo.com

Нестеров Виктор Всеволодович

Корпоративный секретарь

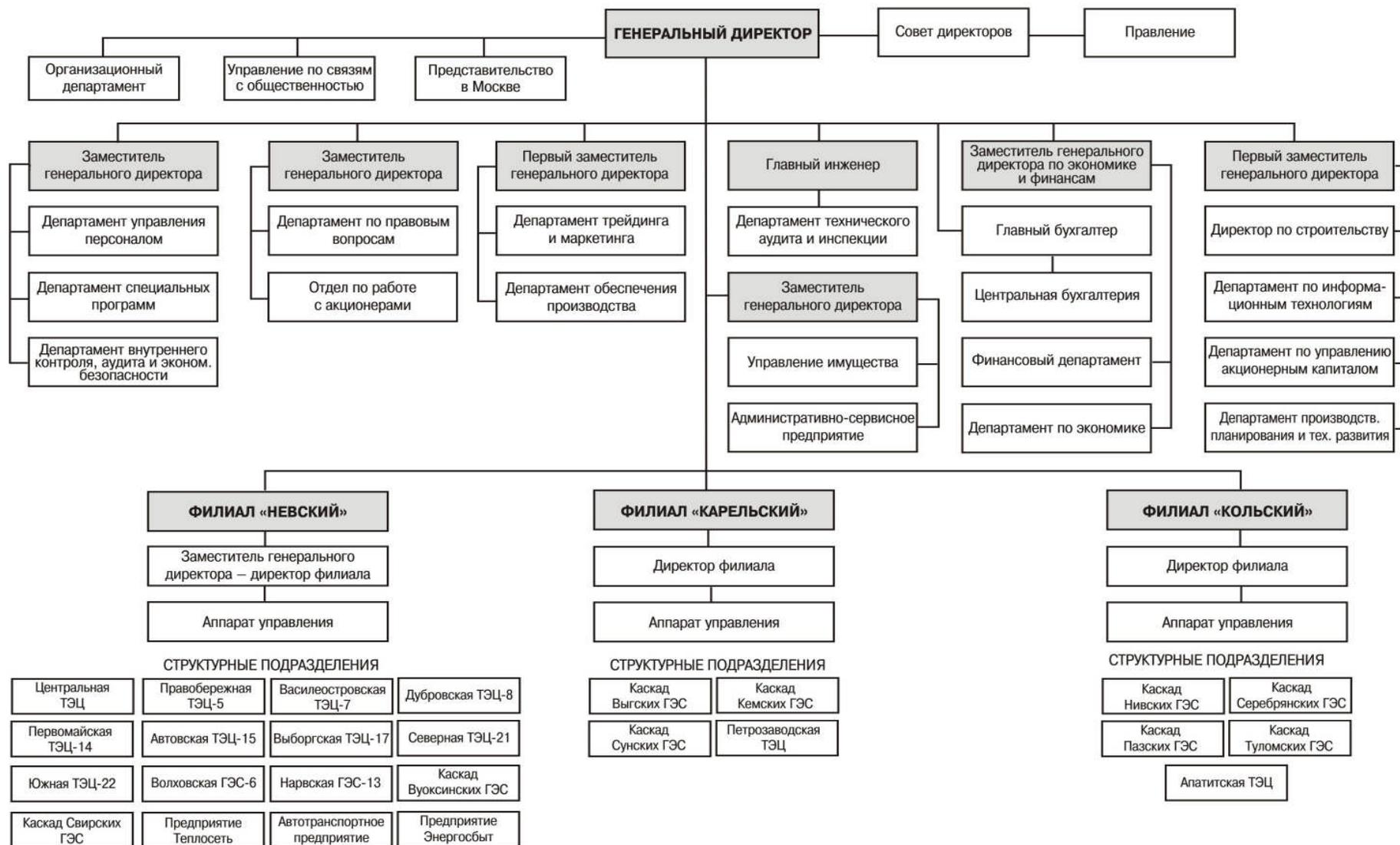
Начальник отдела по работе с акционерами

Тел: +7 (812) 494 3098

Факс: +7 (812) 494 3167

E-mail: nesterov.vv@nwenergo.com

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ ОАО «ТГК-1»



ПРИЛОЖЕНИЕ 2

СПИСОК АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦ

№ п/п	Полное фирменное наименование или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Доля участия аф-ого лица в УК АО, %	Доля принадлежащих аф-му лицу акций АО, %
1	2	4	6	7
1	Аханов Дмитрий Сергеевич	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	0	0
2	Граве Ирина Вадимовна	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	0	0
3	Загреддинов Ильяс Шамилевич	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	0	0
4	Каутинен Кари	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	0	0
5	Клековкин Антон Игоревич	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	0	0
6	Куула Тапио	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	0	0
7	Лихачев Андрей Николаевич	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества.	0	0
8	Пичугина Мария Николаевна	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	0	0
9	Совершаева Любовь Павловна	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	0	0
10	Херн Дэвид	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	0	0
11	Чикунев Александр Васильевич	Лицо является членом Совета директоров акционерного общества	0	0
12	Родин Валерий Николаевич	Лицо является генеральным директором ОАО «ГТК-1», Лицо является членом Правления акционерного общества, Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	0	0
13	Fortum Power and Heat Oy	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества	25,69	25,69
14	РАО «ЕЭС России»	Лицо имеет право распоряжаться более чем 20 процентами голосующих акций общества; Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество.	55,67	55,67
15	Открытое акционерное общество «Карелэнергоремонт»	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица; Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	0	0

№ п/п	Полное фирменное наименование или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Доля участия аф-ого лица в УК АО, %	Доля принадлежащих аф-му лицу акций АО, %
1	2	4	6	7
16	Антипов Александр Геннадьевич	Лицо является членом Правления акционерного общества	0	0
17	Белов Валерий Владимирович	Лицо является членом Правления акционерного общества	0	0
18	Гончаров Валерий Анатольевич	Лицо является членом Правления акционерного общества	0	0
19	Заворовский Михаил Игоревич	Лицо является членом Правления акционерного общества	0	0
20	Кириин Дмитрий Николаевич	Лицо является членом Правления акционерного общества	0	0
21	Кузьминов Владислав Григорьевич	Лицо является членом Правления акционерного общества	0	0
22	Лапутько Сергей Дмитриевич	Лицо является членом Правления акционерного общества	0	0
23	Лурье Александр Викторович	Лицо является членом Правления акционерного общества	0	0
24	Пискарев Александр Николаевич	Лицо является членом Правления акционерного общества	0	0
25	Флеров Дмитрий Юрьевич	Лицо является членом Правления акционерного общества	0	0
26	Открытое акционерное общество «Теплоремонт»	Акционерное общество имеет право распоряжаться более чем 20 процентами общего количества голосов, приходящихся на акции (вклады, доли), составляющие уставный (складочный) капитал данного лица. Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество	0	0
27	Открытое акционерное общество «Карельская энергосбытовая компания»	Лицо принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит акционерное общество (лицо на основании договора доверительного управления имеет право распоряжаться более чем 50% от общего количества голосов)	0	0

ПРИЛОЖЕНИЕ 3

Сведения о сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, одобренные Советом директоров ОАО «ТГК-1», в 2006 году.

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Внесение изменений в договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Петербургская генерирующая компания» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Договор), путем заключения Дополнительного соглашения №2 к Договору на 2 квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях:</p> <p>1. Стороны Соглашения: Арендодатель – ОАО «Петербургская генерирующая компания» Арендатор – ОАО «ТГК-1»</p> <p>2. Иные существенные условия: Абз. 2 пункта 2.1 Договора изложить в следующей редакции: «Настоящий договор действует до 30.06.2006 г.» Арендная плата за период с 01.04.2006 г. по 30.06.2006 г. составляет 364 439 000 (триста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать девять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 65 599 000 (шестьдесят пять миллионов пятьсот девяносто девять тысяч) рублей. Абз. 1 пункта 4.3 Договора изложить в следующей редакции: «Полная сумма арендной платы, согласованная сторонами в п.4.1 и Приложении №2 к настоящему Договору, должна быть уплачена Арендатором не позднее 30.06.2006 г.» Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 9 от 31.03.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Внесение изменений в договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Кольская генерирующая компания» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Договор), путем заключения Дополнительного соглашения №4 к Договору на 2 квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях:</p> <p>1. Стороны Соглашения:</p>

	<p>Арендодатель – ОАО «Кольская генерирующая компания» Арендатор – ОАО «ТГК-1» 2. Иные существенные условия: Абз. 2 пункта 2.1 Договора изложить в следующей редакции: «Настоящий договор действует до 30.06.2006 г.» Арендная плата за период с 01.04.2006 г. по 30.06.2006 г. составляет <u>84 450 000 (восемьдесят четыре миллиона четыреста пятьдесят тысяч)</u> рублей, кроме того, НДС 18% – <u>15 201 000 (пятнадцать миллионов двести одна тысяча)</u> рублей. Абз. 1 пункта 4.3 Договора изложить в следующей редакции: «Полная сумма арендной платы, согласованная сторонами в п.4.1 и Приложении №2 к настоящему Договору, должна быть уплачена Арендатором не позднее 30.06.2006 г.» Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</p>
<p>Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации</p>	
<p>Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки</p>	
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	
<p>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</p>	
<p>Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента</p>	<p>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 9 от 31.03.2006 г.</p>
<p>Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению</p>	
<p>Предмет и иные существенные условия сделки</p>	<p>Внесение изменений в договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Карелэнергогенерация» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Договор), путем заключения Дополнительного соглашения №4 к Договору на 2 квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях: 1. Стороны Соглашения: Арендодатель – ОАО «Карелэнергогенерация» Арендатор – ОАО «ТГК-1» 2. Иные существенные условия: Абз. 2 пункта 2.1 Договора изложить в следующей редакции: «Настоящий договор действует до 30.06.2006 г.» Арендная плата за период с 01.04.2006 г. по 30.06.2006 г. составляет <u>52 605 000 (пятьдесят два миллиона шестьсот пять тысяч)</u> рублей, кроме того, НДС 18% – <u>9 469 000 (девять миллионов четыреста шестьдесят девять тысяч)</u> рублей. Абз. 1 пункта 4.3 Договора изложить в следующей редакции: «Полная сумма арендной платы, согласованная сторонами в п.4.1 и Приложении №2 к настоящему Договору, должна быть уплачена Арендатором не позднее 30.06.2006 г.» Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</p>

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 9 от 31.03.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	Внесение изменений в агентский договор на исполнение инвестиционной программы ОАО «Петербургская генерирующая компания», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее - Договор), путем заключения дополнительного соглашения №2 к Договору на 2 квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях: 1. Стороны Соглашения: Принципал – ОАО «Петербургская генерирующая компания» Агент – ОАО «ТГК-1» 2. Иные существенные условия: Абз. 1 пункта 3.1 Договора изложить в следующей редакции: «Размер вознаграждения Агента составляет 9 401 000 (девять миллионов четыреста одна тысяча) рублей, в том числе НДС 18% – 1 434 000 (один миллион четыреста тридцать четыре тысячи) рублей, за три месяца с 01.04.2006 г. до 30.06.2006 г.» Пункт 7.1 Договора изложить в следующей редакции: «Настоящий договор действует с момента его подписания обеими сторонами и до 30.06.2006 г.» Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 9 от 31.03.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	Внесение изменений в агентский договор на исполнение инвестиционной программы ОАО «Кольская генерирующая компания», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее - Договор), путем заключения дополнительного соглашения №2 к Договору на 2 квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях: 1. Стороны Соглашения: Принципал – ОАО «Кольская генерирующая компания» Агент – ОАО «ТГК-1» 2. Иные существенные условия: Абз. 1 пункта 3.1 Договора изложить в следующей редакции: «Размер вознаграждения Агента составляет <u>1 150 100 (один миллион сто пятьдесят тысяч сто)</u> рублей, в том числе НДС 18% – <u>175 400 (сто семьдесят пять тысяч четыреста)</u> рублей, за три месяца с 01.04.2006 г. до 30.06.2006 г.» Пункт 7.1 Договора изложить в следующей редакции: «Настоящий договор действует с момента его подписания обеими сторонами и до 30.06.2006 г.» Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 9 от 31.03.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	Внесение изменений в агентский договор на исполнение инвестиционной программы ОАО «Карелэнергогенерация», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее - Договор), путем заключения дополнительного соглашения №2 к Договору на 2 квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях: 1. Стороны Соглашения:

	<p>Принципал – ОАО «Карельэнергогенерация» Агент – ОАО «ТГК-1» 2. Иные существенные условия: Абз. 1 пункта 3.1 Договора изложить в следующей редакции: «Размер вознаграждения Агента составляет <u>340 200 (триста сорок тысяч двести)</u> рублей, в том числе НДС 18% – <u>51 900 (пятьдесят одна тысяча девятьсот)</u> рублей, за три месяца с 01.04.2006 г. до 30.06.2006 г.» Пункт 6.1 Договора изложить в следующей редакции: «Настоящий договор действует с момента его подписания обеими сторонами и до 30.06.2006 г.» Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 9 от 31.03.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Внесение изменений в договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Петербургская генерирующая компания» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Договор), путем заключения Дополнительного соглашения №3 к Договору на 3 квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях: 1. Стороны Соглашения: Арендодатель – ОАО «Петербургская генерирующая компания» Арендатор – ОАО «ТГК-1» 2. Иные существенные условия: Приложение №1 к Договору изложить в редакции согласно Приложению №1 к Соглашению. Абз. 2 пункта 2.1 Договора изложить в следующей редакции: «Настоящий договор действует до 30.09.2006 г.» Арендная плата за период с 01.07.2006 г. по 30.09.2006 г. составляет <u>364 439 000 (триста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать девять тысяч)</u> рублей, кроме того НДС 18% – <u>65 599 020 (шестьдесят пять миллионов пятьсот девяносто девять тысяч двадцать)</u> рублей. Абз. 1 пункта 4.3 Договора изложить в следующей редакции: «Полная сумма арендной платы, согласованная сторонами в п.4.1 и Приложении №2 к настоящему Договору, должна быть уплачена Арендатором не позднее 30.09.2006 г.» Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ.</p>

	2.6.Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 1 от 30.06.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Внесение изменений в договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Кольская генерирующая компания» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Договор), путем заключения Дополнительного соглашения №5 к Договору на 3 квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях:</p> <p>1. Стороны Соглашения: Арендодатель – ОАО «Кольская генерирующая компания» Арендатор – ОАО «ТГК-1»</p> <p>2. Иные существенные условия: Приложение №1 к Договору изложить в редакции согласно Приложению №1 к Соглашению. Абз. 2 пункта 2.1 Договора изложить в следующей редакции: «Настоящий договор действует до 30.09.2006 г.» Арендная плата за период с 01.07.2006 г. по 30.09.2006 г. составляет 84 450 000 (восемьдесят четыре миллиона четыреста пятьдесят тысяч) рублей, кроме того, НДС 18% – 15 201 000 (пятнадцать миллионов двести одна тысяча) рублей. Абз. 1 пункта 4.3 Договора изложить в следующей редакции: «Полная сумма арендной платы, согласованная сторонами в п.4.1 и Приложении №2 настоящего Договора, должна быть уплачена Арендатором не позднее 30.09.2006 г.» Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ.</p> <p>2.6. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания	

последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 26 15.05.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Внесение изменений в договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Карелэнергогенерация» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Договор), путем заключения Дополнительного соглашения №5 к Договору на 3 квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях:</p> <p>1. Стороны Соглашения: Арендодатель – ОАО «Карелэнергогенерация» Арендатор – ОАО «ТГК-1»</p> <p>2. Иные существенные условия: Приложение №1 к Договору изложить в редакции согласно Приложению №1 к Соглашению. Абз. 2 пункта 2.1 Договора изложить в следующей редакции: «Настоящий договор действует до 30.09.2006 г.» Арендная плата за период с 01.07.2006 г. по 30.09.2006 г. составляет 52 605 000 (пятьдесят два миллиона шестьсот пять тысяч) рублей, кроме того, НДС 18% – 9 468 900 (девять миллионов четыреста шестьдесят восемь тысяч девятьсот) рублей. Абз. 1 пункта 4.3 Договора изложить в следующей редакции: «Полная сумма арендной платы, согласованная сторонами в п.4.1 и Приложении №2 настоящего Договора, должна быть уплачена Арендатором не позднее 30.09.2006 г.» Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. 2.6. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 26 15.05.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	Внесение изменений в агентский договор на исполнение инвестиционной программы ОАО «Петербургская генерирующая компания», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее - Договор), путем заключения дополнительного соглашения №3 к Договору на 3 квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях: 1. Стороны Соглашения: Принципал – ОАО «Петербургская генерирующая компания» Агент – ОАО «ТГК-1» 2. Иные существенные условия: Абз. 1 пункта 3.1 Договора изложить в следующей редакции: «Размер вознаграждения Агента составляет 9 401 000 (девять миллионов четыреста одна тысяча) рублей, в том числе НДС 18% – 1 434 029 (один миллион четыреста тридцать четыре тысячи двадцать девять) рублей, за три месяца с 01.07.2006 г. до 30.09.2006 г.» Пункт 7.1 Договора изложить в следующей редакции: «Настоящий договор действует с момента его подписания обеими сторонами и до 30.09.2006 г.» 2.3. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 26 15.05.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	Внесение изменений в агентский договор на исполнение инвестиционной программы ОАО «Кольская генерирующая компания», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее - Договор), путем заключения дополнительного соглашения №3 к Договору на 3 квартал 2006

	<p>года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях:</p> <p>1. Стороны Соглашения: Принципал – ОАО «Кольская генерирующая компания» Агент – ОАО «ТГК-1»</p> <p>2. Иные существенные условия: Абз. 1 пункта 3.1 Договора изложить в следующей редакции: «Размер вознаграждения Агента составляет 1 150 100 (один миллион сто пятьдесят тысяч сто) рублей, в том числе НДС 18% – 175 436 (сто семьдесят пять тысяч четыреста тридцать шесть) рублей, за три месяца с 01.07.2006 г. до 30.09.2006 г.»</p> <p>Пункт 7.1 Договора изложить в следующей редакции: «Настоящий договор действует с момента его подписания обеими сторонами и до 30.09.2006 г.»</p> <p>Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 26 15.05.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Внесение изменений в агентский договор на исполнение инвестиционной программы ОАО «Карелэнергогенерация», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее - Договор), путем заключения дополнительного соглашения №3 к Договору на 3 квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях:</p> <p>1. Стороны Соглашения: Принципал – ОАО «Карелэнергогенерация» Агент – ОАО «ТГК-1»</p> <p>2. Иные существенные условия: Абз. 1 пункта 3.1 Договора изложить в следующей редакции: «Размер вознаграждения Агента составляет 340 200 (триста сорок тысяч двести) рублей, в том числе НДС 18% – 51 894 (пятьдесят одна тысяча восемьсот девяносто четыре) рубля, за три месяца с 01.07.2006 г. до 30.09.2006 г.»</p> <p>Пункт 6.1 Договора изложить в следующей редакции: «Настоящий договор действует с момента его подписания обеими сторонами и до 30.09.2006 г.»</p> <p>Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	

Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 26 15.05.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение ОАО «ТГК-1» договора № 1 ЭТС на оказание услуг лабораторией ЭТС на сумму с учетом НДС 588 000 рублей (пятьсот восемьдесят восемь тысяч рублей) с ОАО «Колэнерго», являющегося для ОАО «ТГК-1» сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны договора: Заказчик – ОАО «ТГК-1» Исполнитель - ОАО «Колэнерго».</p> <p>2. Предмет договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя выполнение работ по оказанию услуг на проведение лабораторией ЭТС ОАО «Колэнерго» контроля электрооборудования Заказчика.</p> <p>3. Цена договора: Договорные цены определяются исходя из стоимости 1 пробы, количества выполненных проб, с учетом компенсации затрат. Стоимость 1 пробы устанавливается согласно Прейскуранта ОРГРЭС 1992 года в ценах на 01.01.2006 года. Оплата по настоящему договору производится Заказчиком ежемесячно на основании подписанных сторонами Актов выполненных работ, выставленного Исполнителем счета и счета-фактуры, в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным.</p> <p>4. Иные условия договора, в том числе существенные: Обязательства Заказчика по оплате считаются исполненными в момент перечисления соответствующих денежных средств на расчетный счет Исполнителя с расчетного счета Заказчика.</p> <p>Все споры разногласия, возникающие при исполнении настоящего договора, подлежат разрешению путем переговоров между сторонами. При невозможности этого рассматриваются Арбитражным судом Мурманской области.</p> <p>Исполнитель предоставляет Заказчику Акт о приемке выполненных работ на подпись до 10-го числа ежемесячно.</p> <p>Заказчик обязуется рассмотреть и подписать Акт о приемке выполненных работ в течение 30-ти календарных дней, за исключением случаев, когда он вправе потребовать безвозмездного устранения недостатков в разумный срок.</p> <p>В случае мотивированного отказа Заказчика от приемки работ, составляется двухсторонний акт с перечнем необходимых работ и сроков их исполнения.</p> <p>Договор действует с 01.10.2005 г. до 31.12.2006 г.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	

Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 26 15.05.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение Договора о присоединении ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская ГК», ОАО «Апатитская ТЭЦ» и ОАО «Карелэнерго генерация» к ОАО «ТГК-1», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих условиях: 1. Стороны обязуются осуществлять реорганизацию в форме присоединения Присоединяемых обществ к Обществу, в том числе конвертацию акций Присоединяемых обществ в акции Общества в порядке и на условиях, определенных настоящим Договором. 2. Стороны обязуются совместно осуществлять все предусмотренные законом, другими нормативными актами, а также учредительными документами и настоящим Договором действия и процедуры, необходимые для осуществления реорганизации в форме присоединения.
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 1 06.06.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Внесение изменений в договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Петербургская генерирующая компания» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (дополнительное соглашение №3 на 3 квартал 2006 года), на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны Соглашения: Арендодатель – ОАО «Петербургская генерирующая компания» Арендатор – ОАО «ТГК-1»</p> <p>2. Иные существенные условия: Приложение №1 к Договору изложить в редакции согласно Приложению №1 к Соглашению. Абз. 2 пункта 2.1 Договора изложить в следующей редакции: «Настоящий договор действует до 30.09.2006 г.» Арендная плата за период с 01.07.2006 г. по 30.09.2006 г. составляет <u>364 439 000 (триста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать девять тысяч) рублей</u>, кроме того НДС 18% – <u>65 599 020 (шестьдесят пять миллионов пятьсот девяносто девять тысяч двадцать) рублей</u>.</p> <p>Абз. 1 пункта 4.3 Договора изложить в следующей редакции: «Полная сумма арендной платы, согласованная сторонами в п.4.1 и Приложении №2 к настоящему Договору, должна быть уплачена Арендатором не позднее 30.09.2006 г.» Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. 2.6.Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 1 от 30.06.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	<p>Заключение договора №1 БМС на проведение метрологических работ между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Колэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>Стороны сделки: Заказчик: Открытое акционерное общество «Территориальная</p>

	<p>генерирующая компания №1»; Исполнитель: открытое акционерное общество «Колэнерго». Предмет договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя выполнение работ по метрологическому обеспечению производства, включающих ремонт, проверку и калибровку средств измерения, аттестацию персонала метрологических служб и аккредитацию метрологических служб Заказчика на право проведения калибровочных работ. Цена сделки: Сумма договора составляет 900 000 (Девятысот тысяч) рублей, в т.ч. НДС (18%) – 137 288,35 руб. Сроки выполнения работ: начало выполнения работ – с момента заключения договора; окончание – 01 октября 2006 г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действуют до полного исполнения сторонами своих обязательств. При этом Стороны договорились применить к отношениям, возникшим с 01 октября 2005 г., условия заключенного договора. Рассмотрение споров: Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде при ОАО РАО «ЕЭС России» (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Решения Третейского суда при ОАО РАО «ЕЭС России» являются окончательными и обязательными для сторон.</p>
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 6 от 25.08.06 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение ОАО «ТГК-1» договора № 15/2006 на оказание образовательных услуг с ОАО «Колэнерго» (далее – Договор), являющегося для ОАО «ТГК-1» сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <ol style="list-style-type: none"> Стороны Договора: Заказчик – ОАО «ТГК-1» Исполнитель - ОАО «Колэнерго» Предмет Договора: 2.1. Исполнитель предоставляет образовательные услуги, а Заказчик принимает и оплачивает оказанные услуги. Перечень услуг определен в приложении №1 к договору «Расценки на образовательные услуги Учебного центра ОАО «Колэнерго». 2.2. Исполнитель оказывает образовательные услуги в соответствии с заявками Заказчика, в которых указывается объем услуг, сроки и стоимость обучения. Цена Договора и порядок оплаты: 3.1. Общая стоимость услуг, предоставляемых Исполнителем по Договору, определяется как произведение стоимости услуг (базовой калькуляции стоимости услуг) на фактический объем

	<p>услуг, оказанных в период действия Договора.</p> <p>3.2. Оплата услуг производится Заказчиком не позднее десяти банковских дней месяца следующего за расчетным после выставления счета и подписания сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя.</p> <p>4. Иные условия Договора:</p> <p>4.1. Договор вступает в силу с даты подписания его сторонами и действует до 31 декабря 2006 года. Дата подписания договора не может быть определена ранее одобрения настоящего договора Советом директоров Общества.</p> <p>4.2. Условия Договора распространяются на отношения сторон, возникшие до заключения Договора с 01 января 2006 года.</p> <p>4.3. Все споры, вытекающие из настоящего Договора, не урегулированные в претензионном порядке, передаются на рассмотрение Третейского суда при РАО «ЕЭС России» в соответствии с документами, определяющими его правовой статус и порядок разрешения споров, действующими на дату подачи искового заявления.</p> <p>Решения Третейского суда РАО «ЕЭС России» являются для Сторон обязательными и окончательными.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 от 11.09.06 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение ОАО «ТГК-1» договора купли-продажи электрической энергии в рамках рынка на сутки вперед оптового рынка электроэнергии с ОАО «Колэнергообьт» (далее – Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>1. Стороны Договора: Покупатель – ОАО «ТГК-1» Продавец - ОАО «Колэнергообьт»</p> <p>2. Предмет Договора: Продавец обязуется поставить в течение срока действия настоящего Договора и в соответствии с его условиями электрическую энергию Покупателю, а Покупатель обязуется принять и оплатить принятую электрическую энергию в количестве, в сроки и на условиях, предусмотренных Договором.</p> <p>3. Цена Договора и порядок оплаты: Стоимость поставки электрической энергии по настоящему Договору равна произведению объема поставки электрической энергии, указанному в акте приема-передачи электроэнергии по</p>

	<p>настоящему Договору, и договорной цены, определенно й в соответствии с п.2.1. настоящего Договора, с учетом НДС 18%.</p> <p>4. Иные условия Договора:</p> <p>По окончании расчетного месяца Стороны проводят сверку поставленной электроэнергии согласно Приложению № 3 к настоящему Договору.</p> <p>Стороны ежемесячно, подписывают «Акт сверки взаиморасчетов» (Приложение № 4 к настоящему Договору). Продавец в срок до 10-го числа месяца, следующего за расчетным, направляет в адрес Покупателя подписанный со своей стороны «Акт сверки взаиморасчетов».</p> <p>Настоящий Договор вступает в силу с даты, указанной в Уведомлении о регистрации настоящего договора в НП «АТС» и действует до 24-00 31 декабря 2006 г., а в части расчетов - до полного выполнения сторонами своих обязательств.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 9 от 27.09.06 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение Договора поручительства по обязательствам ОАО «Петербургская сбытовая компания» по договору № АП-СЗ-10 от 25.09.2000 г., заключаемого между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО РАО «ЕЭС России», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность», на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны Договора: Кредитор – РАО ЕЭС России» Поручитель – ОАО «ГК-1»</p> <p>Предмет Договора: Поручитель обязуется перед Кредитором отвечать за исполнение ОАО «Петербургская сбытовая компания» его обязательств по договору оказания услуг по организации функционирования и развитию ЕЭС России № АП-СЗ-10 от 25.09.2000 г., заключенному между Кредитором и, в объеме, в котором требование Кредитора по Основному договору будет иметь место к моменту удовлетворения, но не более 95% от обязательств Должника по Основному договору за расчетный период (без учета штрафов и пени, начисленных на сумму задолженности Должника) и не более 2% от балансовой стоимости активов Поручителя на последнюю отчетную дату.</p> <p>Поручитель несет перед Кредитором субсидиарную ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Должником своих обязательств по Основному договору в объеме</p>

	<p>только суммы основного долга с учетом ограничения. Поручитель отвечает только по тем обязательствам Должника, предусмотренным в Основном договоре, которые возникли в период действия договора доверительного управления, заключенного с ОАО РАО «ЕЭС России» № 101/3-ДУ от 20.04.2006 г., но не ранее возникновения прав и обязанностей по договору Доверительного управления № 101/3-ДУ от 20.04.2006 г. Иные условия договора, в том числе существенные:</p> <p>3.1. При неисполнении или ненадлежащем исполнении Должником обеспеченного поручительством обязательства отвечать перед Кредитором субсидиарно с Должником.</p> <p>3.2. После предварительного уведомления Должника, но не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения от Кредитора соответствующих требований к Поручителю и документов, указанных в п. 2.3.2 Договора, исполнить свои обязательства по настоящему Договору путем перечисления денежных средств на счет Кредитора, указанный в настоящем Договоре.</p> <p>3.3. Датой исполнения Поручителем своих обязательств перед Кредитором по настоящему Договору считается дата списания соответствующей суммы с расчетного счета Поручителя в пользу Кредитора.</p> <p>3.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третьейском суде при РАО «ЕЭС России» (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Решения Третьейского суда при РАО «ЕЭС России» являются окончательными и обязательными для Сторон.</p> <p>3.5. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения обязательств по Основному договору на условиях настоящего договора, либо до момента исполнения Поручителем всех обязательств Должника в соответствии с настоящим договором.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 12 от 27.10.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение Договора поручительства по обязательствам ОАО «Петербургская сбытовая компания» по договору № RDM-PLENENER-SKIRITES-01-KP-06-E от 06.09.2006 г., заключаемого между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «Киришская

	<p>ГРЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность», на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны Договора: Кредитор – ОАО «ОГК-6» Поручитель – ОАО «ТГК-1» Предмет Договора:</p> <p>2.1. Поручитель обязуется перед Кредитором отвечать за исполнение ОАО «Петербургская сбытовая компания» (далее – «Должник») его обязательств по договору № RDM-PLENENER-SKIRITES-01-KP-06-E от 06.09.2006 г., заключенному между Кредитором и Должником (далее по тексту - «Основной договор»), в объеме, в котором требование Кредитора по Основному договору будет иметь место к моменту удовлетворения, но не более 95% от обязательств Должника по Основному договору за расчетный период (без учета штрафов и пени, начисленных на сумму задолженности Должника) и не более 2% от балансовой стоимости активов Поручителя на последнюю отчетную дату.</p> <p>2.2. Поручитель несет перед Кредитором субсидиарную ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Должником своих обязательств по Основному договору в объеме только суммы основного долга с учетом ограничения.</p> <p>Поручитель отвечает только по тем обязательствам Должника, предусмотренным в Основном договоре, которые возникли в период действия договора доверительного управления, заключенного с ОАО РАО «ЕЭС России» № 101/3-ДУ от 20.04.2006 г., но не ранее возникновения прав и обязанностей по договору Доверительного управления № 101/3-ДУ от 20.04.2006 г.</p> <p>Иные условия договора, в том числе существенные: При неисполнении или ненадлежащем исполнении Должником обеспеченного поручительством обязательства отвечать перед Кредитором субсидиарно с Должником. После предварительного уведомления Должника, но не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения от Кредитора соответствующих требований к Поручителю и документов, указанных в п. 2.3.2 Договора, исполнить свои обязательства по настоящему Договору путем перечисления денежных средств на счет Кредитора, указанный в настоящем Договоре. Датой исполнения Поручителем своих обязательств перед Кредитором по настоящему Договору считается дата списания соответствующей суммы с расчетного счета Поручителя в пользу Кредитора.</p> <p>3.3. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде при РАО «ЕЭС России» (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Решения Третейского суда при РАО «ЕЭС России» являются окончательными и обязательными для Сторон.</p> <p>3.4. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения обязательств по Основному договору на условиях настоящего договора, либо до момента исполнения Поручителем всех обязательств Должника в соответствии с настоящим договором.</p>
<p>Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации</p>	
<p>Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки</p>	
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	

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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 12 от 27.10.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение Договора поручительства по обязательствам ОАО «Петербургская сбытовая компания» по договору № RDM-PLENENER-SKIRITES-02-KP-06-E от 06.09.2006 г., заключаемого между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «Киришская ГРЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны Договора: Кредитор – ОАО «ОГК-6» Поручитель – ОАО «ГТК-1» Предмет Договора: Поручитель обязуется перед Кредитором отвечать за исполнение ОАО «Петербургская сбытовая компания» (далее – «Должник») его обязательств по договору № RDM-PLENENER-SKIRITES-02-KP-06-E от 06.09.2006 г., заключенному между Кредитором и Должником (далее по тексту - «Основной договор»), в объеме, в котором требование Кредитора по Основному договору будет иметь место к моменту удовлетворения, но не более 95% от обязательств Должника по Основному договору за расчетный период (без учета штрафов и пени, начисленных на сумму задолженности Должника) и не более 2% от балансовой стоимости активов Поручителя на последнюю отчетную дату.</p> <p>Поручитель несет перед Кредитором субсидиарную ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Должником своих обязательств по Основному договору в объеме только суммы основного долга с учетом ограничения, установленного п.1.1 настоящего Договора.</p> <p>Поручитель отвечает только по тем обязательствам Должника, предусмотренным в Основном договоре, которые возникли в период действия договора доверительного управления, заключенного с ОАО РАО «ЕЭС России» № 101/3-ДУ от 20.04.2006 г., но не ранее возникновения прав и обязанностей по договору Доверительного управления № 101/3-ДУ от 20.04.2006 г.</p> <p>3. Иные условия договора, в том числе существенные:</p> <p>3.1. При неисполнении или ненадлежащем исполнении Должником обеспеченного поручительства обязательств отвечать перед Кредитором субсидиарно с Должником.</p> <p>После предварительного уведомления Должника, но не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения от Кредитора соответствующих требований к Поручителю и документов, указанных в п. 2.3.2 Договора, исполнить свои обязательства по настоящему Договору путем перечисления денежных средств на счет Кредитора, указанный в настоящем Договоре.</p> <p>3.3. Датой исполнения Поручителем своих обязательств перед Кредитором по настоящему Договору считается дата списания соответствующей суммы с расчетного счета Поручителя в пользу Кредитора.</p> <p>3.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде при РАО «ЕЭС России» (г. Москва) в соответствии с его правилами,</p>

	действующими на дату подачи искового заявления. Решения Третейского суда при РАО «ЕЭС России» являются окончательными и обязательными для Сторон. 3.5. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения обязательств по Основному договору на условиях настоящего договора, либо до момента исполнения Поручителем всех обязательств Должника в соответствии с настоящим договором.
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 12 от 27.10.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение Договора поручительства по обязательствам ОАО «Петербургская сбытовая компания» по договору № RDM-PLENENER-SKIRGRES-01-KP-06-E от 06.09.2006 г., заключаемого между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «Киришская ГРЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях: Стороны Договора: Кредитор – ОАО «ОГК-6» Поручитель – ОАО «ТГК-1» Предмет Договора: Поручитель обязуется перед Кредитором отвечать за исполнение ОАО «Петербургская сбытовая компания» (далее – «Должник») его обязательств по договору № RDM-PLENENER-SKIRGRES-01-KP-06-E от 06.09.2006 г., заключенному между Кредитором и Должником (далее по тексту - «Основной договор»), в объеме, в котором требование Кредитора по Основному договору будет иметь место к моменту удовлетворения, но не более 95% от обязательств Должника по Основному договору за расчетный период (без учета штрафов и пени, начисленных на сумму задолженности Должника) и не более 2% от балансовой стоимости активов Поручителя на последнюю отчетную дату. Поручитель несет перед Кредитором субсидиарную ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Должником своих обязательств по Основному договору в объеме только суммы

	<p>основного долга с учетом ограничения, установленного п.1.1 настоящего Договора.</p> <p>Поручитель отвечает только по тем обязательствам Должника, предусмотренным в Основном договоре, которые возникли в период действия договора доверительного управления, заключенного с ОАО РАО «ЕЭС России» № 101/3-ДУ от 20.04.2006 г., но не ранее возникновения прав и обязанностей по договору Доверительного управления № 101/3-ДУ от 20.04.2006 г.</p> <p>3. Иные условия договора, в том числе существенные:</p> <p>3.1. При неисполнении или ненадлежащем исполнении Должником обеспеченного поручительством обязательства отвечать перед Кредитором субсидиарно с Должником.</p> <p>После предварительного уведомления Должника, но не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения от Кредитора соответствующих требований к Поручителю и документов, указанных в п. 2.3.2 настоящего Договора, исполнить свои обязательства по настоящему Договору путем перечисления денежных средств на счет Кредитора, указанный в Договоре.</p> <p>3.3. Датой исполнения Поручителем своих обязательств перед Кредитором по настоящему Договору считается дата списания соответствующей суммы с расчетного счета Поручителя в пользу Кредитора.</p> <p>3.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде при РАО «ЕЭС России» (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Решения Третейского суда при РАО «ЕЭС России» являются окончательными и обязательными для Сторон.</p> <p>3.5. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения обязательств по Основному договору на условиях настоящего договора, либо до момента исполнения Поручителем всех обязательств Должника в соответствии с настоящим договором.</p>
<p>Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации</p>	
<p>Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки</p>	
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	
<p>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</p>	
<p>Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента</p>	<p>Одобрена решением Совета директоров Протокол № 12 от 27.10.2006 г.</p>
<p>Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению</p>	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение Договора поручительства по обязательствам ОАО «Петербургская сбытовая компания» по договору № RDM-PLENENER-SKIRGRES-02-KP-06-E от 06.09.2006 г., заключаемого между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «Киришская ГРЭС», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>Стороны Договора: Кредитор – ОАО «ОГК-6» Поручитель – ОАО «ГК-1» Предмет Договора: Поручитель обязуется перед Кредитором отвечать за исполнение ОАО «Петербургская сбытовая компания» (далее – «Должник») его обязательств по договору № RDM-PLENENER-SKIRGRES-02-KP-06-E от 06.09.2006 г., заключенному между Кредитором и Должником (далее по тексту - «Основной договор»), в объеме, в котором требование Кредитора по Основному договору будет иметь место к моменту удовлетворения, но не более 95% от обязательств Должника по Основному договору за расчетный период (без учета штрафов и пени, начисленных на сумму задолженности Должника) и не более 2% от балансовой стоимости активов Поручителя на последнюю отчетную дату.</p> <p>Поручитель несет перед Кредитором субсидиарную ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Должником своих обязательств по Основному договору в объеме только суммы основного долга с учетом ограничения, установленного п.1.1 настоящего Договора.</p> <p>Поручитель отвечает только по тем обязательствам Должника, предусмотренным в Основном договоре, которые возникли в период действия договора доверительного управления, заключенного с ОАО РАО «ЕЭС России» № 101/3-ДУ от 20.04.2006 г., но не ранее возникновения прав и обязанностей по договору Доверительного управления № 101/3-ДУ от 20.04.2006 г.</p> <p>Иные условия договора, в том числе существенные: При неисполнении или ненадлежащем исполнении Должником обеспеченного поручительством обязательства отвечать перед Кредитором субсидиарно с Должником. После предварительного уведомления Должника, но не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения от Кредитора соответствующих требований к Поручителю и документов, указанных в п. 2.3.2 Договора, исполнить свои обязательства по настоящему Договору путем перечисления денежных средств на счет Кредитора, указанный в настоящем Договоре.</p> <p>3.3. Датой исполнения Поручителем своих обязательств перед Кредитором по настоящему Договору считается дата списания соответствующей суммы с расчетного счета Поручителя в пользу Кредитора.</p> <p>3.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде при РАО «ЕЭС России» (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Решения Третейского суда при РАО «ЕЭС России» являются окончательными и обязательными для Сторон.</p> <p>3.5. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения обязательств по Основному договору на условиях настоящего договора, либо до момента исполнения Поручителем всех обязательств Должника в соответствии с настоящим договором.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания	

последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и по следствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершённой сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 12 от 27.10.2006 г.
Иные сведения о совершённой сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение Договора поручительства по обязательствам ОАО «Петербургская бытовая компания» договору № RDM-PLENENER-SSEVZATE-01-KP-06-E от 06.09.2006 г., заключаемого между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>Стороны Договора: Кредитор – ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» Поручитель – ОАО «ГТК-1» Предмет Договора: Поручитель обязуется перед Кредитором отвечать за исполнение ОАО «Петербургская бытовая компания» (далее – «Должник») его обязательств по договору № RDM-PLENENER-SSEVZATE-01-KP-06-E от 06.09.2006 г., заключенному между Кредитором и Должником (далее по тексту - «Основной договор»), в объеме, в котором требование Кредитора по Основному договору будет иметь место к моменту удовлетворения, но не более 95% от обязательств Должника по Основному договору за расчетный период (без учета штрафов и пени, начисленных на сумму задолженности Должника) и не более 2% от балансовой стоимости активов Поручителя на последнюю отчетную дату.</p> <p>Поручитель несет перед Кредитором субсидиарную ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Должником своих обязательств по Основному договору в объеме только суммы основного долга с учетом ограничения, установленного п.1.1 настоящего Договора.</p> <p>Поручитель отвечает только по тем обязательствам Должника, предусмотренным в Основном договоре, которые возникли в период действия договора доверительного управления, заключенного с ОАО РАО «ЕЭС России» № 101/3-ДУ от 20.04.2006 г., но не ранее возникновения прав и обязанностей по договору Доверительного управления № 101/3-ДУ от 20.04.2006 г.</p> <p>3. Иные условия договора, в том числе существенные: При неисполнении или ненадлежащем исполнении Должником обеспеченного поручительством обязательства отвечать перед Кредитором субсидиарно с Должником. После предварительного уведомления Должника, но не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения от Кредитора соответствующих требований к Поручителю и документов, указанных в п. 2.3.2 Договора, исполнить свои обязательства по настоящему Договору путем перечисления денежных средств на счет Кредитора, указанный в настоящем Договоре.</p> <p>3.3. Датой исполнения Поручителем своих обязательств перед Кредитором по настоящему Договору считается дата списания соответствующей суммы с расчетного счета Поручителя в пользу Кредитора.</p>

	<p>Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде при РАО «ЕЭС России» (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления.</p> <p>3.4. Решения Третейского суда при РАО «ЕЭС России» являются окончательными и обязательными для Сторон.</p> <p>3.5. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения обязательств по Основному договору на условиях настоящего договора, либо до момента исполнения Поручителем всех обязательств Должника в соответствии с настоящим договором.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и по следствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершённой сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 12 от 27.10.2006 г.
Иные сведения о совершённой сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение Договора поручительства по обязательствам ОАО «Петербургская сбытовая компания» по договору № RDM-PLENENER-SSEVZATE-02-KP-06-E от 06.09.2006 г., заключаемого между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «Северо-Западная ТЭЦ», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>Стороны Договора: Кредитор – ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» Поручитель – ОАО «ГТК-1» Предмет Договора: Поручитель обязуется перед Кредитором отвечать за исполнение ОАО «Петербургская сбытовая компания» (далее – «Должник») его обязательств по договору № RDM-PLENENER-SSEVZATE-02-KP-06-E от 06.09.2006 г., заключенному между Кредитором и Должником (далее по тексту - «Основной договор»), в объеме, в котором требование Кредитора по Основному договору будет иметь место к моменту удовлетворения, но не более 95% от обязательств Должника по Основному договору за расчетный период (без учета штрафов и пени, начисленных на сумму задолженности Должника) и не более 2% от балансовой стоимости активов Поручителя на последнюю отчетную дату. Поручитель несет перед Кредитором субсидиарную ответственность за</p>

	<p>неисполнение или ненадлежащее исполнение Должником своих обязательств по Основному договору в объеме только суммы основного долга с учетом ограничения, установленного п.1.1 настоящего Договора.</p> <p>Поручитель отвечает только по тем обязательствам Должника, предусмотренным в Основном договоре, которые возникли в период действия договора доверительного управления, заключенного с ОАО РАО «ЕЭС России» № 10 1/3-ДУ от 20.04.2006 г., но не ранее возникновения прав и обязанностей по договору Доверительного управления № 101/3-ДУ от 20.04.2006 г.</p> <p>Иные условия договора, в том числе существенные:</p> <p>При неисполнении или ненадлежащем исполнении Должником обеспеченного поручительством обязательства отвечать перед Кредитором субсидиарно с Должником.</p> <p>После предварительного уведомления Должника, но не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения от Кредитора соответствующих требований к Поручителю и документов, указанных в п. 2.3.2 настоящего Договора, исполнить свои обязательства по настоящему Договору путем перечисления денежных средств на счет Кредитора, указанный в настоящем Договоре.</p> <p>3.3. Датой исполнения Поручителем своих обязательств перед Кредитором по настоящему Договору считается дата списания соответствующей суммы с расчетного счета Поручителя в пользу Кредитора.</p> <p>3.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде при РАО «ЕЭС России» (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Решения Третейского суда при РАО «ЕЭС России» являются окончательными и обязательными для Сторон.</p> <p>3.5. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения обязательств по Основному договору на условиях настоящего договора, либо до момента исполнения Поручителем всех обязательств Должника в соответствии с настоящим договором.</p>
<p>Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации</p>	
<p>Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки</p>	
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	
<p>В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и по следствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки</p>	
<p>Сведения об отнесении совершеной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента</p>	<p>Одобрена решением Совета директоров Протокол № 12 27.10.2006 г.</p>
<p>Иные сведения о совершеной</p>	

делке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	
Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение Договора поручительства по обязательствам ОАО «Петербургская сбытовая компания» по договору №RDM-PLENENER-SHARANGR-01-KP-06-L от 06.09.2006 г., заключаемого между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «ОГК-3» (филиал ОАО «ОГК-3» «Харанорская ГРЭС»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность», на следующих условиях:</p> <p>Стороны Договора: Кредитор – ОАО «ОГК-3» Поручитель – ОАО «ТГК-1» Предмет Договора: Поручитель обязуется перед Кредитором отвечать за исполнение ОАО «Петербургская сбытовая компания» (далее – «Должник») его обязательств по договору №RDM-PLENENER-SHARANGR-01-KP-06-L от 06.09.2006 г., заключенному между Кредитором и Должником (далее по тексту - «Основной договор»), в объеме, в котором требование Кредитора по Основному договору будет иметь место к моменту удовлетворения, но не более 95% от обязательств Должника по Основному договору за расчетный период (без учета штрафов и пени, начисленных на сумму задолженности Должника) и не более 2% от балансовой стоимости активов Поручителя на последнюю отчетную дату.</p> <p>Поручитель несет перед Кредитором субсидиарную ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Должником своих обязательств по Основному договору в объеме только суммы основного долга с учетом ограничения, установленного п.1.1 настоящего Договора.</p> <p>Поручитель отвечает только по тем обязательствам Должника, предусмотренным в Основном договоре, которые возникли в период действия договора доверительного управления, заключенного с ОАО РАО «ЕЭС России» № 101/3-ДУ от 20.04.2006 г., но не ранее возникновения прав и обязанностей по договору Доверительного управления № 101/3-ДУ от 20.04.2006 г.</p> <p>3. Иные условия договора, в том числе существенные: При неисполнении или ненадлежащем исполнении Должником обеспеченного поручительством обязательства отвечать перед Кредитором субсидиарно с Должником. После предварительного уведомления Должника, но не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения от Кредитора соответствующих требований к Поручителю и документов, указанных в п. 2.3.2 Договора, исполнить свои обязательства по настоящему Договору путем перечисления денежных средств на счет Кредитора, указанный в настоящем Договоре.</p> <p>3.3. Датой исполнения Поручителем своих обязательств перед Кредитором по настоящему Договору считается дата списания соответствующей суммы с расчетного счета Поручителя в пользу Кредитора.</p> <p>3.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде при РАО «ЕЭС России» (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Решения Третейского суда при РАО «ЕЭС России» являются окончательными и обязательными для Сторон.</p> <p>3.5. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения обязательств по Основному договору на условиях настоящего договора, либо до момента исполнения Поручителем всех обязательств Должника в соответствии с настоящим договором.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном	

выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и по следствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 12 27.10.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение Договора поручительства по обязательствам ОАО «Петербургская сбытовая компания» по договору №RDM-PLENENER-SHARANGR-02-KP-06-L от 06.09.2006 г., заключаемого между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «ОГК-3» (филиал ОАО «ОГК-3» «Харанорская ГРЭС»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность», на следующих условиях:</p> <p>Стороны Договора: Кредитор – ОАО «ОГК-3» Поручитель – ОАО «ГПК-1» Предмет Договора: Поручитель обязуется перед Кредитором отвечать за исполнение ОАО «Петербургская сбытовая компания» (далее – «Должник») его обязательств по договору № RDM-PLENENER-SHARANGR-02-KP-06-L от 06.09.2006 г., заключенному между Кредитором и Должником (далее по тексту - «Основной договор»), в объеме, в котором требование Кредитора по Основному договору будет иметь место к моменту удовлетворения, но не более 95% от обязательств Должника по Основному договору за расчетный период (без учета штрафов и пени, начисленных на сумму задолженности Должника) и не более 2% от балансовой стоимости активов Поручителя на последнюю отчетную дату.</p> <p>Поручитель несет перед Кредитором субсидиарную ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Должником своих обязательств по Основному договору в объеме только суммы основного долга с учетом ограничения, установленного п.1.1 настоящего Договора.</p> <p>Поручитель отвечает только по тем обязательствам Должника, предусмотренным в Основном договоре, которые возникли в период действия договора доверительного управления, заключенного с ОАО РАО «ЕЭС России» № 101/3-ДУ от 20.04.2006 г., но не ранее возникновения прав и обязанностей по договору Доверительного управления № 101/3-ДУ от 20.04.2006 г.</p> <p>3. Иные условия договора, в том числе существенные: При неисполнении или ненадлежащем исполнении Должником обеспеченного поручительством обязательства отвечать перед Кредитором субсидиарно с Должником. После предварительного уведомления Должника, но не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения от Кредитора соответствующих требований к Поручителю и документов, указанных в п. 2.3.2 Договора,</p>

	<p>исполнить свои обязательства по настоящему Договору путем перечисления денежных средств на счет Кредитора, указанный в настоящем Договоре.</p> <p>3.3. Датой исполнения Поручителем своих обязательств перед Кредитором по настоящему Договору считается дата списания соответствующей суммы с расчетного счета Поручителя в пользу Кредитора.</p> <p>3.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде при РАО «ЕЭС России» (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Решения Третейского суда при РАО «ЕЭС России» являются окончательными и обязательными для Сторон.</p> <p>3.5. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения обязательств по Основному договору на условиях настоящего договора, либо до момента исполнения Поручителем всех обязательств Должника в соответствии с настоящим договором.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и по следствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 12 от 27.10.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

<u>Дата совершения сделки</u>	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение Договора поручительства по обязательствам ОАО «Петербургская сбытовая компания» по договору №RDM-PLENENER-SKUZENG5-01-KP-06-L от 06.09.2006 г., заключаемого между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «Кузбассэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>Стороны Договора: Кредитор – ОАО «Кузбассэнерго» Поручитель – ОАО «ГТК-1»</p> <p>Предмет Договора: Поручитель обязуется перед Кредитором отвечать за исполнение ОАО «Петербургская сбытовая компания» (далее – «Должник») его</p>

	<p>обязательств по договору №RDM-PLENENER-SKUZENG5-01-KP-06-L от 06.09.2006 г., заключенному между Кредитором и Должником (далее по тексту - «Основной договор»), в объеме, в котором требование Кредитора по Основному договору будет иметь место к моменту удовлетворения, но не более 95% от обязательств Должника по Основному договору за расчетный период (без учета штрафов и пени, начисленных на сумму задолженности Должника) и не более 2% от балансовой стоимости активов Поручителя на последнюю отчетную дату.</p> <p>Поручитель несет перед Кредитором субсидиарную ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Должником своих обязательств по Основному договору в объеме только суммы основного долга с учетом ограничения, установленного п.1.1 настоящего Договора.</p> <p>Поручитель отвечает только по тем обязательствам Должника, предусмотренным в Основном договоре, которые возникли в период действия договора доверительного управления, заключенного с ОАО РАО «ЕЭС России» № 10 1/3-ДУ от 20.04.2006 г., но не ранее возникновения прав и обязанностей по договору Доверительного управления № 101/3-ДУ от 20.04.2006 г.</p> <p>3. Иные условия договора, в том числе существенные: При неисполнении или ненадлежащем исполнении Должником обеспеченного поручительством обязательства отвечать перед Кредитором субсидиарно с Должником. После предварительного уведомления Должника, но не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения от Кредитора соответствующих требований к Поручителю и документов, указанных в п. 2.3.2 настоящего Договора, исполнить свои обязательства по настоящему Договору путем перечисления денежных средств на счет Кредитора, указанный в настоящем Договоре.</p> <p>3.3. Датой исполнения Поручителем своих обязательств перед Кредитором по настоящему Договору считается дата списания соответствующей суммы с расчетного счета Поручителя в пользу Кредитора.</p> <p>3.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде при РАО «ЕЭС России» (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Решения Третейского суда при РАО «ЕЭС России» являются окончательными и обязательными для Сторон.</p> <p>3.5. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения обязательств по Основному договору на условиях настоящего договора, либо до момента исполнения Поручителем всех обязательств Должника в соответствии с настоящим договором.</p>
<p>Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации</p>	
<p>Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки</p>	
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	
<p>В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для</p>	

контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 12 от 27.10.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение Договора поручительства по обязательствам ОАО «Петербургская сбытовая компания» по договору №RDM-PLENENER-SKUZENG5-02-KP-06-L от 06.09.2006 г., заключаемого между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «Кузбассэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность», на следующих условиях:</p> <p>Стороны Договора: Кредитор – ОАО «Кузбассэнерго» Поручитель – ОАО «ТГК-1» Предмет Договора: Поручитель обязуется перед Кредитором отвечать за исполнение ОАО «Петербургская сбытовая компания» (далее – «Должник») его обязательств по договору №RDM-PLENENER-SKUZENG5-02-KP-06-L от 06.09.2006 г., заключенному между Кредитором и Должником (далее по тексту - «Основной договор»), в объеме, в котором требование Кредитора по Основному договору будет иметь место к моменту удовлетворения, но не более 95% от обязательств Должника по Основному договору за расчетный период (без учета штрафов и пени, начисленных на сумму задолженности Должника) и не более 2% от балансовой стоимости активов Поручителя на последнюю отчетную дату.</p> <p>Поручитель несет перед Кредитором субсидиарную ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Должником своих обязательств по Основному договору в объеме только суммы основного долга с учетом ограничения, установленного п.1.1 настоящего Договора.</p> <p>Поручитель отвечает только по тем обязательствам Должника, предусмотренным в Основном договоре, которые возникли в период действия договора доверительного управления, заключенного с ОАО РАО «ЕЭС России» № 101/3-ДУ от 20.04.2006 г., но не ранее возникновения прав и обязанностей по договору Доверительного управления № 101/3-ДУ от 20.04.2006 г.</p> <p>3. Иные условия договора, в том числе существенные: При неисполнении или ненадлежащем исполнении Должником обеспеченного поручительством обязательства отвечать перед Кредитором субсидиарно с Должником. После предварительного уведомления Должника, но не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения от Кредитора соответствующих требований к Поручителю и документов, указанных в п. 2.3.2 настоящего Договора, исполнить свои обязательства по настоящему Договору путем перечисления денежных средств на счет Кредитора, указанный в настоящем Договоре.</p> <p>3.3. Датой исполнения Поручителем своих обязательств перед Кредитором по настоящему Договору считается дата списания соответствующей суммы с расчетного счета Поручителя в пользу Кредитора.</p> <p>3.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третьей суде при РАО «ЕЭС России» (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления.</p> <p>Решения Третьей суда при РАО «ЕЭС России» являются окончательными и обязательными для Сторон.</p> <p>3.5. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения обязательств по Основному договору на условиях настоящего договора, либо до момента исполнения</p>

	Поручителем всех обязательств Должника в соответствии с настоящим договором.
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 12 от 27.10.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение Договора поручительства по обязательствам ОАО «Карельская энергосбытовая компания», заключаемого между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «Кузбассэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность», на следующих условиях:</p> <p>Стороны Договора: Кредитор – ОАО «Кузбассэнерго» Поручитель – ОАО «ГПК-1» Предмет Договора: Поручитель обязуется перед Кредитором отвечать за исполнение ОАО «Карельская энергосбытовая компания» (далее – «Должник») его обязательств по договору RDM-ПКARELEN-SKUZENG5-01-KP-06-L, заключенному между Кредитором и Должником (далее по тексту – «Основной договор»), в объеме, в котором требование Кредитора по Основному договору будет иметь место к моменту удовлетворения, но не более 95% от обязательств Должника по Основному договору за расчетный период (без учета штрафов и пени, начисленных на сумму задолженности Должника) и не более 2% от балансовой стоимости активов Поручителя на последнюю отчетную дату.</p> <p>Поручитель несет перед Кредитором субсидиарную ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Должником своих обязательств по Основному договору в объеме только суммы основного долга с учетом ограничения, установленного п.1.1 настоящего Договора.</p> <p>Поручитель отвечает только по тем обязательствам Должника, предусмотренным в Основном договоре, которые возникли в период действия договора доверительного управления акциями энергосбытовой компании, заключенного с ОАО РАО «ЕЭС России» № 101/1-ДУ от 20.04.2006 г., но не ранее возникновения прав и обязанностей по договору Доверительного управления № 101/1-ДУ от 20.04.2006 г.</p> <p>3. Иные условия договора, в том числе существенные: При неисполнении или ненадлежащем исполнении Должником обеспеченного поручительством обязательства отвечать перед Кредитором субсидиарно с Должником.</p> <p>После предварительного уведомления Должника, но не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения от Кредитора соответствующих требований к Поручителю и документов, указанных в п. 2.3.2 настоящего Договора, исполнить свои обязательства по настоящему Договору путем перечисления денежных средств на счет Кредитора, указанный в настоящем Договоре.</p> <p>3.3. Датой исполнения Поручителем своих обязательств перед Кредитором по настоящему Договору считается дата списания соответствующей суммы с расчетного счета Поручителя в пользу Кредитора.</p> <p>3.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде при РАО «ЕЭС России» (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Решения Третейского суда при РАО «ЕЭС России» являются окончательными и обязательными для Сторон.</p> <p>3.5. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения обязательств по Основному договору на условиях настоящего договора, либо до момента исполнения Поручителем всех обязательств Должника в соответствии с настоящим договором.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания	

последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и по следствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершённой сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 13 от 31.10.2006 г.
Иные сведения о совершённой сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение Договора поручительства по обязательствам ОАО «Карельская энергосбытовая компания», заключаемого между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «Третья генерирующая компания оптового рынка электроэнергии», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность», на следующих условиях:</p> <p>Стороны Договора: Кредитор – ОАО «ОГК-3» Поручитель – ОАО «ГК-1»</p> <p>2. Предмет Договора: Поручитель обязуется перед Кредитором отвечать за исполнение ОАО «Карельская энергосбытовая компания» (далее – «Должник») его обязательств по договору RDM-ПКARELEN-SHARANGR-01-KP-06-L заключенному между Кредитором и Должником (далее по тексту - «Основной договор»), в объеме, в котором требование Кредитора по Основному договору будет иметь место к моменту удовлетворения, но не более 95% от обязательств Должника по Основному договору за расчетный период (без учета штрафов и пени, начисленных на сумму задолженности Должника) и не более 2% от балансовой стоимости активов Поручителя на последнюю отчетную дату. Поручитель несет перед Кредитором субсидиарную ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Должником своих обязательств по Основному договору в объеме только суммы основного долга с учетом ограничения, установленного п. 1.1 настоящего Договора. Поручитель отвечает только по тем обязательствам Должника, предусмотренным в Основном договоре, которые возникли в период действия договора доверительного управления акциями энергосбытовой компании, заключенного с ОАО РАО «ЕЭС России» № 101/1-ДУ от 20.04.2006 г., но не ранее возникновения прав и обязанностей по договору Доверительного управления № 101/1-ДУ от 20.04.2006 г.</p> <p>3. Иные условия договора, в том числе существенные: При неисполнении или ненадлежащем исполнении Должником обеспеченного поручительством обязательства отвечать перед Кредитором субсидиарно с Должником. После предварительного уведомления Должника, но не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения от Кредитора соответствующих требований к Поручителю и документов, указанных в п. 2.3.2 настоящего Договора, исполнить свои обязательства по настоящему Договору путем перечисления денежных средств на счет Кредитора, указанный в Договоре.</p> <p>3.3. Датой исполнения Поручителем своих обязательств перед</p>

	<p>Кредитором по настоящему Договору считается дата списания соответствующей суммы с расчетного счета Поручителя в пользу Кредитора.</p> <p>3.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде при РАО «ЕЭС России» (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления.</p> <p>Решения Третейского суда при РАО «ЕЭС России» являются окончательными и обязательными для Сторон.</p> <p>3.5. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения обязательств по Основному договору на условиях настоящего договора, либо до момента исполнения Поручителем всех обязательств Должника в соответствии с настоящим договором.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершённой сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 13 от 31.10.2006 г.
Иные сведения о совершённой сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

<u>Дата совершения сделки</u>	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение Договора поручительства по обязательствам ОАО «Карельская энергообъёмная компания» (по договору № RDM-PKARELEN-SKIRGRES-01-KP-06-E), заключаемого между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-6»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность», на следующих условиях:</p> <p>Стороны Договора: Кредитор – ОАО «ОГК-6» Поручитель – ОАО «ГТК-1»</p> <p>2. Предмет Договора: Поручитель обязуется перед Кредитором отвечать за исполнение ОАО «Карельская энергообъёмная компания» (далее – «Должник») его обязательств по договору RDM-PKARELEN-SKIRGRES-01-KP-06-E заключенному между Кредитором и Должником (далее по тексту - «Основной договор»), в объеме, в котором требование Кредитора по</p>

	<p>Основному договору будет иметь место к моменту удовлетворения, но не более 95% от обязательств Должника по Основному договору за расчетный период (без учета штрафов и пени, начисленных на сумму задолженности Должника) и не более 2% от балансовой стоимости активов Поручителя на последнюю отчетную дату.</p> <p>Поручитель несет перед Кредитором субсидиарную ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Должником своих обязательств по Основному договору в объеме только суммы основного долга с учетом ограничения, установленного п. 1.1 настоящего Договора.</p> <p>Поручитель отвечает только по тем обязательствам Должника, предусмотренным в Основном договоре, которые возникли в период действия договора доверительного управления акциями энергосбытовой компании, заключенного с ОАО РАО «ЕЭС России» № 101/1-ДУ от 20.04.2006 г., но не ранее возникновения прав и обязанностей по договору Доверительного управления № 101/1-ДУ от 20.04.2006 г.</p> <p>3. Иные условия договора, в том числе существенные: При неисполнении или ненадлежащем исполнении Должником обеспеченного поручительством обязательства отвечать перед Кредитором субсидиарно с Должником.</p> <p>После предварительного уведомления Должника, но не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения от Кредитора соответствующих требований к Поручителю и документов, указанных в п. 2.3.2 настоящего Договора, исполнить свои обязательства по настоящему Договору путем перечисления денежных средств на счет Кредитора, указанный в Договоре.</p> <p>3.3. Датой исполнения Поручителем своих обязательств перед Кредитором по настоящему Договору считается дата списания соответствующей суммы с расчетного счета Поручителя в пользу Кредитора.</p> <p>3.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде при РАО «ЕЭС России» (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Решения Третейского суда при РАО «ЕЭС России» являются окончательными и обязательными для Сторон.</p> <p>3.5. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения обязательств по Основному договору на условиях настоящего договора, либо до момента исполнения Поручителем всех обязательств Должника в соответствии с настоящим договором.</p>
<p>Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации</p>	
<p>Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетно периода, предшествующего дате совершения сделки</p>	
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	
<p>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</p>	

сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 13 от 31.10.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение Договора поручительства по обязательствам ОАО «Карельская энергосбытовая компания» (по договору № RDM-РКАRELEN-SKIRGRES-01-KP-06-E), заключаемого между ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» и ОАО «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии» (ОАО «ОГК-6»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность», на следующих условиях:</p> <p>Стороны Договора: Кредитор – ОАО «ОГК-6» Поручитель – ОАО «ТГК-1»</p> <p>2. Предмет Договора: Поручитель обязуется перед Кредитором отвечать за исполнение ОАО «Карельская энергосбытовая компания» (далее – «Должник») его обязательств по договору RDM-РКАRELEN-SKIRITES-01-KP-06-E., заключенному между Кредитором и Должником (далее по тексту - «Основной договор»), в объеме, в котором требование Кредитора по Основному договору будет иметь место к моменту удовлетворения, но не более 95% от обязательств Должника по Основному договору за расчетный период (без учета штрафов и пени, начисленных на сумму задолженности Должника) и не более 2% от балансовой стоимости активов Поручителя на последнюю отчетную дату.</p> <p>Поручитель несет перед Кредитором субсидиарную ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Должником своих обязательств по Основному договору в объеме только суммы основного долга с учетом ограничения, установленного п. 1.1 настоящего Договора.</p> <p>Поручитель отвечает только по тем обязательствам Должника, предусмотренным в Основном договоре, которые возникли в период действия договора доверительного управления акциями энергосбытовой компании, заключенного с ОАО РАО «ЕЭС России» № 101/1-ДУ от 20.04.2006 г., но не ранее возникновения прав и обязанностей по договору Доверительного управления № 101/1-ДУ от 20.04.2006 г.</p> <p>3. Иные условия договора, в том числе существенные: При неисполнении или ненадлежащем исполнении Должником обеспеченного поручительством обязательства отвечать перед Кредитором субсидиарно с Должником.</p> <p>После предварительного уведомления Должника, но не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения от Кредитора соответствующих требований к Поручителю и документов, указанных в п. 2.3.2 настоящего Договора, исполнить свои обязательства по настоящему Договору путем перечисления денежных средств на счет Кредитора, указанный в Договоре.</p> <p>3.3. Датой исполнения Поручителем своих обязательств перед Кредитором по настоящему Договору считается дата списания соответствующей суммы с расчетного счета Поручителя в пользу Кредитора.</p> <p>3.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде при РАО «ЕЭС России» (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Решения Третейского суда при РАО «ЕЭС России» являются окончательными и обязательными для Сторон.</p> <p>3.5. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения обязательств по Основному договору на условиях настоящего договора, либо до момента исполнения Поручителем всех обязательств Должника в соответствии с настоящим договором.</p>

Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и по следствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершённой сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 13 от 31.10.2006 г.
Иные сведения о совершённой сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение Договора поручительства по обязательствам ОАО «Карельская энергосбытовая компания», заключаемого между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России» являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>Стороны Договора: Кредитор – ОАО РАО «ЕЭС России» Поручитель – ОАО «ГПК-1»</p> <p>2. Предмет Договора: Поручитель обязуется перед Кредитором отвечать за исполнение ОАО «Карельская энергосбытовая компания» (далее – «Должник») его обязательств по договору № АП-СЗ-3 оказания услуг по организации функционирования и развитию ЕЭС России от 25.09.2000г, заключенному между Кредитором и Должником (далее по тексту - «Основной договор»), в объеме, в котором требование Кредитора по Основному договору будет иметь место к моменту удовлетворения, но не более 95% от обязательств Должника по Основному договору за расчетный период (без учета штрафов и пени, начисленных на сумму задолженности Должника) и не более 2% от балансовой стоимости активов Поручителя на последнюю отчетную дату.</p> <p>Поручитель несет перед Кредитором субсидиарную ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Должником своих обязательств по Основному договору в объеме только суммы основного долга с учетом ограничения, установленного п. 1.1 настоящего Договора.</p> <p>Поручитель отвечает только по тем обязательствам Должника, предусмотренным в Основном договоре, которые возникли в период действия договора доверительного управления акциями энергосбытовой компании, заключенного с ОАО РАО «ЕЭС России» № 101/1-ДУ от 20.04.2006 г., но не ранее возникновения прав и обязанностей по договору Доверительного управления № 101/1-ДУ от</p>

	<p>20.04.2006 г.</p> <p>3. Иные условия договора, в том числе существенные: При неисполнении или ненадлежащем исполнении Должником обеспеченного поручительством обязательства отвечать перед Кредитором субсидиарно с Должником. После предварительного уведомления Должника, но не позднее 5 (Пяти) рабочих дней с даты получения от Кредитора соответствующих требований к Поручителю и документов, указанных в п. 2.3.2 настоящего Договора, исполнить свои обязательства по настоящему Договору путем перечисления денежных средств на счет Кредитора, указанный в Договоре. 3.3. Датой исполнения Поручителем своих обязательств перед Кредитором по настоящему Договору считается дата списания соответствующей суммы с расчетного счета Поручителя в пользу Кредитора. 3.4. Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде при РАО «ЕЭС России» (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Решения Третейского суда при РАО «ЕЭС России» являются окончательными и обязательными для Сторон. 3.5. Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения обязательств по Основному договору на условиях настоящего договора, либо до момента исполнения Поручителем всех обязательств Должника в соответствии с настоящим договором.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершаемой сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 13 от 31.10.2006 г.
Иные сведения о совершаемой сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение дополнительного Соглашения № к договору доверительного управления акциями ОАО «Карельская энергосбытовая компания» № 101/1-ДУ от 20.04.2006 г., являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих

	<p>условиях: Стороны Договора: Учредитель управления – ОАО РАО «ЕЭС России» Доверительный управляющий – ОАО «ТГК-1» 2. Предмет Договора: Изложение раздела 6 Договора «ОПЛАТА УСЛУГ ДОВЕРИТЕЛЬНОГО УПРАВЛЯЮЩЕГО» следующим образом: «6. ОПЛАТА УСЛУГ ДОВЕРИТЕЛЬНОГО УПРАВЛЯЮЩЕГО 6.1. Доверительный управляющий имеет право на получение вознаграждения, рассчитываемого по следующей формуле: $V = \text{НД} * \text{КДДУ} / \text{ДП}$, где V - сумма вознаграждения Доверительного управляющего, НД - сумма 50 (пятидесяти) процентов фактически начисленных дивидендов на принадлежащие ОАО РАО «ЕЭС России» акции ЭСК, но не более 5 (пяти) млн. рублей, КДДУ - количество календарных дней, в которые Доверительный управляющий осуществлял права и обязанности по настоящему Договору в периоде, за который начислены (объявлены) дивиденды, ДП - общее количество календарных дней года, за который (часть которого) начислены (объявлены) дивиденды. Указанная сумма вознаграждения включает НДС. 6.2. Вознаграждение, предусмотренное п.6.1 Договора, перечисляется Учредителем управления на счет Доверительного управляющего по истечении срока, указанного в п. 10.1 Договора. Доверительный управляющий представляет Учредителю управления Акт об оказанных услугах в течение 15 дней с даты прекращения Договора. Оплата услуг Доверительного управляющего осуществляется Учредителем управления не позднее 15 (пятнадцати) рабочих дней после подписания Акта об оказании услуг и выставления Доверительным управляющим счета-фактуры, из дивидендных выплат ЭСК, поступивших на расчетный счет Учредителя управления и начисленных за период действия настоящего Договора. 6.3. При досрочном прекращении Договора вознаграждение Доверительному управляющему не выплачивается, если иное не предусмотрено дополнительным соглашением Сторон. 6.4. Расходы, произведенные Доверительным управляющим при управлении Акциями, возмещаются только за счет вознаграждения Доверительного управляющего.» Иные условия договора, в том числе существенные: Вносимые изменения в Договор согласно п.1 настоящего Соглашения на период с 01.01.2006 г., но не ранее вступления в силу прав и обязанностей Сторон по Договору.</p>
<p>Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации</p>	
<p>Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки</p>	
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	
<p>В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой</p>	

просрочки (если они известны эмитенту) и по следствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 14 от 14.11.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение дополнительного Соглашения к договору доверительного управления акциями ОАО «Кольская энергобытовая компания» № 101/2-ДУ от 20.04.2006 г., являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>Стороны Договора: Учредитель управления – ОАО РАО «ЕЭС России» Доверительный управляющий – ОАО «ТГК-1»</p> <p>2. Предмет Договора: Изложение раздела 6 Договора «ОПЛАТА УСЛУГ ДОВЕРИТЕЛЬНОГО УПРАВЛЯЮЩЕГО» следующим образом: «6. ОПЛАТА УСЛУГ ДОВЕРИТЕЛЬНОГО УПРАВЛЯЮЩЕГО 6.1. Доверительный управляющий имеет право на получение вознаграждения, рассчитываемого по следующей формуле: $B = \text{НД} * \text{КДДУ} / \text{ДП}, \text{ где}$ В - сумма вознаграждения Доверительного управляющего, НД - сумма 50 (пятидесяти) процентов фактически начисленных дивидендов на принадлежащие ОАО РАО «ЕЭС России» акции ЭСК, но не более 5 (пяти) млн. рублей, КДДУ - количество календарных дней, в которые Доверительный управляющий осуществлял права и обязанности по настоящему Договору в периоде, за который начислены (объявлены) дивиденды, ДП - общее количество календарных дней года, за который (часть которого) начислены (объявлены) дивиденды. Указанная сумма вознаграждения включает НДС. 6.2. Вознаграждение, предусмотренное п.6.1 Договора, перечисляется Учредителем управления на счет Доверительного управляющего по истечении срока, указанного в п. 10.1 Договора. Доверительный управляющий представляет Учредителю управления Акт об оказанных услугах в течение 15 дней с даты прекращения Договора. Оплата услуг Доверительного управляющего осуществляется Учредителем управления не позднее 15 (пятнадцати) рабочих дней после подписания Акта об оказании услуг и выставления Доверительным управляющим счета-фактуры, из дивидендных выплат ЭСК, поступивших на расчетный счет Учредителя управления и начисленных за период действия настоящего Договора. 6.3. При досрочном прекращении Договора вознаграждение Доверительному управляющему не выплачивается, если иное не предусмотрено дополнительным соглашением Сторон. 6.4. Расходы, произведенные Доверительным управляющим при управлении Акциями, возмещаются только за счет вознаграждения Доверительного управляющего.»</p> <p>Иные условия договора, в том числе существенные: Вносимые изменения в Договор согласно п.1 настоящего Соглашения на период с 01.01.2006 г., но не ранее вступления в силу прав и обязанностей Сторон по Договору.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном	

удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и по следствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 14 от 14.11.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение дополнительного Соглашения к договору доверительного управления акциями ОАО «Петербургская сбытовая компания» № 101/3-ДУ от 20.04.2006 г., являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>Стороны Договора: Учредитель управления – ОАО РАО «ЕЭС России» Доверительный управляющий – ОАО «ТГК-1»</p> <p>2. Предмет Договора: Изложение раздела 6 Договора «ОПЛАТА УСЛУГ ДОВЕРИТЕЛЬНОГО УПРАВЛЯЮЩЕГО» следующим образом: «6. ОПЛАТА УСЛУГ ДОВЕРИТЕЛЬНОГО УПРАВЛЯЮЩЕГО 6.1. Доверительный управляющий имеет право на получение вознаграждения, рассчитываемого по следующей формуле: $B = \text{НД} * \text{КДДУ} / \text{ДП}, \text{ где}$ B - сумма вознаграждения Доверительного управляющего, НД - сумма 50 (пятидесяти) процентов фактически начисленных дивидендов на принадлежащие ОАО РАО «ЕЭС России» акции ЭСК, но не более 5 (пяти) млн. рублей, КДДУ - количество календарных дней, в которые Доверительный управляющий осуществлял права и обязанности по настоящему Договору в периоде, за который начислены (объявлены) дивиденды, ДП - общее количество календарных дней года, за который (часть которого) начислены (объявлены) дивиденды. Указанная сумма вознаграждения включает НДС.</p> <p>6.2. Вознаграждение, предусмотренное п.6.1 Договора, перечисляется Учредителем управления на счет Доверительного управляющего по истечении срока, указанного в п. 10.1 Договора. Доверительный управляющий представляет Учредителю управления Акт об оказанных услугах в течение 15 дней с даты прекращения Договора. Оплата услуг Доверительного управляющего осуществляется Учредителем управления не позднее 15 (пятнадцати) рабочих дней после подписания Акта об оказании услуг и</p>

	<p>выставления Доверительным управляющим счета-фактуры, из дивидендных выплат ЭСК, поступивших на расчетный счет Учредителя управления и начисленных за период действия настоящего Договора.</p> <p>6.3. При досрочном прекращении Договора вознаграждение Доверительному управляющему не выплачивается, если иное не предусмотрено дополнительным соглашением Сторон.</p> <p>6.4. Расходы, произведенные Доверительным управляющим при управлении Акциями, возмещаются только за счет вознаграждения Доверительного управляющего.»</p> <p>Иные условия договора, в том числе существенные: Вносимые изменения в Договор согласно п.1 настоящего Соглашения на период с 01.01.2006 г., но не ранее вступления в силу прав и обязанностей Сторон по Договору.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 14 от 14.11.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение договора № ЗТГК/2006 о проведении психофизиологического обследования работников между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Колэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <ol style="list-style-type: none"> Стороны договора: Заказчик – ОАО «ТГК-1» Исполнитель - ОАО «Колэнерго» Предмет договора: Исполнитель обязуется оказывать услуги по психофизиологическому тестированию персонала Заказчика своими силами и за свой счет. Заказчик принимает и оплачивает оказанные услуги. Цена договора и порядок оплаты: Общая стоимость услуг, оказанных Исполнителем за месяц, определяется по каждому виду услуг как произведение базовой калькуляционной стоимости услуг на фактическое число сотрудников

	<p>Заказчика, которым оказаны услуги в отчетном месяце. Стоимость услуг по психофизиологическому тестированию, оказываемых в рамках Договора, составляет, согласно базовой калькуляционной стоимости, 1086,94 (одна тысяча восемьдесят шесть) рублей 94 коп., с учетом НДС, за одного сотрудника Заказчика. Заказчик оплачивает услуги путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя до десятого числа месяца, следующего за расчетным, на основании предоставленного счета-фактуры и акта об оказании услуг.</p> <p>4. Срок действия договора: Договор заключается сроком на один календарный год и вступает в силу с даты его подписания Сторонами. Если ни одна из Сторон не заявит о прекращении (изменении) Договора за один календарный месяц до окончания срока, на который заключен Договор, его действие автоматически пролонгируется на следующий календарный год.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и по следствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 15 от 29.11.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

<u>Дата совершения сделки</u>	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение договора № У- ИТ- 06/1/1 возмездного оказания услуг между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Колэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны договора: Заказчик – ОАО «ТГК-1» Исполнитель - ОАО «Колэнерго»</p> <p>2. Предмет договора: Исполнитель обязуется по заданию Заказчика оказать услуги по информационно-технологическому обеспечению программы «Расчет заработной платы», находящейся в эксплуатации Заказчика, а Заказчик обязуется принять и оплатить эти услуги.</p> <p>3. Цена договора: Стоимость договора с учетом НДС 3 65 745 руб. 12 коп. (триста шестьдесят пять тысяч семьсот сорок пять рублей 12 копеек). Оплата по Договору производится Заказчиком ежемесячно на основании</p>

	<p>по подписанных сторонами Актов приема-передачи оказанных услуг, выставленного Исполнителем счета и счета-фактуры, в срок не позднее 10 числа месяца, следующего за расчетным.</p> <p>4. Иные условия договора:</p> <p>Обязательства Заказчика по оплате считаются исполненными в момент перечисления соответствующих денежных средств на расчетный счет Исполнителя с расчетного счета Заказчика.</p> <p>Все споры разногласия, возникающие при исполнении Договора, подлежат разрешению путем переговоров между сторонами. При невозможности этого рассматриваются Арбитражным судом Мурманской области.</p> <p>Договор вступает в силу с момента подписания и действует до 31.12.2006 г., а в части финансовых расчетов до полного исполнения Сторонами своих обязательств по Договору. Условия Договора распространяются на отношения Сторон, возникшие с 01.01.2006 г.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершённой сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 15 от 29.11.2006 г.
Иные сведения о совершённой сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение розничного договора купли-продажи электрической энергии для обеспечения приграничной торговли между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Кольская энергообслуживающая компания», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны договора: Продавец – ОАО «ТГК-1» Покупатель - ОАО «Кольская энергообслуживающая компания»</p> <p>Предмет договора: Продавец обязуется поставлять произведенную им электрическую энергию Покупателю, а Покупатель обязуется принять и оплатить ее Продавцу.</p> <p>Цена договора: Стоимость поставки электрической энергии по розничному договору купли-продажи электрической энергии для обеспечения приграничной торговли между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Кольская энергообслуживающая компания» равна произведению объема поставки электрической</p>

	<p>энергии, указанному в акте приема-передачи электроэнергии по Договору, и тарифов, установленных уполномоченным органом в области регулирования тарифов на электрическую энергию для покупки с НОРЭМ по Регулируемым договорам для ОАО «Колэнергосбыт» с учетом НДС 18%.</p> <p>Иные условия договора:</p> <p>4.1. Все споры и разногласия, вытекающие из настоящего Договора разрешаются Сторонами путём проведения переговоров. В случае не достижения согласия Стороны решают спор в порядке, установленном действующим законодательством.</p> <p>4.2. Договор заключается на 5 (пять) лет и вступает в силу с 00.00 часов 01 января 2007 г.</p> <p>4.3. В случае, если ни одна из Сторон не позднее чем за 1 месяц до окончания действия настоящего Договора не заявила в письменном виде другой Стороне о прекращении его действия, Договор считается пролонгированным на следующий календарный год на тех же условиях.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 17 от 18.12.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

<u>Дата совершения сделки</u>	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Внесения следующих изменений в договор № 1 БМС от 01.10.2005г, заключенный между ОАО «Колэнерго» (Исполнитель) и ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» (Заказчик), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность:</p> <p>Цена договора на проведение метрологических работ, заключаемого между ОАО «ТГК – 1» и ОАО «Колэнерго», являющегося для ОАО «ТГК – 1» сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, составляет 1 200 000 (один миллион двести тысяч) рублей, в том числе НДС 183 050,85 (сто восемьдесят три тысячи пятьдесят рублей 85 копеек). Сумма договора является ориентировочной, окончательный расчет производится по фактически выполненным работам в соответствии с «Прейскурантом на ремонт, калибровку и настройку средств измерений в БМС ОАО «Колэнерго» от 01.10.2005 г.</p>
Сведения о соблюдении	

требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетно го периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 18 от 20.12.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение Договора на проведение метрологических работ между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Колэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны договора: Исполнитель – ОАО «Колэнерго» Заказчик - ОАО «ТГК-1»</p> <p>Предмет договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя выполнение работ по метрологическому обеспечению производства (МОП), включающих ремонт, поверку и калибровку средств измерения (СИ), аттестацию персонала метрологических служб (МС) и аккредитацию МС Заказчика на право проведения калибровочных работ.</p> <p>Цена договора: Стоимость работ составляет 1 200 000 (один миллион двести тысяч) рублей, в том числе НДС (18 %) 183 050,85 (сто восемьдесят три тысячи пятьдесят рублей 85 копеек).</p> <p>Иные условия договора:</p> <p>4.1. Исполнитель ежемесячно, до 10-го числа предоставляет, а Заказчик в течение трехдневного срока подписывает акт сдачи-приемки выполненных работ или предоставляет письменное мотивированное возражение против подписания такого акта.</p> <p>4.2. Все споры и разногласия по настоящему договору разрешаются путем переговоров между сторонами. В случае невозможности разрешения спора путем переговоров, спор разрешается в третейском суде при ОАО РАО «ЕЭС России».</p> <p>4.3. Договор вступает в силу с момента подписания и распространяет свое действие с 1 октября 2006 года по 31 декабря 2007 г. Договор считается пролонгированным на следующий срок при условии, если ни одна из сторон письменно не заявит о желании расторгнуть настоящий договор за 30 дней до даты окончания срока действия.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 18 от 20.12.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
<p>Предмет и иные существенные условия сделки</p>	<p>Заключение агентского договора на заключение договора на выполнение работ по переоценке и оценке стоимости имущества Общества между ОАО РАО «ЕЭС России» и ОАО «ТГК-1», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны договора: Принципал – ОАО «ТГК-1» Агент - ОАО РАО «ЕЭС России» Предмет Договора: Агент принимает на себя обязательство от своего имени, но за счет Принципала заключить договор на выполнение работ по определению справедливой стоимости и определению восстановительной стоимости активов, принадлежащих Принципалу, осуществлять права и исполнять обязанности Заказчика по указанному договору и предоставить Принципалу результаты работы, а Принципал – уплатить Агенту вознаграждение за оказываемые услуги.</p> <p>Цена договора: Цену Договора об оценке в размере 2 395 200 (Два миллиона триста девяносто пять тысяч двести) рублей, включая НДС в размере, определенном законодательством. Вознаграждение Агента по исполнению Договора в размере 0,05 (ноль целых пять сотых) процента от суммы, указанной в Договоре об оценке, включая НДС.</p> <p>Иные условия договора: Агент направляет Принципалу пояснительную записку, отчеты и заключения об оценке стоимости объекта оценки в письменном и электронном виде в трехдневный срок с момента получения указанных документов от Исполнителя. Все споры и разногласия, возникающие из настоящего договора, или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или действительности, подлежат разрешению в Третейском суде при ОАО РАО «ЕЭС России» в соответствии с документами, определяющими его правовой статус и порядок разрешения споров, действующими на дату подачи искового заявления, без обращения в федеральный суд, в том числе арбитражный суд. Решения Третейского суда при ОАО РАО «ЕЭС России» являются обязательными и окончательными для сторон. Принудительное исполнение решений Третейского суда при ОАО РАО «ЕЭС России» осуществляется в порядке, предусмотренном законодательством РФ. Договор вступает в силу с момента его подписания Сторонами, и действует до момента надлежащего исполнения Сторонами своих обязательств по нему.</p>
<p>Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации</p>	
<p>Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки</p>	
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	
<p>В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и по следствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки</p>	

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 18 от 20.12.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Одобрение рамочного контракта на проведение работ по внедрению системы управления активами, техническим обслуживанием и ремонтами для Правобережной ТЭЦ-5 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны Договора: Заказчик - ОАО «ТГК-1» Исполнитель - Fortum Power and Heat Oy, Service</p> <p>2. Предмет Договора: Общие процедуры и основные этапы предоставления услуг по внедрению функционального компьютерного пилотного программного обеспечения Maximo для управления активами и техобслуживанием на Правобережной ТЭЦ-5.</p> <p>3. Объем услуг: Объем работ Исполнителя - обеспечить услуги при внедрении системы управления активами и техобслуживанием Клиента таким образом, чтобы действующая пилотная система была внедрена на Правобережной ТЭЦ-5 согласно требованиям Заказчика и сдана в промышленную эксплуатацию.</p> <p>4. Срок действия: Настоящий рамочный контракт вступает в силу после его подписания и будет действовать в течении трех лет с даты подписания. Стороны могут продлить срок действия контракта по взаимной договоренности в письменной форме. Однако, контракт прекращается, если промежуток времени между двумя контрактами по услугам внедрения «Maximo» и подписанием больше шести месяцев.</p> <p>5. Цена и условия платежа: Цена и условия платежа будут отдельно согласованы в каждом контракте по услугам внедрения «Maximo».</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 18 от 20.12.2006 г.

сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение Договора на проведение работ по внедрению системы управления активами, техническим обслуживанием и ремонтами (модули «оборудование» и «инвентаризация») для Правобережной ТЭЦ-5 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны: Заказчик - ОАО «ТГК-1» Исполнитель - ООО «Фортум Энергия» (Fortum Power and Heat Oy, Service)</p> <p>2. Предмет Договора: Выполнение работ по созданию системы управления техническим обслуживанием и ремонтами Maximo версии 5.2 (модули оборудования и инвентаризации) для предприятия Заказчика – «Правобережной ТЭЦ» филиала «Невский» ОАО «ТГК-1».</p> <p>Объем услуг: Разработка Технического Задания. Согласование и утверждение Технического Задания. Проектирование. Строительно-монтажные работы в согласованном объеме - шеф-монтаж и приемка системы из монтажа; инсталляция программного обеспечения. Пусконаладочные работы, в т.ч. проведение контрольных тестов; адаптация программного обеспечения к условиям Заказчика, создание баз данных. Подготовка персонала (консультирование, инструктаж и обучение приемам работы). Проведение предварительных испытаний, приемочных испытаний и ввод системы в эксплуатацию.</p> <p>3. Сроки выполнения работ: Исполнитель приступает к выполнению работ по договору немедленно, после зачисления авансового платежа на расчетный счет Исполнителя. Дата зачисления авансового платежа считается фактической датой начала выполнения работ по Договору.</p> <p>4. Цена и условия платежа: Общая стоимость работ составляет 2 980 000 (Два миллиона девятьсот восемьдесят тысяч рублей), без учета НДС (18%) 536 400 (Пятьсот тридцать шесть тысяч четыреста рублей). Итого с учетом НДС (18%) 3 516 400 (Три миллиона пятьсот шестнадцать тысяч четыреста рублей). Согласованные в Договоре объемы работ и стоимость работ могут быть изменены путем подписания дополнительных соглашений к Договору.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	
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 отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 18 от 20.12.2006 г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение трехстороннего соглашения о замене лица в обязательствах по агентскому договору между ОАО «Кольская энергосбытовая компания» и ЗАО «ИнтерРАО ЕЭС» являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p>1. Стороны: ОАО «ТГК-1» ОАО «Кольская энергосбытовая компания» ЗАО «ИНТЕР РАО ЕЭС»</p> <p>2. Условия Соглашения: Права и обязанности Принципала (Открытого акционерного Общества «Кольская энергосбытовая компания»), по Агентскому договору № 06-643/2005-1 от 24 декабря 2004 года между Закрытым Акционерным Обществом по развитию международных электрических связей «ИНТЕР РАО ЕЭС» и Открытым Акционерным Обществом «Кольская энергосбытовая компания» переходят к Открытому Акционерному Обществу «Территориальная генерирующая компания №1» с момента прекращения договора купли-продажи электрической энергии № _____ от _____ декабря 2006 года между Открытым Акционерным Обществом «Кольская энергобытовая компания» и Открытым Акционерным Обществом «Территориальная генерирующая компания №1».</p> <p>К Открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания №1» переходят права и обязанности принципала по Агентскому договору в полном объеме, за исключением обязательств, возникших у Открытого акционерного общества «Кольская энергосбытовая компания» до момента возникновения прав и обязанностей по настоящему Соглашению.</p> <p>Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами, права и обязанности по настоящему Соглашению возникают с момента прекращения договора купли-продажи электрической энергии № _____ от _____ декабря 2006 года между Открытым Акционерным Обществом «Кольская энергобытовая компания» и Открытым Акционерным Обществом «Территориальная генерирующая компания №1».</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	

<p>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</p>	
<p>Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента</p>	<p>Одобрена решением Совета директоров Протокол № 18 от 20.12.2006 г.</p>
<p>Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению</p>	

Сделок признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» №ФЗ-208 от 26.12.1995 г. крупными сделками в 2006 году Общество не заключало.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4

**СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ,
РЕКОМЕНДОВАННОГО ФКЦБ**

№	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 ознакомиться 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	Статья 11 п. 11.7. Устава пп.4.4.5. Положения об информационной политике Общества
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться 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 «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. 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	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	Не 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
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	Не соблюдается	
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	Неприменимо	Не принято Положение об использовании инсайдерской информации
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»

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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 членом 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 избран 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 избран 08.12.2005
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не соблюдается	
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членом комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Соблюдается	Раздел 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 избран 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	комитет по кадрам и вознаграждениям избран 08.12.2005
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, Положение о комитете по кадрам и вознаграждениям, Положение о комитете по аудиту, Положение о комитете по надежности

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	
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)	Не соблюдается	
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	
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.	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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	Не соблюдается	
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	
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	
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	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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.tgc1.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	Неприменимо	Не принято Положение об использовании инсайдерской информации
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не соблюдается	
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Департамент внутреннего контроля, аудита и экономической безопасности
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	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
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 31.10.2005 г.
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 в 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	
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	

Глоссарий

АББРЕВИАТУРЫ

ао	Акции обыкновенные
АО-энерго	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации
ап	Акции привилегированные
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	Магистральные сетевые компании
ММСК	Межрегиональные магистральные сетевые компании
МРСК	Межрегиональные распределительные сетевые компании
НП	Некоммерческое партнерство
НТЦ	Научно-технический центр
ОГК	Генерирующие компании оптового рынка
ОДУ	Объединенные диспетчерские управления
ОЗП	Осенне-зимний период
ОПП	Оптовые потребители-перепродавцы электро- и теплоэнергии
ОРЭЭ	Оптовый рынок электрической энергии (мощности)
ОЭС	Объединенные энергосистемы
ПГУ	Парогазовая установка
ПЭС	Приливная электростанция
РДУ	Региональные диспетчерские управления
РГК	Региональные генерирующие компании
РСК	Региональные сетевые компании
РС ОРЭЭ	Регулируемый сектор оптового рынка электрической энергии (мощности)
РЭА	Государственный концерн «Росэнергоатом»
РЭК	Региональные энергетические комиссии
СО-ЦДУ ЕЭС России	Системный оператор - Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы России
ССТ ОРЭЭ	Сектор свободной торговли оптового рынка электрической энергии (мощности)
ТГК	Территориальные генерирующие компании
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

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
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-станции	Электростанции потребителей, включенные непосредственно или через сети абонентов в электросеть энергосистемы, подчиняющиеся единому оперативно-диспетчерскому управлению энергообеспечивающей организации
Бюджетирование	Управленческая система, включающая процедуры финансового планирования, формирования бюджетов и мониторинг их исполнения
Генерирующие компании оптового рынка электроэнергии (ОГК)	Генерирующие компании, формируемые 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	Энергообеспечивающие 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
Магистральные сетевые компании	Открытые акционерные общества, создаваемые в результате реформирования АО-энерго, с передачей им имущества объектов электросетевого хозяйства, относящегося к единой национальной (общероссийской) электрической сети
Межрегиональная магистральная сетевая	Открытое акционерное общество, учрежденное на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 29.12.2003 №1939-р и решения

компания	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
Межрегиональные компании	Компании, формируемые путем укрупнения сетевых или генерирующих компаний, создаваемых 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 (субсидируемые 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
Распределительные сетевые компании	Открытые акционерные общества, создаваемые в результате реформирования АО-энерго на базе объектов электросетевого хозяйства, не относящихся к единой национальной (общероссийской) электрической сети
Региональные генерирующие компании (РГК)	Открытые акционерные общества, создаваемые 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 компания в электроэнергетике	Организация, основным видом деятельности которой является научно-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
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
Территориальные	Открытые акционерные общества, формируемые в ходе межрегиональной

генерирующие компании (ГПК)	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
Энергопредприятия, энергокомпании	Компании, предприятия - производители электрической и тепловой энергии
Энергосбытовая деятельность	Деятельность в сфере торговли электроэнергией