Утверждено « 04 » марта 200 8 г.
Советом директоров Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»

Протокол № 23

От « 13 » марта 200 8 г.

Зарегистрировано « 18 » апреля 200 8 г.
Государственный регистрационный номер
1-01-03388-D-0110D
1-01-03388-D-0110D

ФСФР России
(наименование регистрирующего органа)

Заместитель руководителя
(наименование должности уполномоченного лица регистрирующего органа)

Печать регистрирующего органа

ПРОСПЕКТ ЦЕННЫХ БУМАГ

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»

акции обыкновенные именные бездокументарные
номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая
количестве 3 671 800 907 (три миллиарда шестьсот семьдесят один миллион восемьсот тысяч девятьсот семь) штук,
размещаемые при выделении Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» из Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» одновременно с присоединением Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» к Открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания №1» путем конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» в обыкновенные именные бездокументарные акции Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»

акции обыкновенные именные бездокументарные
номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая
в количестве 384 359 559 (триста восемьдесят четыре миллиона триста пятьдесят девять тысяч пятьсот пятьдесят девять) штук,
размещаемые при выделении Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» из Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» одновременно с присоединением Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» к Открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания №1» путем конвертации привилегированных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» в обыкновенные именные бездокументарные акции Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»

адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации: www.tgc1.ru

Информация, содержащаяся в настоящем проспекте ценных бумаг, подлежит раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах.

Регистрирующий орган не отвечает за достоверность информации, содержащейся в данном проспекте ценных бумаг, и фактом его регистрации не выражает своего отношения к размещаемым ценным бумагам.

ФСФР России
УПРАВЛЕНИЕ ДЕЛАМИ
И АРХИВА
ПРИЛОЖЕНИЕ
к вх. № 08-17950
от 19.03.2008

Настоящим подтверждается достоверность финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за 2005, 2006 годы и соответствие порядка ведения эмитентом бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации. Иная информация о финансовом положении эмитента, содержащаяся в разделах III, IV, V и VIII настоящего проспекта, проверена на предмет ее соответствия во всех существенных аспектах сведениям финансовой (бухгалтерской) отчетности, в отношении которой проведен аудит.

Директор Закрытого акционерного общества
«ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» А.С.Иванов

Дата « 17 » марта 2008 года М.П.

Генеральный директор Открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №1» В.Н.Родин

Дата « 14 » марта 2008 года

Главный бухгалтер Открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №1» Р.В.Станишевская

Дата « 14 » марта 2008 года М.П.

Оглавление

Введение 7

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших проспект 10

1.1. Лица, входящие в состав органов управления *10*

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента *10*

1.3. Сведения об аудиторе эмитента. *13*

1.4. Сведения об оценщике эмитента *15*

1.5. Сведения о консультантах эмитента *15*

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг *15*

II. Краткие сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения по каждому виду, категории (типу) размещаемых эмиссионных ценных бумаг 16

1) Для выпуска ценных бумаг, размещаемого посредством конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-1 Холдинг» в обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-1» *16*

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг *16*

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг *16*

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить *16*

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг *16*

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг *16*

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг *16*

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг *17*

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг *17*

2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг *18*

2) Для выпуска ценных бумаг, размещаемого посредством конвертации привилегированных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-1 Холдинг» в обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-1» *24*

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг *24*

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг *24*

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить *24*

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг *24*

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг *24*

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг *25*

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг *26*

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг *26*

2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг *26*

III. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента 33

3.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента *33*

3.2. Рыночная капитализация эмитента *35*

3.3. Обязательства эмитента *35*

3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг *41*
3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг .. *42*
IV. ПОДРОБНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ 51
4.1. История создания и развитие эмитента *51*
4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента *54*
4.3. Планы будущей деятельности эмитента *67*
4.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях *69*
4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента *69*
4.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента *78*
V. СВЕДЕНИЯ О ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЭМИТЕНТА 80
5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента *80*
5.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств *81*
5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента *83*
5.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований .. *85*
5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента *86*
VI. ПОДРОБНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ЛИЦАХ, ВХОДЯЩИХ В СОСТАВ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ЭМИТЕНТА, ОРГАНОВ ЭМИТЕНТА ПО КОНТРОЛЮ ЗА ЕГО ФИНАНСОВО- ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ, И КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О СОТРУДНИКАХ (РАБОТНИКАХ) ЭМИТЕНТА 93
6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента *93*
6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента *102*
6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента *124*
6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента. *125*
6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента *126*
6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента *131*
6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента *132*
6.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента *133*
VII. СВЕДЕНИЯ ОБ УЧАСТНИКАХ (АКЦИОНЕРАХ) ЭМИТЕНТА И О СОВЕРШЕННЫХ ЭМИТЕНТОМ СДЕЛКАХ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ 134
7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента *134*
7.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций. *134*
7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции») *136*

7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента ... *136*
7.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций ... *137*
7.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность ... *143*
7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности ... *176*
VIII. БУХГАЛТЕРСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ЭМИТЕНТА И ИНАЯ ФИНАНСОВАЯ ИНФОРМАЦИЯ ... 179
8.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента ... *179*
8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал ... *179*
8.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершенных финансовых года или за каждый завершенный финансовый год ... *180*
8.4. Сведения об учетной политике эмитента ... *180*
8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общей доле продаж ... *180*
8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года ... *181*
8.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента ... *181*
IX. ПОДРОБНЫЕ СВЕДЕНИЯ О ПОРЯДКЕ И ОБ УСЛОВИЯХ РАЗМЕЩЕНИЯ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГ ... 182
9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах ... *182*
9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг ... *185*
9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг ... *185*
9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг ... *186*
9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента ... *186*
9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг ... *187*
9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг ... *187*
9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг ... *187*
9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг ... *187*
9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг ... *188*
9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации ... *188*
X. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИТЕНТЕ И О РАЗМЕЩЕННЫХ ИМ ЭМИССИОННЫХ ЦЕННЫХ БУМАГАХ ... 192
10.1. Дополнительные сведения об эмитенте ... *192*

10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента *232*
10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента *234*
10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска *244*
10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска *244*
10.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием *247*
10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента *248*
10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам *248*
10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента *249*
10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента *252*
10.10. Иные сведения *255*
Приложение 1. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за 2005 год 256
Приложение 2. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за 2006 год 292
Приложение 3. Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2006г. 323
Приложение 4. Квартальная бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» на 30 сентября 2007 года. 357
Приложение 5. Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» на 2005 год 370
Приложение 6. Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» на 2006 год 391
Приложение 7. Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» на 2007 год 410

Введение

а). Основные сведения о размещаемых эмитентом ценных бумагах:

1. Вид: *акции*
категория (тип): *обыкновенные*
форма: *именные бездокументарные*
количество размещаемых ценных бумаг: ***3 671 800 907*** *(три миллиарда шестьсот семьдесят один миллион восемьсот тысяч девятьсот семь) штук.*
номинальная стоимость: *0,01 (ноль целых одна сотая) рубля*

способ размещения:

Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», в Акции Общества.

Акции размещаются при выделении Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» из Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» одновременно с присоединением Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» к Открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания №1».

срок размещения ценных бумаг:

Размещение Акций Общества осуществляется в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» на основании данных реестра акционеров ОАО «ТГК-1 Холдинг» на указанный день.

Порядок размещения ценных бумаг:

Все обыкновенные акции Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» конвертируются в обыкновенные акции Общества, поступившие в распоряжение Общества в результате присоединения Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», в приобретенные и/или выкупленные Обществом и/или в дополнительные акции Общества (в случае если акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате присоединения Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», а также приобретенных и/или выкупленных Обществом, окажется недостаточно для конвертации всех акций Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации).

Коэффициент конвертации акций:

0,0261552883800093 обыкновенной именной акции ОАО «ТГК-1 Холдинг» конвертируется в одну обыкновенную акцию Общества номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая;

Количество обыкновенных акций Общества, которое должен получить каждый акционер ОАО «ТГК-1 Холдинг», рассчитывается путем деления принадлежащего ему количества обыкновенных акций ОАО «ТГК-1 Холдинг» на соответствующий коэффициент конвертации акций.

Если при определении расчетного количества акций Общества, которое должен получить акционер Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», у какого-либо акционера Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции, то такой акционер получает одну акцию Общества

Количество обыкновенных акций Общества, из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных Обществом, которое должен получить акционер ОАО «ТГК-1 Холдинг», является целой частью числа, определяемого путем умножения количества обыкновенных акций Общества, которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), на отношение общего количества обыкновенных акций Эмитента, поступивших в распоряжение Общества при присоединении Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» и/или выкупленных и/или приобретенных Обществом, к общему количеству обыкновенных акций Общества, необходимых для конвертации в них всех

обыкновенных и привилегированных акций Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг».

Количество обыкновенных акций Эмитента, из числа дополнительных акций, которое должен получить акционер Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», определяется как разница между количеством обыкновенных акций Эмитента, которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), и количеством акций Общества, из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных Обществом, которое должен получить такой акционер.

Все обыкновенные акции Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» признаются конвертированными в обыкновенные акции Общества в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», на основании данных реестра акционеров Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» на указанный день.

Обыкновенные акции Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» при осуществлении конвертации погашаются.

Акции Общества размещаются на одинаковых условиях.

цена размещения или порядок ее определения:

Сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.

2. **Вид:** *акции*
категория (тип): *обыкновенные*
форма: *именные бездокументарные*
количество размещаемых ценных бумаг: *384 359 559 (триста восемьдесят четыре миллиона триста пятьдесят девять тысяч пятьсот пятьдесят девять) штук.*
номинальная стоимость: *0,01 (ноль целых одна сотая) рубля*

способ размещения:

Конвертация привилегированных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», в Акции Общества.

Акции размещаются при выделении Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» из Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» одновременно с присоединением Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» к Открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания №1».

срок размещения ценных бумаг:

Размещение Акций Общества осуществляется в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» на основании данных реестра акционеров ОАО «ТГК-1 Холдинг» на указанный день.

Порядок размещения ценных бумаг:

Все привилегированные акции Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» конвертируются в обыкновенные акции Общества, поступившие в распоряжение Общества в результате присоединения Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», в приобретенные и/или выкупленные Обществом и/или в дополнительные акции Общества (в случае если акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате присоединения Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», а также приобретенных и/или выкупленных Обществом, окажется недостаточно для конвертации всех акций Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации).

Коэффициент конвертации акций:

0,0285600440926069 привилегированной именной акции ОАО «ТГК-1 Холдинг» конвертируется в одну обыкновенную именную акцию ОАО «ТГК-1» номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая.

Количество обыкновенных акций Общества, которое должен получить каждый акционер ОАО «ТГК-1 Холдинг», рассчитывается путем деления принадлежащего ему количества привилегированных акций ОАО «ТГК-1 Холдинг» на соответствующий коэффициент конвертации акций.

Если при определении расчетного количества акций Общества, которое должен получить акционер Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», у какого-либо акционера Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции, то такой акционер получает одну акцию Общества

Количество обыкновенных акций Общества, из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных Обществом, которое должен получить акционер ОАО «ТГК-1 Холдинг», является целой частью числа, определяемого путем умножения количества обыкновенных акций Общества, которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), на отношение общего количества обыкновенных акций Эмитента, поступивших в распоряжение Общества при присоединении Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» и/или выкупленных и/или приобретенных Обществом, к общему количеству обыкновенных акций Общества, необходимых для конвертации в них всех обыкновенных и привилегированных акций Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг».

Количество обыкновенных акций Эмитента, из числа дополнительных акций, которое должен получить акционер Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», определяется как разница между количеством обыкновенных акций Эмитента, которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), и количеством акций Общества, из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных Обществом, которое должен получить такой акционер.

Все привилегированные акции Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» признаются конвертированными в обыкновенные акции Общества в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», на основании данных реестра акционеров Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» на указанный день.

Привилегированные акции ОАО «ТГК-1 Холдинг» при осуществлении конвертации погашаются.

Акции Общества размещаются на одинаковых условиях.

цена размещения или порядок ее определения:

Сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.

б). Регистрация настоящего Проспекта ценных бумаг не осуществляется после государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг.

в). Основные цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения:

Целью текущей эмиссии является конвертация обыкновенных и привелигированных акций ОАО «ТГК-1 Холдинг», присоединяемого к ОАО «ТГК-1», в обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-1».

г). Иная информация*: отсутствует.*

Настоящий проспект ценных бумаг содержит оценки и прогнозы уполномоченных органов управления эмитента касательно будущих событий и/или действий, перспектив развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, и результатов деятельности эмитента, в том числе планов эмитента, вероятности наступления определенных событий и совершения определенных действий. Инвесторы не должны полностью полагаться на оценки и прогнозы органов управления эмитента, так как фактические результаты деятельности эмитента в будущем могут отличаться от прогнозируемых результатов по многим причинам. Приобретение ценных бумаг эмитента связано с рисками, описанными в настоящем проспекте ценных бумаг.

I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших проспект

1.1. Лица, входящие в состав органов управления

Состав Совета директоров ОАО «ТГК-1»:

	Фамилия, имя, отчество	*Год рождения*
1	*Чикунов Александр Васильевич*	*1963*
2	*Аханов Дмитрий Сергеевич*	*1975*
3	*Пичугина Мария Николаевна*	*1980*
4	*Чухлебов Виталий Степанович*	*1947*
5	*Куула Тапио*	*1957*
6	*Граве Ирина Вадимовна*	*1968*
7	*Новоселов Дмитрий Борисович*	*1961*
8	*Родин Валерий Николаевич*	*1952*
9	*Хёрн Дэвид*	*1971*
10	*Матвиенко Валентина Ивановна*	*1949*
11	*Бугров Андрей Евгеньевич*	*1952*

Председатель Совета директоров ОАО «ТГК-1»: *Чикунов Александр Васильевич, 1963 г. рождения*

Состав Правления ОАО «ТГК-1»:

	Фамилия, имя, отчество	*Год рождения*
1	*Родин Валерий Николаевич*	*1952*
2	*Лапутько Сергей Дмитриевич*	*1948*
3	*Станишевская Раиса Владимировна*	*1959*
4	*Столяров Александр Георгиевич*	*1975*
5	*Антипов Александр Геннадьевич*	*1953*
6	*Белов Валерий Владимирович*	*1972*
7	*Максимов Юрий Николаевич*	*1970*
8	*Зубарев Андрей Сергеевич*	*1977*
9	*Федоров Андрей Алексеевич*	*1960*
10	*Филиппов Андрей Николаевич*	*1959*

Председатель Правления ОАО «ТГК-1»: *Родин Валерий Николаевич, 1952 г. рождения*

Генеральный директор ОАО «ТГК-1»: *Родин Валерий Николаевич, 1952 г. рождения*

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Промышленно-строительный банк» Филиал «Петроградский»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад» Филиал «Петроградский»*
Место нахождения (юридический адрес):	*197198, г. Санкт-Петербург, Большой пр. П.С., д.25*
Идентификационный номер налогоплательщика банка	*7831000010*
Тип счета, номер	*расчетный 40702810718010000017* *корп.-карты 40702810018010000021*
БИК:	*044030791*
Номер корреспондентского счета:	*30101810200000000791*

Полное фирменное наименование:	*Санкт-Петербургский Банк Энергетики и Электрификации «Петроэнергобанк» (Открытое акционерное общество)*

Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Петроэнергобанк»*
Место нахождения (юридический адрес):	*195009, г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова, д.11*
Идентификационный номер налогоплательщика банка	*4706006731*
Тип счета, номер	*расчетный 40702810000000000897* *расчетный 40702810300000000830* *расчетный 40702810800000000880* *расчетный 40702810100000000878* *текущий ЕВРО 40702978000000000098* *транзитный ЕВРО 40702978300000000099* *текущий Доллары 40702840200000000175* *транзитный Доллары 40702840500000000176*
БИК:	*044030747*
Номер корреспондентского счета:	*30101810500000000747*

Полное фирменное наименование:	*Филиал Коммерческого банка «Ситибанк» в г. Санкт-Петербурге (Закрытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование:	*Филиал ЗАО КБ «Ситибанк» в г. Санкт-Петербурге*
Место нахождения (юридический адрес):	*191011, г. Санкт-Петербург, Итальянская, д.5*
Идентификационный номер налогоплательщика банка	*7710401987*
Тип счета, номер	*расчетный 40702810100790259001* *текущий ЕВРО 40702978900790259004* *транзитный ЕВРО 40702978200790259005* *текущий Доллары 40702840700790259002* *транзитный Доллары 40702840000790259003*
БИК:	*044030765*
Номер корреспондентского счета:	*30101810100000000765*

Полное фирменное наименование:	*Филиал Акционерного банка «Газпромбанк» (Закрытое акционерное общество) в г. Санкт-Петербурге*
Сокращенное фирменное наименование:	*Филиал АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в г. Санкт-Петербурге*
Место нахождения (юридический адрес):	*192148, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, д. 15*
Идентификационный номер налогоплательщика банка	*7744001497*
Тип счета, номер	*расчетный 40702810100000001225*
БИК:	*044030827*
Номер корреспондентского счета:	*30101810200000000827*

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Банк «Санкт-Петербург»* *г.Санкт-Петербург*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Банк Санкт-Петербург»*
Место нахождения (юридический адрес):	*191011, г. Санкт-Петербург, пл. Островского, д. 7*
Идентификационный номер налогоплательщика банка	*7831000027*
Тип счета, номер	*расчетный 40702810832000005875*
БИК:	*044030790*

Номер корреспондентского счета:	*30101810900000000790*

Полное фирменное наименование:	*Небанковская Кредитная Организация «Расчетная палата РТС» (Общество с ограниченной ответственностью) г. Москва*
Сокращенное фирменное наименование:	*НКО «Расчетная палата РТС» (ООО) г. Москва*
Место нахождения (юридический адрес):	*127006 г.Москва, ул. Долгоруковская д.38*
Идентификационный номер налогоплательщика банка	*7710298190*
Тип счета, номер	*торговый 30214810210000001017* *торговый 30214810910000001016* *торговый 30214810510000001018*
БИК:	*044583258*
Номер корреспондентского счета:	*30101810200000000258*

Полное фирменное наименование:	*Санкт-Петербургский филиал Акционерного Коммерческого банка «Промсвязьбанк»* *(Закрытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование:	*С-Петербургский ф-л АКБ «Промсвязьбанк» (ЗАО)*
Место нахождения (юридический адрес):	*191186, г. Санкт-Петербург, ул Миллионная, д.38 литер Б*
Идентификационный номер налогоплательщика банка	*7744000912*
Тип счета, номер	*расчетный*
БИК:	*044030714*
Номер корреспондентского счета:	*30101810300000000714*

Полное фирменное наименование:	*Филиал «Санкт-Петербургский»* *Открытого акционерного общества «Альфа-Банк»*
Сокращенное фирменное наименование:	*Филиал «Санкт-Петербургский» ОАО «Альфа-Банк»*
Место нахождения (юридический адрес):	*191011, г. Санкт-Петербург, наб. канала Грибоедова д. 6/2*
Идентификационный номер налогоплательщика банка	*7728168971*
Тип счета, номер	*расчетный*
БИК:	*044030786*
Номер корреспондентского счета:	*30101810600000000786*

Полное фирменное наименование:	*Санкт-Петербургский акционерный коммерческий банк «Таврический» (Открытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование:	*Банк «Таврический» ОАО*
Место нахождения (юридический адрес):	*191123, г. Санкт-Петербург, ул. Радищева д. 39*
Идентификационный номер налогоплательщика банка	*7831000108*
Тип счета, номер	*расчетный*
БИК:	*044030877*
Номер корреспондентского счета:	*30101810700000000877*

1.3. Сведения об аудиторе эмитента.

Полное фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ПвК Аудит»*

Место нахождения: *115054, Россия, г. Москва, Космодамианская наб., д. 52, стр. 5*

Номер телефона и факса: *(495) 967-60-00, (495) 967-60-01*

Адрес электронной почты: *Alexei.ivanov@ru.pwc.com*

Адрес сайта в сети «Интернет»: *www.pwc.com*

Номер, дата выдачи и срок действия лицензии на осуществление аудиторской деятельности, орган, выдавший указанную лицензию: *лицензия на осуществление аудиторской деятельности № Е000376 от 20.05.2002г. со сроком действия до 20.05.2012 года, выдана Министерством финансов Российской Федерации.*

Финансовые годы, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, подготовленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета: *2005, 2006 годы*

Финансовые годы, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности: *ЗАО «ПвК Аудит» проводилась проверка консолидированной (сводной) финансовой отчетности эмитента за год, оканчивающийся 31 декабря 2006 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, включая сравнительные показатели, в отношении которой Аудитором выпущено аудиторское заключение.*

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента):
наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале эмитента: *нет;*
предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом: *не предоставлялись;*
наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей: *нет;*
сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором): *никто из должностных лиц эмитента, никогда не являлся и не является одновременно должностными лицами аудитора (аудитором).*

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

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

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

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

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

4) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых состоят в

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

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

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

Аудитор является полностью независимым от органов управления эмитента в соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона «Об аудиторской деятельности»; размер вознаграждения аудитора не ставился в зависимость от результатов проведенной проверки.

Порядок выбора аудитора эмитента:

Наличие процедуры тендера, связанного с выбором аудитора, и его основные условия:

Процедура тендера, связанного с выбором аудитора, в настоящее время отсутствует.

Процедура выдвижения кандидатуры аудитора, в том числе орган эмитента, принимающий соответствующее решение:

Кандидатура аудитора выносится на утверждение Общему собранию акционеров эмитента по предложению Совета директоров эмитента в соответствии с п. 7 ст. 53 ФЗ «Об акционерных обществах». В соответствии с п. 10.2. статьи 10 Устава эмитента к компетенции общего собрания акционеров эмитента относится вопрос: «утверждение аудитора общества».

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

Аудитором проводилась независимая проверка:

- *финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за 2005, 2006 годы и соответствие порядка ведения эмитентом бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации. Информация о финансовом положении эмитента, содержащаяся в разделах III, IV, V и VIII настоящего проспекта, проверена на предмет ее соответствия во всех существенных аспектах сведениям финансовой (бухгалтерской) отчетности;*
- *консолидированной (сводной) финансовой отчетности эмитента за год, оканчивающийся 31 декабря 2006 года, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, включая сравнительные показатели, в отношении которой Аудитором выпущено аудиторское заключение;*

а также оказывались услуги:

- *по проведению необходимых аудиторских процедур в отношении проаудированной финансовой (бухгалтерской) отчетности Общества за 2005 и 2006 гг., подготовленной в соответствии с законодательством Российской Федерации и включенной в Проспекты ценных бумаг Общества, подававшиеся на регистрацию дополнительных выпусков ценных бумаг в 2007 году (№1-01-03388-D-008D от 27/03/2007г; №1-01-03388-D-009D от 05/07/2007г;) :*
- *по подготовке для андеррайтеров Писем-подтверждений (Comfort Letters) и прочие услуги в связи с подготовкой Проспекта ценных бумаг для дополнительного выпуска (№1-01-03388-D-009D от 05/07/2007г).*

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

В соответствии с п. 15.1. статьи 15. и п. 24.9. статьи 24. Устава эмитента, размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества.

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого финансового года или иного отчетного периода, за который аудитором проводилась

независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

За 2005 год вознаграждение аудитору составило 2 300 тыс.руб.(без НДС)
Вознаграждение аудитора за аудит финансовой отчетности по РСБУ и МСФО за 2006 год составило 31 302,7 тыс руб., в том числе 5 000 тыс аудит финансовой отчетности по РСБУ.
Всего в 2007 году размер вознаграждения аудитора составил 39 471тыс.руб. с учетом вознаграждения за аудит финансовой отчетности по РСБУ и МСФО за 2006 год.

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги: *отсутствуют.*

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Эмитент не привлекал оценщика (оценщиков) для:

1) определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг;

2) определения рыночной стоимости имущества, являющегося предметом залога по облигациям эмитента с залоговым обеспечением;

3) оказания иных услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, информация о которых указывается в проспекте ценных бумаг.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовый консультант на рынке ценных бумаг, а также иные лица, оказывающие Эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавшие настоящий Проспект ценных бумаг, представляемый для регистрации, а также иной зарегистрированный проспект находящихся в обращении ценных бумаг Эмитента, отсутствуют.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг

Главный бухгалтер Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» (основное место работы) - Станишевская Раиса Владимировна, 1959 г. рождения, тел. (812) 494-39-19;

Директор Закрытого акционерного общества «ПрайсвотерхаусКуперс Аудит» (основное место работы) - Иванов Алексей Сергеевич , 1969 г. рождения, тел. (495) 967-60-00;

II. Краткие сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения по каждому виду, категории (типу) размещаемых эмиссионных ценных бумаг

1) ***Для выпуска ценных бумаг, размещаемого посредством конвертации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-1 Холдинг» в обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-1»***

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид: *акции*
Категория (тип): *обыкновенные*
Форма размещаемых ценных бумаг: *именные бездокументарные*

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги дополнительного выпуска: *0,01 рубля*

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: *3 671 800 907 штук.*
Объем по номинальной стоимости: *36 718 009 рубля 07 копеек;*

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг
Сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг
Способ размещения: *Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», в Акции Общества.*

Акции размещаются при выделении Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» из Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» одновременно с присоединением Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» к Открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания №1».

Срок размещения: *Размещение акций Общества осуществляется в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» на основании данных реестра акционеров ОАО «ТГК-1 Холдинг» на указанный день.*

Наличие преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг и дата составления списка лиц, имеющих такое преимущественное право: *сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.*

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг: *сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.*

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Срок, форма и порядок оплаты размещаемых ценных бумаг: *Сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.*

Порядок размещения: *Все обыкновенные акции Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» конвертируются в обыкновенные акции Общества, поступившие в распоряжение Общества в результате присоединения Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», в приобретенные и/или выкупленные Обществом и/или в дополнительные акции Общества (в случае если акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате присоединения Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», а также приобретенных и/или выкупленных Обществом, окажется недостаточно для конвертации всех акций Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации).*

Коэффициент конвертации акций:

0,0261552883800093 обыкновенной именной акции ОАО «ТГК-1 Холдинг» конвертируется в одну обыкновенную акцию Общества номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая;

Количество обыкновенных акций Общества, которое должен получить каждый акционер ОАО «ТГК-1 Холдинг», рассчитывается путем деления принадлежащего ему количества обыкновенных акций ОАО «ТГК-1 Холдинг» на соответствующий коэффициент конвертации акций.

Если при определении расчетного количества акций Общества, которое должен получить акционер Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», у какого-либо акционера Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции, то такой акционер получает одну акцию Общества

Количество обыкновенных акций Общества, из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных Обществом, которое должен получить акционер ОАО «ТГК-1 Холдинг», является целой частью числа, определяемого путем умножения количества обыкновенных акций Общества, которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), на отношение общего количества обыкновенных акций Эмитента, поступивших в распоряжение Общества при присоединении Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» и/или выкупленных и/или приобретенных Обществом, к общему количеству обыкновенных акций Общества, необходимых для конвертации в них всех обыкновенных и привилегированных акций Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг».

Количество обыкновенных акций Эмитента, из числа дополнительных акций, которое должен получить акционер Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», определяется как разница между количеством обыкновенных акций Эмитента, которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), и количеством акций Общества, из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных Обществом, которое должен получить такой акционер.

Все обыкновенные акции Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» признаются конвертированными в обыкновенные акции Общества в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», на основании данных реестра акционеров Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» на указанный день.

Обыкновенные акции Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» при осуществлении конвертации погашаются.

Акции Общества размещаются на одинаковых условиях.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.

2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг

Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе процедуры эмиссии Акций, а также раскрытие информации в форме ежеквартальных отчетов и сообщений о существенных фактах, а также в форме сведений, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Эмитента, в порядке, установленном Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ (с последующими изменениями и дополнениями), Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ (с последующими изменениями и дополнениями), а также «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным Приказом ФСФР от 10.10.2006 № 06-117/пз-н (далее – «Положение»). В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Вся информация, которую Эмитент обязан раскрывать в соответствии с Положением и иными нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в сети Интернет, доступна в течение сроков, установленных этими нормативными правовыми актами, на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru.

Эмитент обеспечивает доступ любому заинтересованному лицу к информации, содержащейся в каждом из сообщений, в том числе в каждом из сообщений о существенных фактах, публикуемых Эмитентом в соответствии с Положением, а также в зарегистрированных решении о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекте ценных бумаг и в изменениях и/или дополнениях к ним, отчете (уведомлении) об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, ежеквартальном отчете, а также в иных документах, обязательное раскрытие которых предусмотрено разделом VIII Положения, путем помещения их копий по адресу (в месте нахождения) постоянно действующего исполнительного органа Эмитента, указанному в Едином государственном реестре юридических лиц.

Эмитент предоставляет копию каждого сообщения, в том числе копию каждого сообщения о существенном факте, публикуемого Эмитентом в соответствии с Положением, а также копию зарегистрированных решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и изменений и/или дополнений к ним, отчета (уведомления) об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, копию ежеквартального отчета, а также копию иных документов, обязательное раскрытие которых предусмотрено разделом VIII Положения, владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (семи) дней с даты предъявления требования.

Банковские реквизиты расчетного счета (счетов) Эмитента для оплаты расходов по изготовлению копий указанных выше документов и размер (порядок определения размера) таких расходов публикуются Эмитентом на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru.

Копии документов, срок хранения которых Эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации не является постоянным, предоставляются Эмитентом по требованию заинтересованных лиц в течение установленных для таких документов сроков хранения.

Предоставляемая Эмитентом копия заверяется уполномоченным лицом Эмитента.

В случае, когда последний день срока, в который в соответствии с Положением Эмитент обязан раскрыть информацию или предоставить копию документа, содержащего подлежащую раскрытию информацию, приходится на выходной и/или нерабочий праздничный день, днем окончания такого срока считается ближайший следующий за ним рабочий день.

Сообщения о существенных фактах, а также сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, направляются Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (пяти) дней с момента наступления указанного факта / события.

Эмитент и/или регистратор, осуществляющий ведение реестра акционеров Эмитента, по требованию заинтересованного лица обязан предоставить ему копию Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг за плату, не превышающую затраты на ее изготовление.

1) *После принятия общим собранием акционеров Эмитента решения об увеличении уставного капитала путем размещения Акций Эмитент раскрывает информацию о существенных фактах «Сведения о решениях общих собраний» и «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) указанного общего собрания акционеров:*

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух) дней;

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 6 (шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (пяти) дней с даты наступления существенного факта.

2) *Информация об утверждении Советом директоров Эмитента Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг раскрывается Эмитентом путем опубликования в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания Совета директоров Эмитента, на котором принято решение об утверждении Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг:*

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух) дней.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 6 (шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (пяти) дней с даты наступления существенного факта.

3) *Информация о государственной регистрации дополнительного выпуска Акций раскрывается Эмитентом путем опубликования в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг», в форме Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.*

Сообщение о государственной регистрации дополнительного выпуска Акций и порядке доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг, публикуется Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух) дней.

- в газете «Новости Петербурга» - не позднее 10 (десяти) дней.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 6 (шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (пяти) дней с даты наступления существенного факта.

В срок не более 2 (двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru. При опубликовании текста Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг, дата его государственной регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций).

Текст зарегистрированного Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru с даты его опубликования в сети Интернет и до погашения (аннулирования) всех Акций этого дополнительного выпуска.

В срок не более 2 (двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Проспекта ценных бумаг на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru. При опубликовании текста Проспекта ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг, в отношении которого зарегистрирован Проспект ценных бумаг, дата его регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего регистрацию Проспекта ценных бумаг (Акций).

Текст зарегистрированного Проспекта ценных бумаг должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru с даты его опубликования в сети Интернет до истечения не менее 6 (шести) месяцев с даты опубликования в сети Интернет текста представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций).

Начиная с даты опубликования сообщения о государственной регистрации дополнительного выпуска Акций, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также получить их копии по следующим адресам:

191186, Россия, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1;

105082, Россия, Москва, ул. Большая Почтовая, д. 34, стр. 8, ОАО «ЦМД».

Начиная с даты опубликования сообщения о государственной регистрации дополнительного выпуска Акций, любое заинтересованное лицо вправе получить по вышеуказанным адресам копию Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг за плату, не превышающую расходы на изготовление копий указанных документов.

***4)** На этапе размещения Акций Эмитент раскрывает информацию в форме:*

- сообщения о дате начала размещения ценных бумаг;

- сообщения об изменении даты начала размещения ценных бумаг;

- сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в порядке и форме, предусмотренных главой VI Положения;

- сообщения о приостановлении размещения ценных бумаг;

- сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг;

***А)** Сообщение о дате начала размещения ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в ленте новостей и на странице в сети Интернет в следующие сроки:*

– В ленте новостей – не позднее, чем за 5 (пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;

– На странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru – не позднее, чем за 4 (четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг.

***Б)** В случае принятия Эмитентом решения об изменении Даты начала размещения Эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении даты начала размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru не позднее 1 (одного) дня до наступления такой даты.*

***В)** Эмитент также раскрывает в форме сообщений о существенных фактах сведения о размещении (начале размещения и завершении размещения) ценных бумаг.*

Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о начале размещения считается дата, с которой начинается размещение ценных бумаг.

Сообщение о начале размещения Акций должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты, с которой начинается размещение Акций:

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет по адресу http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух)

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 6 (шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (пяти) дней с момента наступления существенного факта.

Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о завершении размещения, считается дата, в которую завершается размещение ценных бумаг.

Сообщение о завершении размещения Акций должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты, в которую завершается размещение Акций:

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух) дней.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 6 (шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (пяти) дней с момента наступления существенного факта.

***Г)** В случае если в течение срока размещения Акций Эмитент принимает решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг и/или в случае получения Эмитентом в течение срока размещения Акций письменного требования (предписания, определения) государственного органа, уполномоченного в соответствии с законодательством Российской Федерации на принятие решения о приостановлении размещения ценных бумаг (далее – «Уполномоченный орган»), Эмитент обязан приостановить размещение Акций и публикует сообщение о приостановлении размещения ценных бумаг, в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, либо даты получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) Уполномоченного органа о приостановлении размещения ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:*

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух) дней.

В случае, если размещение Акций приостанавливается в связи с принятием регистрирующим органом решения о приостановлении эмиссии ценных бумаг, информация о приостановлении размещения Акций раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг» в порядке и форме, предусмотренными главой VI Положения.

***Д)** После регистрации в течение срока размещения Акций изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, принятия решения об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, или получения в течение срока размещения Акций письменного уведомления (определения, решения) Уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) Эмитент публикует сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет.*

Сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений либо даты получения Эмитентом письменного уведомления (определения, решения) Уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг):

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух) дней.

Эмитент возобновляет размещение ценных бумаг (Акций) только после опубликования сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет.

В случае, если размещение Акций возобновляется в связи с принятием регистрирующим органом решения о возобновлении эмиссии ценных бумаг, информация о возобновлении размещения ценных бумаг

раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг» в порядке и форме, предусмотренными главой VI Положения.

Е) *Эмитент также раскрывает в форме сообщений о существенных фактах сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии Акций.*

Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии Акций раскрываются Эмитентом в следующие сроки с момента наступления существенного факта:

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух) дней.

Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о приостановлении эмиссии Акций, считается дата опубликования информации о приостановлении эмиссии Акций Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или дата получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о приостановлении эмиссии Акций посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше.

Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о возобновлении эмиссии Акций, считается дата опубликования информации о возобновлении эмиссии Акций Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или дата получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о возобновлении эмиссии Акций посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 6 (шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (пяти) дней с момента наступления существенного факта.

5) *Информация о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:*

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух) дней.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 6 (шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (пяти) дней с даты наступления существенного факта.

В срок не более 2 (двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения по роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru.

Текст зарегистрированного отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг/представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 6 (шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Начиная с даты опубликования сообщения о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с информацией содержащейся в отчете об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг/уведомлении об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, по следующим адресам:

191186, Россия, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1;

105082, Россия, Москва, ул. Большая Почтовая, д. 34, стр. 8, ОАО «ЦМД»

Начиная с даты опубликования сообщения о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных, любое заинтересованное лицо вправе получить по вышеуказанным адресам копию отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг.

6) *Сведения о признании дополнительного выпуска Акций несостоявшимся или недействительным раскрываются Эмитентом в форме сообщений о существенных фактах в следующие сроки с момента наступления существенного факта:*

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух) дней.

Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) несостоявшимся, считается дата опубликования информации о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) Эмитента несостоявшимся на странице регистрирующего органа в сети Интернет или дата получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) несостоявшимся посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше.

Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) недействительным, считается дата получения Эмитентом вступившего в законную силу (дата вступления в законную силу полученного Эмитентом) судебного акта (решения, определения, постановления) о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) недействительным.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 6 (шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (пяти) дней с момента наступления существенного факта.

7) *Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме сообщений о существенных фактах в иных случаях, предусмотренных Положением.*

Сообщение о существенном факте публикуется Эмитентом в следующие сроки с момента наступления существенного факта:

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух) дней.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 6 (шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (пяти) дней с момента наступления существенного факта.

8) *Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном Положением.*

Ежеквартальный отчет составляется по итогам каждого квартала. Ежеквартальный отчет представляется в регистрирующий орган не позднее 45 (сорока пяти) дней с даты окончания отчетного квартала.

В срок не более 45 (сорока пяти) дней со дня окончания соответствующего квартала Эмитент обязан опубликовать текст ежеквартального отчета на странице в сети Интернет по адресу http://www.tgc1.ru.

Текст ежеквартального отчета должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 3 (трех) лет с даты его опубликования в сети Интернет.

Не позднее 1 (одного) дня с даты опубликования на странице в сети Интернет текста ежеквартального отчета Эмитент публикует в ленте новостей сообщение о порядке доступа к информации, содержащейся в ежеквартальном отчете.

9) *Эмитент также раскрывает сведения, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Эмитента.*

Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Эмитента, публикуются в следующие сроки с момента наступления соответствующего события:

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух) дней.

Текст каждого сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Эмитента, будет доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 6 (шести) месяцев с даты опубликования сообщения в сети Интернет, если иной срок обеспечения доступа к указанной информации не установлен Положением.

Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Эмитента, будут направлены Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (пяти) дней с момента наступления соответствующего события.

***10)** Эмитент раскрывает информацию о содержании своего устава со всеми внесенными в него изменениями и/или дополнениями путем опубликования на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru.*

В случае внесения изменений и/или дополнений в устав Эмитента (принятия устава в новой редакции), текст устава с внесенными изменениями и/или дополнениями (текст новой редакции устава) должен быть опубликован Эмитентом на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru не позднее 2 (двух) дней с даты получения Эмитентом письменного уведомления (свидетельства) Уполномоченного органа о государственной регистрации таких изменений и/или дополнений (государственной регистрации новой редакции устава), а если в установленных федеральным законом случаях изменения и/или дополнения в устав акционерного общества приобретают силу для третьих лиц с момента уведомления Уполномоченного органа, - не позднее 2 (двух) дней с даты такого уведомления.

В случае принятия новой редакции устава Эмитента текст старой редакции устава должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 3 (трех) месяцев с даты опубликования в сети Интернет новой редакции устава Эмитента.

2) *Для выпуска ценных бумаг, размещаемого посредством конвертации привилегированных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-1 Холдинг» в обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-1»*

2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг

Вид: *акции*
Категория (тип): *обыкновенные*
Форма размещаемых ценных бумаг: *именные бездокументарные*

2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги дополнительного выпуска: *0,01 рубля*

2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить

Количество размещаемых ценных бумаг: *384 359 559 штук.*
Объем по номинальной стоимости: *3 843 595 рублей 59 копеек;*

2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Способ размещения: *Конвертация привилегированных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», в Акции Общества.*
Акции размещаются при выделении Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» из Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» одновременно с присоединением Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» к Открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания №1».

Срок размещения: *Размещение Акций Общества осуществляется в день внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Открытого*

акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» на основании данных реестра акционеров ОАО «ТГК-1 Холдинг» на указанный день.

Наличие преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг и дата составления списка лиц, имеющих такое преимущественное право: *сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.*

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг: *сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.*

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Срок, форма и порядок оплаты размещаемых ценных бумаг: *Сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.*

Порядок размещения: *Все привилегированные акции Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» конвертируются в обыкновенные акции Общества, поступившие в распоряжение Общества в результате присоединения Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», в приобретенные и/или выкупленные Обществом и/или в дополнительные акции Общества (в случае если акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате присоединения Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», а также приобретенных и/или выкупленных Обществом, окажется недостаточно для конвертации всех акций Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации).*

Коэффициент конвертации акций:

0,0285600440926069 привилегированной именной акции ОАО «ТГК-1 Холдинг» конвертируется в одну обыкновенную именную акцию ОАО «ТГК-1» номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая.

Количество обыкновенных акций Общества, которое должен получить каждый акционер ОАО «ТГК-1 Холдинг», рассчитывается путем деления принадлежащего ему количества привилегированных акций ОАО «ТГК-1 Холдинг» на соответствующий коэффициент конвертации акций.

Если при определении расчетного количества акций Общества, которое должен получить акционер Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», у какого-либо акционера Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции, то такой акционер получает одну акцию Общества

Количество обыкновенных акций Общества, из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных Обществом, которое должен получить акционер ОАО «ТГК-1 Холдинг», является целой частью числа, определяемого путем умножения количества обыкновенных акций Общества, которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), на отношение общего количества обыкновенных акций Эмитента, поступивших в распоряжение Общества при присоединении Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» и/или выкупленных и/или приобретенных Обществом, к общему количеству обыкновенных акций Общества, необходимых для конвертации в них всех обыкновенных и привилегированных акций Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг».

Количество обыкновенных акций Эмитента, из числа дополнительных акций, которое должен получить акционер Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», определяется как разница между количеством обыкновенных акций Эмитента, которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), и количеством акций Общества, из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных Обществом, которое должен получить такой акционер.

Все привилегированные акции Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» признаются

конвертированными в обыкновенные акции Общества в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», на основании данных реестра акционеров Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» на указанный день.

Привилегированные акции ОАО «ТГК-1 Холдинг» при осуществлении конвертации погашаются.

Акции Общества размещаются на одинаковых условиях.

2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг

Сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.

2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг

Эмитент осуществляет раскрытие информации на каждом этапе процедуры эмиссии Акций, а также раскрытие информации в форме ежеквартальных отчетов и сообщений о существенных фактах, а также в форме сведений, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Эмитента, в порядке, установленном Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» от 22.04.1996 № 39-ФЗ (с последующими изменениями и дополнениями), Федеральным законом «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ (с последующими изменениями и дополнениями), а также «Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг», утвержденным Приказом ФСФР от 10.10.2006 № 06-117/пз-н (далее – «Положение»). В случае если на момент наступления события, о котором Эмитент должен раскрыть информацию в соответствии с действующими федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, установлен иной порядок и сроки раскрытия информации о таком событии, нежели порядок и сроки, предусмотренные Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, информация о таком событии раскрывается в порядке и сроки, предусмотренные федеральными законами, а также нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, действующими на момент наступления события.

Вся информация, которую Эмитент обязан раскрывать в соответствии с Положением и иными нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в сети Интернет, доступна в течение сроков, установленных этими нормативными правовыми актами, на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru.

Эмитент обеспечивает доступ любому заинтересованному лицу к информации, содержащейся в каждом из сообщений, в том числе в каждом из сообщений о существенных фактах, публикуемых Эмитентом в соответствии с Положением, а также в зарегистрированных решении о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекте ценных бумаг и в изменениях и/или дополнениях к ним, отчете (уведомлении) об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, ежеквартальном отчете, а также в иных документах, обязательное раскрытие которых предусмотрено разделом VIII Положения, путем помещения их копий по адресу (в месте нахождения) постоянно действующего исполнительного органа Эмитента, указанному в Едином государственном реестре юридических лиц.

Эмитент предоставляет копию каждого сообщения, в том числе копию каждого сообщения о существенном факте, публикуемого Эмитентом в соответствии с Положением, а также копию зарегистрированных решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и изменений и/или дополнений к ним, отчета (уведомления) об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг, копию ежеквартального отчета, а также копию иных документов, обязательное раскрытие которых предусмотрено разделом VIII Положения, владельцам ценных бумаг Эмитента и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы по изготовлению такой копии, в срок не более 7 (семи) дней с даты предъявления требования.

Банковские реквизиты расчетного счета (счетов) Эмитента для оплаты расходов по изготовлению копий указанных выше документов и размер (порядок определения размера) таких расходов публикуются Эмитентом на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru.

Копии документов, срок хранения которых Эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации не является постоянным, предоставляются Эмитентом по требованию заинтересованных лиц в течение установленных для таких документов сроков хранения.

Предоставляемая Эмитентом копия заверяется уполномоченным лицом Эмитента.

В случае, когда последний день срока, в который в соответствии с Положением Эмитент обязан раскрыть информацию или предоставить копию документа, содержащего подлежащую раскрытию информацию, приходится на выходной и/или нерабочий праздничный день, днем окончания такого срока считается ближайший следующий за ним рабочий день.

Сообщения о существенных фактах, а также сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг акционерного общества, направляются Эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 (пяти) дней с момента наступления указанного факта / события.

Эмитент и/или регистратор, осуществляющий ведение реестра акционеров Эмитента, по требованию заинтересованного лица обязан предоставить ему копию Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг за плату, не превышающую затраты на ее изготовление.

***1)** После принятия общим собранием акционеров Эмитента решения об увеличении уставного капитала путем размещения Акций Эмитент раскрывает информацию о существенных фактах «Сведения о решениях общих собраний» и «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) указанного общего собрания акционеров:*

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух) дней;

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 6 (шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (пяти) дней с даты наступления существенного факта.

***2)** Информация об утверждении Советом директоров Эмитента Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг раскрывается Эмитентом путем опубликования в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) заседания Совета директоров Эмитента, на котором принято решение об утверждении Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг:*

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух) дней.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 6 (шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (пяти) дней с даты наступления существенного факта.

***3)** Информация о государственной регистрации дополнительного выпуска Акций раскрывается Эмитентом путем опубликования в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг», в форме Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг.*

Сообщение о государственной регистрации дополнительного выпуска Акций и порядке доступа к информации, содержащейся в Проспекте ценных бумаг, публикуется Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух) дней.

- в газете «Новости Петербурга» - не позднее 10 (десяти) дней.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 6 (шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (пяти) дней с даты наступления существенного факта.

В срок не более 2 (двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru. При опубликовании текста Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг, дата его государственной регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций).

Текст зарегистрированного Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru с даты его опубликования в сети Интернет и до погашения (аннулирования) всех Акций этого дополнительного выпуска.

В срок не более 2 (двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст зарегистрированного Проспекта ценных бумаг на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru. При опубликовании текста Проспекта ценных бумаг на странице в сети Интернет должны быть указаны государственный регистрационный номер дополнительного выпуска ценных бумаг, в отношении которого зарегистрирован Проспект ценных бумаг, дата его регистрации и наименование регистрирующего органа, осуществившего регистрацию Проспекта ценных бумаг (Акций).

Текст зарегистрированного Проспекта ценных бумаг должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru с даты его опубликования в сети Интернет до истечения не менее 6 (шести) месяцев с даты опубликования в сети Интернет текста представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций).

Начиная с даты опубликования сообщения о государственной регистрации дополнительного выпуска Акций, все заинтересованные лица могут ознакомиться с Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, а также получить их копии по следующим адресам:

191186, Россия, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1;

105082, Россия, Москва, ул. Большая Почтовая, д. 34, стр. 8, ОАО «ЦМД».

Начиная с даты опубликования сообщения о государственной регистрации дополнительного выпуска Акций, любое заинтересованное лицо вправе получить по вышеуказанным адресам копию Решения о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспекта ценных бумаг за плату, не превышающую расходы на изготовление копий указанных документов.

***4)** На этапе размещения Акций Эмитент раскрывает информацию в форме:*

- сообщения о дате начала размещения ценных бумаг;

- сообщения об изменении даты начала размещения ценных бумаг;

- сообщения о существенном факте «сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в порядке и форме, предусмотренных главой VI Положения;

- сообщения о приостановлении размещения ценных бумаг;

- сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг;

***А)** Сообщение о дате начала размещения ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в ленте новостей и на странице в сети Интернет в следующие сроки:*

- *В ленте новостей – не позднее, чем за 5 (пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;*
- *На странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru – не позднее, чем за 4 (четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг.*

***Б)** В случае принятия Эмитентом решения об изменении Даты начала размещения Эмитент обязан опубликовать сообщение об изменении даты начала размещения ценных бумаг в ленте новостей*

и на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru не позднее 1 (одного) дня до наступления такой даты.

В) *Эмитент также раскрывает в форме сообщений о существенных фактах сведения о размещении (начале размещения и завершении размещения) ценных бумаг.*

Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о начале размещения считается дата, с которой начинается размещение ценных бумаг.

Сообщение о начале размещения Акций должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты, с которой начинается размещение Акций:

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет по адресу http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух)

Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о завершении размещения, считается дата, в которую завершается размещение ценных бумаг.

Сообщение о завершении размещения Акций должно быть опубликовано Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты, в которую завершается размещение Акций:

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух) дней.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 6 (шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (пяти) дней с момента наступления существенного факта.

Г) *В случае если в течение срока размещения Акций Эмитент принимает решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг и/или в случае получения Эмитентом в течение срока размещения Акций письменного требования (предписания, определения) государственного органа, уполномоченного в соответствии с законодательством Российской Федерации на принятие решения о приостановлении размещения ценных бумаг (далее – «Уполномоченный орган»), Эмитент обязан приостановить размещение Акций и публикует сообщение о приостановлении размещения ценных бумаг, в следующие сроки с даты составления протокола (даты истечения срока, установленного законодательством Российской Федерации для составления протокола) собрания (заседания) уполномоченного органа управления Эмитента, на котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, либо даты получения Эмитентом письменного требования (предписания, определения) Уполномоченного органа о приостановлении размещения ценных бумаг посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:*

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух) дней.

В случае, если размещение Акций приостанавливается в связи с принятием регистрирующим органом решения о приостановлении эмиссии ценных бумаг, информация о приостановлении размещения Акций раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг» в порядке и форме, предусмотренными главой VI Положения.

Д) *После регистрации в течение срока размещения Акций изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг, принятия решения об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, или получения в течение срока размещения Акций письменного уведомления (определения, решения) Уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг) Эмитент публикует сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет.*

Сообщение о возобновлении размещения ценных бумаг должно быть опубликовано Эмитентом в следующие сроки с даты опубликования информации о регистрации изменений и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или дополнений в Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации изменений и/или дополнений в

Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и/или Проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений либо даты получения Эмитентом письменного уведомления (определения, решения) Уполномоченного органа о разрешении возобновления размещения ценных бумаг (прекращении действия оснований для приостановления размещения ценных бумаг):

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух) дней.

Эмитент возобновляет размещение ценных бумаг (Акций) только после опубликования сообщения о возобновлении размещения ценных бумаг в ленте новостей и на странице в сети Интернет.

В случае, если размещение Акций возобновляется в связи с принятием регистрирующим органом решения о возобновлении эмиссии ценных бумаг, информация о возобновлении размещения ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии ценных бумаг» в порядке и форме, предусмотренными главой VI Положения.

***Е)** Эмитент также раскрывает в форме сообщений о существенных фактах сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии Акций.*

Сведения о приостановлении и возобновлении эмиссии Акций раскрываются Эмитентом в следующие сроки с момента наступления существенного факта:

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух) дней.

Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о приостановлении эмиссии Акций, считается дата опубликования информации о приостановлении эмиссии Акций Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или дата получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о приостановлении эмиссии Акций посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше.

Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о возобновлении эмиссии Акций, считается дата опубликования информации о возобновлении эмиссии Акций Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или дата получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о возобновлении эмиссии Акций посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 6 (шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (пяти) дней с момента наступления существенного факта.

***5)** Информация о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг раскрывается Эмитентом в форме сообщения о существенном факте «Сведения об этапах процедуры эмиссии ценных бумаг» в следующие сроки с даты опубликования информации о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или даты получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше:*

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух) дней.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 6 (шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (пяти) дней с даты наступления существенного факта.

В срок не более 2 (двух) дней с даты опубликования информации о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) Эмитента на странице регистрирующего органа в сети Интернет или получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения по роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше, Эмитент публикует текст

зарегистрированного отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru.

Текст зарегистрированного отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг/представленного в регистрирующий орган уведомления об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг должен быть доступен на странице Эмитента в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 6 (шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Начиная с даты опубликования сообщения о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, все заинтересованные лица могут ознакомиться с информацией содержащейся в отчете об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг/уведомлении об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг, по следующим адресам:

191186, Россия, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1;

105082, Россия, Москва, ул. Большая Почтовая, д. 34, стр. 8, ОАО «ЦМД»

Начиная с даты опубликования сообщения о государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных, любое заинтересованное лицо вправе получить по вышеуказанным адресам копию отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг.

***6)** Сведения о признании дополнительного выпуска Акций несостоявшимся или недействительным раскрываются Эмитентом в форме сообщений о существенных фактах в следующие сроки с момента наступления существенного факта:*

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух) дней.

Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) несостоявшимся, считается дата опубликования информации о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) Эмитента несостоявшимся на странице регистрирующего органа в сети Интернет или дата получения Эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) несостоявшимся посредством почтовой, факсимильной, электронной связи, вручения под роспись в зависимости от того, какая из указанных дат наступит раньше.

Моментом наступления существенного факта, содержащего сведения о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) недействительным, считается дата получения Эмитентом вступившего в законную силу (дата вступления в законную силу полученного Эмитентом) судебного акта (решения, определения, постановления) о признании дополнительного выпуска ценных бумаг (Акций) недействительным.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 6 (шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (пяти) дней с момента наступления существенного факта.

***7)** Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме сообщений о существенных фактах в иных случаях, предусмотренных Положением.*

Сообщение о существенном факте публикуется Эмитентом в следующие сроки с момента наступления существенного факта:

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух) дней.

Текст сообщения о существенном факте должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 6 (шести) месяцев с даты его опубликования в сети Интернет.

Эмитент направляет сообщение о существенном факте в регистрирующий орган не позднее 5 (пяти) дней с момента наступления существенного факта.

***8)** Эмитент осуществляет раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном Положением.*

Ежеквартальный отчет составляется по итогам каждого квартала. Ежеквартальный отчет представляется в регистрирующий орган не позднее 45 (сорока пяти) дней с даты окончания отчетного квартала.

В срок не более 45 (сорока пяти) дней со дня окончания соответствующего квартала Эмитент обязан опубликовать текст ежеквартального отчета на странице в сети Интернет по адресу http://www.tgc1.ru.

Текст ежеквартального отчета должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 3 (трех) лет с даты его опубликования в сети Интернет.

Не позднее 1 (одного) дня с даты опубликования на странице в сети Интернет текста ежеквартального отчета Эмитент публикует в ленте новостей сообщение о порядке доступа к информации, содержащейся в ежеквартальном отчете.

9) *Эмитент также раскрывает сведения, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Эмитента.*

Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Эмитента, публикуются в следующие сроки с момента наступления соответствующего события:

- в ленте новостей - не позднее 1 (одного) дня;

- на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru - не позднее 2 (двух) дней.

Текст каждого сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Эмитента, будет доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 6 (шести) месяцев с даты опубликования сообщения в сети Интернет, если иной срок обеспечения доступа к указанной информации не установлен Положением.

Сообщения о сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг Эмитента, будут направлены Эмитентом в регистрирующий орган в срок не позднее 5 (пяти) дней с момента наступления соответствующего события.

10) *Эмитент раскрывает информацию о содержании своего устава со всеми внесенными в него изменениями и/или дополнениями путем опубликования на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru.*

В случае внесения изменений и/или дополнений в устав Эмитента (принятия устава в новой редакции), текст устава с внесенными изменениями и/или дополнениями (текст новой редакции устава) должен быть опубликован Эмитентом на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru не позднее 2 (двух) дней с даты получения Эмитентом письменного уведомления (свидетельства) Уполномоченного органа о государственной регистрации таких изменений и/или дополнений (государственной регистрации новой редакции устава), а если в установленных федеральным законом случаях изменения и/или дополнения в устав акционерного общества приобретают силу для третьих лиц с момента уведомления Уполномоченного органа, - не позднее 2 (двух) дней с даты такого уведомления.

В случае принятия новой редакции устава Эмитента текст старой редакции устава должен быть доступен на странице в сети Интернет http://www.tgc1.ru в течение не менее 3 (трех) месяцев с даты опубликования в сети Интернет новой редакции устава Эмитента.

III. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

3.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансовое состояние эмитента за каждый завершенный финансовый год деятельности эмитента и за последний завершенный отчетный период до даты утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг[1]:

Наименование показателя	31.12.2005 г.	31.12.2006 г.	30.09.2007 г
Стоимость чистых активов эмитента, тыс.руб.	*597 314*	*29 955 885*	*29 226 868*
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	*670,1*	*37,0*	*94,00*
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	*670,1*	*28,1*	*71,23*
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	*12,69*	*16,94*	*3,31*
Уровень просроченной задолженности, %	*0*	*0*	*0*
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	*1,39*	*5,34*	*1,62*
Доля дивидендов в прибыли, %	*42,57*	*50,15*	*(50,71)*
Производительность труда, руб./чел.	*756 311*	*2 692 765*	*2 713 667*
Амортизация к объему выручки, %	*0,0006*	*0,74*	*7,85*

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н.

Расчет какого-либо показателя по методике, отличной от рекомендуемой, включая использование данных отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности или Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, не производился.

Анализ платежеспособности и финансового положения эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей:

Стоимость чистых активов, *в отличие от величины уставного капитала акционерного общества, который определяет минимальный размер имущества, гарантирующего интересы его кредиторов, показывает реальный размер имущества, на который могут рассчитывать кредиторы при возврате задолженности. Стоимость чистых активов по результатам работы ОАО «ТГК-1» в 2005 году составила 597 314 000 руб., в 2006 – 29 955 885 000 руб., в 3 кв. 2007г. –29 226 868 000 руб. Величина чистых активов в 2005, 2006 больше чем размер уставного капитала компании в соответствующих периодах, что удовлетворяет требованиям ст.35 Закона «Об акционерных обществах» и характеризует предприятие как потенциального игрока срочного рынка. Величина чистых активов в 2006 году по сравнению с 2005г. увеличилась в 50 раз, что является следствием увеличения величины внеоборотных активов на 34 077 093 000 руб. Такой рост внеоборотных активов в 2006г. связан с завершением реорганизации компании. Величина чистых активов в 3 кв. 2007г. по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года увеличилась в 54,28 раза, что является следствием увеличения величины внеоборотных активов на 36 171 392 тыс.руб. в результате присоединения к операционной компании активов региональных генерирующих компаний. Незначительное превышение величины уставного капитала в 3 квартале 2007 года над стоимостью чистых активов (0,09%) вызвано поступлением в конце сентября средств от оплаты акций в размере 8 591 441 тыс. руб., полученных в рамках реализации преимущественного права акционерами в ходе дополнительной эмиссии акций ОАО «ТГК-1». До регистрации в налоговых органах увеличения уставного капитала Общества, данные поступления отражены в балансе ОАО «ТГК-1» в строке «Прочие кредиторы».*

[1] Так как государственная регистрация Эмитента (Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1») осуществлена 23.03.2005г., для целей настоящего Проспекта информация раскрывается за 2005г., 2006г. и 3 квартал 2007г.

Величина отношения суммы привлеченных средств к капиталам и резервам *в 2005г. равна 670,1 %, в 2006г. – 37%, в 3 кв. 2007 - 94,00 %. Такой уровень показателя за 2005г. отражает то, что структура капитала эмитента по итогам данного периода выглядит следующим образом: отношение собственного капитала к заемному составляет 1:7. Значение данного показателя за 2006г (3:1) показывает, что у предприятия преобладает собственный капитал над заемным. В 3 кв. 2007г. значение показателя составляет 94,00 %, что говорит о том, что компания активно использует заемный капитал для повышения эффективности своей деятельности.*

Показатель отношения краткосрочных обязательств к собственному капиталу и резервам *показывает долю краткосрочных обязательств в структуре собственных средств. В 2005г. величина данного показателя равна 670,1%. Практически все привлеченные средства в 2005г. являются краткосрочными (доля долгосрочных обязательств в общей структуре кредитного портфеля составляет 0,00001). По сравнению с 2005г., показатель отношения краткосрочных обязательств к собственному капиталу и резервам снизился в 2006г. и составил 28,1%. Снижение уровня данного показателя произошло за счет сокращения величины краткосрочного кредитного портфеля.*

В 3 кв. 2007г. данный показатель равен 70,95%, то есть на каждый рубль, вложенный акционерами предприятия приходится 70,95 коп. краткосрочных заемных средств.

Покрытие платежей по обслуживанию долгов *- важнейший показатель финансово-экономической деятельности предприятия, показывающий возможности предприятия по погашению текущих обязательств за счет текущих прибылей. Данный показатель ОАО «ТГК-1» в 2005г. составил 12,69%, в 2006г. - 16,94%. Рост показателя говорит о том, что компания способна оплатить большую часть своих обязательств. Данный показатель ОАО «ТГК-1» в 3 кв. 2007г. – 3,31 % (для сравнения: в 3 кв. 2006г.- 3,95%). Снижение уровня значения данного показателя в 3 квартале 2007 года по ставнению с аналогичным периодом 2006 года вызвано увеличением обязательств компании, подлежащих уплате в отчетном периоде, и снижением уровня чистой прибыли.*

Уровень просроченной задолженности *отражает долю просроченной задолженности в составе суммарных обязательств компании. В 2005г., 2006г. и 3 кв.2007г. просроченная задолженность отсутствует.*

Оборачиваемость дебиторской задолженности *показывает насколько быстро дебиторская задолженность может быть превращена в денежные средства. Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности в 2005 г.равен 1,39, в 2006г. – 5,34. В 2005-2006гг. наблюдается положительный рост данного показателя, что свидетельствует об уменьшении срока, требуемого предприятию для погашения дебиторской задолженности. Такой уровень данного показателя в 2006 г. достигнут благодаря росту выручки – в 3,8 раза**, а** также снижению уровня краткосрочной дебиторской задолженности. Оборачиваемость дебиторской задолженности в 3 кв. 2007г. – 1,62 раза (для сравнения: в 3 кв. 2006 г. - 3,51 раза). Снижение уровня оборачиваемости дебиторской задолженности в 3 квартале 2007 года по сравнению с аналогичным периодом 2006г. связано с увеличением размера дебиторской задолженности, главным образом, в результате роста авансов, выданных строительным организациям (которые составляют 57,14% от общей величины дебиторской задолженности).*

Показатель доли дивидендов в прибыли *показывает какая часть чистой прибыли идет на выплату дивидендов акционерам. В 2005г. данный показатель равен 42,57%. 19 июня 2007 года на Годовом общем собрании акционеров Эмитента были приняты решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2006 финансового года и о выплате промежуточных дивидендов по обыкновенным акциям Общества по итогам 1 квартала 2007 года. Доля дивидендов в прибыли за 2006 год составила 50,15 %, в 1 квартале 2007 года – 12,6 %, а в 3 кв. 2007г. – (50,71) %.*

Показатель производительности труда *является качественным показателем и определяется как отношение количества произведенной продукции в стоимостном выражении к среднесписочной численности рабочих. Данный показатель отражает эффективность использования трудовых ресурсов предприятия. В анализируемых периодах показатель имеет высокие значения. В 2005г. показатель производительности труда равен 756 311 руб./чел., в 2006г. – 2 692 765 руб./чел. В 3 кв. 2007г. показатель производительности труда равен 2 713 667 руб./чел., что по сравнению со значением данного показателя в 3 кв. 2006г. больше в 1,96 раза.*

В целом значения рассматриваемых показателей позволяют сделать вывод, что финансовое положение эмитента в рассматриваемом периоде является устойчивым, а платежеспособность высокой, а платежеспособность – высокой.

3.2. Рыночная капитализация эмитента

Торги обыкновенными именными акциями ОАО «ТГК-1» номинальной стоимостью 0,01 рубля, включенными в раздел Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки» начались:

- *27 декабря 2006 года на Биржевом рынке ОАО «РТС»*
- *9 января 2007 года на Классическом рынке ОАО «РТС»*
- *25 января 2007 года на ФБ ММВБ.*

С 16 мая 2007 года обыкновенные именные акции Эмитента были допущены к торгам в Котировальном списке «Б» на Классическом и Биржевом рынках ОАО «РТС».

С 21 декабря 2007 года обыкновенные именные акции Эмитента были допущены к торгам в Котировальном списке «Б» ЗАО «ФБ ММВБ»

Рыночная капитализация ОАО «ТГК-1»

*В связи с тем, что по обыкновенным акциям ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» в **2005**, **2006** году сделок не было, определить рыночную цену акции, а также рассчитать рыночную капитализацию по методике, приведенной в Положении о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденном Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н, **не представляется возможным.***

Рыночная капитализация ОАО «ТГК-1» по результатам торгов на площадке Московской межбанковской валютной биржи:

*по состоянию на **29.09.2007** составляет **95 483 120 087,38 рублей**.*

*по состоянию на **28.12.2007** составляет **88 634 937 574,11 рублей**.*

Методика определения рыночной капитализации эмитента

Рыночная капитализация рассчитывается как произведение количества акций соответствующей категории (типа) на рыночную цену одной акции, раскрываемую организатором торговли на рынке ценных бумаг и определяемую в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 №03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции РФ 23.01.2004, регистрационный №5480)

3.3. Обязательства эмитента

3.3.1. Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность	На 31.12.2005	На 31.12.2006	На 30.09.2007
*Общая кредиторская задолженность, тыс.руб.**	*4 002 497*	*11 054 673*	*27 473 336*
*Общая кредиторская задолженность, тыс.руб.***	*4 002 462*	*10 102 100*	*26 279 429*
В т.ч. просроченная кредиторская задолженность, тыс. руб.	-	-	-

** - Сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств эмитента за вычетом задолженности участникам (учредителям) по выплате доходов, доходов будущих периодов, резервов предстоящих расходов и платежей: стр.590+690-640-630 Баланса*

*** - Сумма долгосрочных и краткосрочных обязательств эмитента за вычетом задолженности участникам (учредителям) по выплате доходов, доходов будущих периодов, резервов предстоящих расходов и платежей, а также отложенных налоговых обязательств: стр.590+690-640-630 -515 Баланса*

Структура кредиторской задолженности эмитента

(на 31.12.2006)

	Срок наступления платежа

Наименование кредиторской задолженности	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	1 976 789	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб.	21 073	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.	242 323	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	X
Кредиты, тыс. руб.	4 671 704	1 734 825
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	X
Займы, всего, тыс. руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	X
в том числе облигационные займы, тыс. руб.	0	0
в том числе просроченные облигационные займы, тыс. руб.	0	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс. руб.	1 455 386	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	X
Итого, тыс. руб.	***8 367 275***	***1 734 825***
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	0	X

Структура кредиторской задолженности эмитента (на 30.09.2007)

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	2 143 112	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб.	98 261	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.	272 761	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
Кредиты, тыс. руб.	7 891 795	1 544 335
в том числе просроченная, руб.	0	X
Займы, всего, тыс. руб.	11 040	4 000 000
в том числе просроченная, руб.	0	X
в том числе облигационные займы, руб.	0	4 000 000
в том числе просроченные облигационные займы, руб.	0	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс. руб.	10 318 125	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
Итого, тыс. руб.	***20 735 094***	***5 544 335***
в том числе итого просроченная, руб.	0	X

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности, на 30.09.2007 года:

Полное фирменное наименование:	*«Fortum Power and Heat Oy»*
Сокращенное наименование:	*«Fortum Power and Heat Oy»*
Место нахождения:	*Finland, Keilaniementie 1, 02150 Espoo, PL 1 00048*
Сумма кредиторской задолженности	*8 591 441,00 тыс. руб.*
Размер и условия просроченной	*Текущая задолженность по приобретению акций*

кредиторской задолженности	

Полное фирменное наименование:	*Государственное унитарное предприятие «Водоканал Санкт-Петербурга»*
Сокращенное наименование:	*ГУП «Водоканал СПб»*
Место нахождения:	*191015, г. С-Пб, Кавалергардская ул. Д.42*
Сумма кредиторской задолженности	*171 771,00 тыс. руб.*
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности	*Текущая задолженность за воду*

Полное фирменное наименование:	*Закрытое акционерное общество «Ремонтно-строительное управление 103»*
Сокращенное наименование:	*ЗАО «РСУ103»*
Место нахождения:	*198096, г. С-Пб, ул. Зенитчиков д.5*
Сумма кредиторской задолженности	*660 612,00 тыс. руб.*
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности	*Текущая задолженность за СМР*

Полное фирменное наименование:	*Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк»*
Сокращенное наименование:	*ЗАО «Райффайзенбанк»*
Место нахождения:	*191186, г. С-Пб, набережная реки Мойки, д.36*
Сумма кредиторской задолженности	*1 003 089,04 тыс. руб.*
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности	*Текущая задолженность*

Полное фирменное наименование:	*Акционерный банк газовой промышленности «Газпромбанк» (закрытое акционерное общество)*
Сокращенное наименование:	*Филиал АБ «Газпромбанк» (ЗАО)*
Место нахождения:	*192148, г. СПб, ул. Седова, д.15*
Сумма кредиторской задолженности	*2 202 431,51 тыс. руб.*
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности	*Текущая задолженность*

Полное фирменное наименование:	*Закрытое акционерное общество «АБН АМРО Банк»*
Сокращенное наименование:	*«АБН АМРО Банк ЗАО»*
Место нахождения:	*125009 г. Москва, ул. Большая Никитская д.17. стр.1*
Сумма кредиторской задолженности	*4 037 898,63 тыс. руб.*
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности	*Текущая задолженность*

Просроченная кредиторская задолженность: *отсутствует.*

3.3.2. Кредитная история эмитента

Обязательства эмитента по действовавшим в течение последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, и действующим на дату окончания отчетного квартала кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными:

ОАО «ТГК-1» впервые в своей хозяйственной деятельности воспользовалось кредитом в ноябре 2005 года. С ЗАО «Газпромбанк» был заключен договор № 68Ю/05–810 от 30 ноября 2005 года на открытие кредитной линии с лимитом задолженности 300,0 млн. руб. В ноябре 2005 года предприятием были привлечены кредитные ресурсы в сумме 300,0 млн.руб. Уплата процентов за пользование кредитом производилась ежемесячно. Первая выплата процентов была произведена до 29 декабря 2005 года. Последняя выплата процентов была произведена одновременно с погашением суммы основного долга в феврале 2006 года.

Наименование обязательства	**Наименование кредитора (заимодавца)**	**Сумма основного долга, руб./ иностр. валюта**	**Срок кредита (займа)/срок погашения**	**Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленный процентов, срок просрочки, дней**
Договор об открытии кредитной линии	ЗАО «Газпромбанк»	300 млн. руб.	25.05.2006 г./ февраль 2006	нет

В течение 1 квартала и 2 квартала 2006 г. кредитные ресурсы не привлекались.
В течение 3 квартала 2006 г. был получен краткосрочный кредит от ОАО «Альфа-банк», а также 01.11.2006 перешли обязательства ОАО «Петербургской генерирующей компании» по кредитному договору с ОАО «Альфа-Банком» :

Наименование обязательства	**Наименование кредитора**	**Сумма основного долга, руб.**	**Срок кредита (займа)/срок погашения**	**Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или процентов, срок просрочки, дней**
Краткосрочный кредит	ОАО «Альфа-Банк»	600 млн.руб.	с 17.07.2006г. по 17.01.2007г./ 29.12.2006	нет
Краткосрочный кредит	ОАО «Альфа-Банк»	600 млн.руб.	с 19.06.2006г. по 19.12.2006г./ 16.11.2006	нет

В течение 2007 года действовали следующие кредиты, полученные ранее:

Наименование обязательства	**Наименование кредитора**	**Сумма основного долга, руб.**	**Срок кредита (займа)/срок погашения**	**Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или процентов, срок просрочки, дней**

Кредитное соглашение	ЗАО «Райффайзенбанк»	1 000 млн. руб.	С 18.10.2007 по 18.04.2008 (1-ое погашение 18.10.2006 г. погашение 19.10.2007)	Нет
Договор об открытии кредитной линии	Ф-л АБ «Газпромбанк» (ЗАО)	200 млн. руб.	С 16.04.2007 по 12.10.2007 (факт. 04.10.2007)	Нет
Договор об открытии кредитной линии	Ф-л АБ «Газпромбанк» (ЗАО)	200 млн. руб.	С 19.04.2007 по 16.10.2007 (факт. 04.10.2007)	Нет
Договор об открытии кредитной линии	Ф-л АБ «Газпромбанк» (ЗАО)	500 млн. руб.	С 24.08.2007 по 23.10.2007 (факт. 04.10.2007)	Нет
Договор об открытии кредитной линии	Ф-л АБ «Газпромбанк» (ЗАО)	1 300 млн. руб.	С 20.09.2007 по 19.11.2007 (факт. 04.10.2007)	Нет
Договор об открытии кредитной линии	ОАО «Петроэнергобанк»	250 млн. руб.	С 27.04.2007 по 24.04.2008 (факт 04.10.2007)	Нет
Кредитный договор	АБН АМРО Банк ЗАО	700 млн. руб.	С 28.04.2007 по 30.11.2007 (факт 05.10.2007)	Нет
Кредитный договор	АБН АМРО Банк ЗАО	1 588 млн. руб.	С 18.05.2007 по 30.11.2007 (факт 05.10.2007)	Нет
Кредитный договор	АБН АМРО Банк ЗАО	300 млн. руб.	С 14.06.2007 по 30.11 2007 (факт 05.10.2007)	Нет
Кредитный договор	АБН АМРО Банк ЗАО	500 млн. руб.	С 22.06.2007 по 30.11.2007 (факт 05.10.2007)	Нет
Кредитный договор	АБН АМРО Банк ЗАО	912 млн. руб.	С 29.06.2007 по 30.11.2007 (факт 05.10.2007)	Нет
Кредитное соглашение	ЕБРР	24 млн.ЕВРО(848,30 млн. руб.)	С 29.10.2004 по 20.06.2010	Нет
Кредитное соглашение	NORDIC INVESTMENT BANK	30 млн.ЕВРО(1 060, 37 млн. руб.)	С 22.12.2006 по 15.01.2014	Нет
Отчет об итогах выпуска облигаций	Облигационный займ	4 000 млн. руб.	С 20.03.2007 по 11.03.2014	Нет

Исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершенного квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска, - на дату последнего завершенного квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций (информация за каждый завершенный финансовый год деятельности эмитента, а также за последний завершенный отчетный период до

даты утверждения проспекта ценных бумаг).

20 марта 2007 года Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» разместило по открытой подписке выпуск неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя серии 01 с обязательным централизованным хранением в количестве 4 000 000 (Четыре миллиона) штук номинальной стоимостью 1 000 (Одна тысяча) рублей каждая. Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг:4 – 01 - 03388-D, дата регистрации выпуска – 21 февраля 2007года; государственный орган, осуществивший регистрацию – ФСФР России. Срок обращения облигаций - 7 лет.

По условиям выпуска предусмотрена 3-летняя оферта на выкуп облигаций по номиналу. Облигации имеют 14 полугодовых купонов. В ходе состоявшегося 20 марта 2007 года на ФБ ММВБ аукциона ставка первого купона определена в размере 7,75% годовых, ставка 2-6 купонов равна первому, а ставки 7-14 купонов определяются эмитентом.

Первое обязательство по выплате доходов по облигационному займу эмитента было исполнено 18 сентября 2007 г в полном объеме:

- *общий размер дохода по первому купону, подлежащего выплате по облигациям, составил 154 560 000 (Сто пятьдесят четыре миллиона пятьсот шестьдесят тысяч) рублей;*
- *размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего (подлежавшего) выплате по одной облигации эмитента, равен 7,75% годовых или 38 (тридцать восемь) рублей 64 копейки.*

3.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Информация об общей сумме обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения, и общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства, на дату окончания каждого завершенного финансового года деятельности эмитента.

По состоянию на 31.12. 2005 г указанные обязательства отсутствовали.

По состоянию на 31.12.2006г.:

Общая сумма обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения: 300 млн. руб.

Общая сумма обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение: 300 млн. руб.

Информация о каждом из обязательств эмитента по предоставлению обеспечения третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, за последний завершенный финансовый год и последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг, составляющем не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента за последний завершенный финансовый год или за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

20 сентября 2006г. был заключен договор поручительства №2185/п между ОАО «Альфа-Банк» и ОАО «ТГК-1» о предоставлении поручительства за ОАО «Мурманская ТЭЦ» по кредитному договору №2185 от 20 сентября 2006г. на сумму 300 млн. рублей, сроком до 05 сентября 2007г. В случае если ОАО «Мурманская ТЭЦ» в установленные сроки, порядке и объеме не исполнит свои обязательства перед кредитором, ОАО «ТГК-1» обязуется принять на себя и исполнить по первому требованию кредитора обязательства ОАО «Мурманская ТЭЦ» в полном объеме. Риск неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств незначителен.

В 1 квартале 2007 года 27 марта 2007г. был заключен договор поручительства № 2661/п между ОАО «Альфа-Банк» и ОАО «ТГК-1» о предоставлении поручительства за ОАО «Мурманская ТЭЦ» по кредитному договору № 2661/п от 27 марта 2007 на сумму 104,6 млн. Рублей, сроком до 04 июня 2007г. А также 30 марта 2007г. был заключен договор поручительства № 2703/п между ОАО «Альфа-Банк» и ОАО «ТГК-1» о предоставлении поручительства за ОАО «Мурманская ТЭЦ» по кредитному договору № 2703/п от 30 марта 2007 на сумму 99,2 млн. рублей и 30 марта 2007г. был заключен договор поручительства № 2717/п между ОАО «Альфа-Банк» и ОАО «ТГК-1» о предоставлении поручительства за ОАО «Мурманская ТЭЦ» по кредитному договору № 2717/п от 30 марта 2007 на сумму 96,8 млн. рублей. В случае если ОАО «Мурманская ТЭЦ» в установленные сроки, порядке и объеме не исполнит свои обязательства перед кредитором, ОАО «ТГК-1» обязуется принять на себя и исполнить по первому требованию кредитора обязательства ОАО «Мурманская ТЭЦ» в полном объеме.

№ п/п	Банк - кредитор	Должник	Поручитель	№ документа дата	Дата получения	Дата возврата по договору	Сумма поручительства в рублях
1	ОАО "Альфа-Банк"	ОАО "МТЭЦ"	ОАО "ТГК-1"	2703/1 от 30.03.07	30.03.2007	06.12.2007	50 032 821.92
2	ОАО "Альфа-Банк"	ОАО "МТЭЦ"	ОАО "ТГК-1"	2703/2 от 30.03.07	30.03.2007	06.12.2007	49 232 296.77
3	ОАО "Альфа-Банк"	ОАО "МТЭЦ"	ОАО "ТГК-1"	2717/1 от 30.03.07	30.03.2007	07.03.2008	41 227 045.26
4	ОАО "Альфа-Банк"	ОАО "МТЭЦ"	ОАО "ТГК-1"	2717/2 от 02.04.07	02.04.2007	07.03.2008	55 636 497.98
5	ОАО "Альфа-Банк"	ОАО "МТЭЦ"	ОАО "ТГК-1"	2723/1 от 02.04.07	02.04.2007	02.04.2008	50 032 821 .92
6	ОАО "Альфа-Банк"	ОАО "МТЭЦ"	ОАО "ТГК-1"	2723/2 от 02.04.07	02.04.2007	02.04.2008	44 429 145.86
7	ОАО "Альфа-Банк"	ОАО "МТЭЦ"	ОАО "ТГК-1"	2724/1 от 03.04.07	03.04.2007	03.04.2008	50 032 821.92
8	ОАО "Альфа-Банк"	ОАО "МТЭЦ"	ОАО "ТГК-1"	2724/2 от 03.04.07	03.04.2007	31.03.2008	42 127 636.06
9	ОАО "Альфа-Банк"	ОАО "Сев.-Зап. Энергетич.упр. Компания"	ОАО "ТГК-1"	5259-п от 31.10.06	31.10.2006	30.10.2007	180 252 739.73

№ п/п	Банк - кредитор	Залогодатель	№ документа, дата	Дата получения	Дата возврата по договору	Сумма залога имущества в рублях
1	ЕБРР	ОАО "ТГК-1"	Кр.соглашение б/н от 17.11.2006г.	29.10.2004 получен ОАО «Ленэнерго» 01.11.2006 в связи с реорганизацией перешел в ОАО «ТГК-1»	20.06.2010	2 167 344 000,00

В 3 квартале 2007 года эмитент обеспечения третьим лицам не предоставлял

3.3.4. Прочие обязательства эмитента

Соглашения эмитента, включая срочные сделки, не отраженные в его бухгалтерском балансе, которые могут существенным образом отразиться на финансовом состоянии эмитента, его ликвидности, источниках финансирования и условиях их использования, результатах деятельности и расходах: *отсутствуют.*

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

Размещение Эмитентом акций не осуществляется с целью финансирования определенной сделки (взаимосвязанных сделок) или иной операции (приобретение активов, необходимых для производства определенной продукции (товаров, работ, услуг); приобретение долей участия в уставном (складочном) капитале (акций) иной организации; уменьшение или погашение кредиторской задолженности или иных обязательств эмитента.

Целью текущей эмиссии является конвертация обыкновенных и привилегированных акций ОАО «ТГК-1 Холдинг», присоединяемого к ОАО «ТГК-1», в обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-1».

Настоящий проспект ценных бумаг подготовлен для целей допуска акций эмитента к публичному обращению, в том числе путем обращения их на торгах фондовых бирж и иных организаторов торговли на рынке ценных бумаг.

Основной целью при этом является повышение информационной открытости бизнеса эмитента.

3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг

В случае возникновения одного или нескольких перечисленных ниже рисков, ОАО «ТГК-1» предпримет все возможные меры по минимизации негативных последствий. Определение предполагаемых действий ОАО «ТГК-1» при наступлении какого-либо из перечисленных факторов риска не представляется возможным, так как разработка адекватных соответствующим событиям мер затруднена неопределенностью развития ситуации. Перечень проводимых мероприятий будет зависеть от особенностей ситуации, создавшейся в каждом конкретном случае. ОАО «ТГК-1» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных последствий, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку многие из изложенных факторов находятся вне сферы контроля ОАО «ТГК-1».

3.5.1. Отраслевые риски

Влияние возможного ухудшения ситуации в отрасли эмитента на его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам. Наиболее значимые, по мнению эмитента, возможные изменения в отрасли (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), а также предполагаемые действия эмитента в этом случае.

Определение общих условий функционирования и развития электроэнергетического комплекса России осуществляется Правительством Российской Федерации через общий координирующий центр в лице ОАО РАО «ЕЭС России», 52.6831 % уставного капитала которого принадлежит государству. ОАО «ТГК-1» входит в состав Холдинга РАО «ЕЭС России» и осуществляет свою деятельность в рамках оптового рынка электрической энергии (мощности) (ОРЭЭ), который представляет собой сферу обращения электрической энергии (мощности) в рамках ЕЭС России в границах единого экономического пространства Российской Федерации. Сектор свободной торговли электроэнергией в настоящее время незначителен.

Деятельность ОАО «ТГК-1» по выработке и реализации электрической энергии (мощности) и тепловой энергии в соответствии с Федеральным законом от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» регламентируется как деятельность в условиях естественных монополий и осуществляется в соответствии с Постановлениями Правительства Российской Федерации от 24.10.2003 № 643 «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода», от 17.10.2005 г. № 620 «О внесении изменений в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам сектора отклонений оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода» и от 11.11.2005 г. № 676 «О внесении изменений в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам участия в регулируемом секторе оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода».

Правовое регулирование указанных правоотношений осуществляется также в соответствии с нормативными правовыми актами федеральных и региональных тарифных органов (Федеральной службы по тарифам, региональных тарифных органов Санкт-Петербурга, Ленинградской области, Мурманской области, Республики Карелия).

Реформирование электроэнергетической отрасли также осуществляется под контролем Правительства Российской Федерации в соответствии с нормативными правовыми актами Российской Федерации и во взаимодействии с органами государственной власти Российской Федерации. Так, в 2003 году вступили в силу основные Федеральные законы о реформировании электроэнергетики:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 36-ФЗ Федеральный закон от 26.03.2003 № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период и о внесении изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации и признании утратившими силу некоторых законодательных актов Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике»;

- Федеральный закон от 07.07.2003 № 125-ФЗ «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию

в Российской Федерации»;

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 39-ФЗ «О внесении изменений и дополнений в Федеральный закон «О естественных монополиях»;

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 37-ФЗ «О внесении изменений и дополнений в часть вторую Гражданского кодекса Российской Федерации».

В 2006 году введен в действие Федеральный закон от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса».

Потенциально реформирование сопряжено с определённым уровнем риска, который может минимизироваться согласованием всех существенных положений в области реформирования с решениями государства, однако невозможно гарантировать, что на всех этапах проведения реформ, связанные с ними изменения не окажут негативного влияния на деятельность субъектов рынка.

Таким образом, решения органов государственной власти по вопросам функционирования электроэнергетического комплекса России и оптового рынка электрической энергии (мощности) (ОРЭЭ), а также проводимая государством тарифная политика способны как позитивно, так и негативно отразиться на результатах финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-1».

Наиболее значимое, по мнению Эмитента, возможное изменение в отрасли на внутреннем рынке – это постепенная либерализация рынка электроэнергетики, увеличение доли свободного рынка и соответственно усиление конкуренции. Эмитент планирует реализовать масштабную инвестиционную программу, которая позволит осуществить модернизацию существующих мощностей, повысить эффективность и получить дополнительные конкурентные преимущества .

Изменения на внешнем рынке не приводятся, так как Эмитент осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не подвержен изменениям на внешних рынках.

Риски, связанные с возможным изменением цен на сырье, услуги, используемые эмитентом в своей деятельности (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Цены на природный газ, поставляемый российским потребителям, и тарифы на услуги по его транспортировке, оказываемые независимым организациям, регулируются государством. Основные положения по формированию и государственному регулированию цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации установлены Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке на территории Российской Федерации» в редакции постановления Правительства Российской Федерации от 22.05.2002 № 328.

В соответствии с действующим порядком регулированию подлежат:

- оптовые цены на газ;

- тарифы на услуги по транспортировке газа по магистральным газопроводам для независимых организаций;

- тарифы на услуги по транспортировке газа по газопроводам, принадлежащим независимым газотранспортным организациям;

- тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям;

- размер платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям поставщиками газа (при регулировании оптовых цен на газ).

В Энергетической стратегии России на период до 2020 г. (утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.08.2003 г. №1234-р) предусмотрены прогнозные параметры изменения цен на газ в долгосрочной перспективе, и определена динамика цен на газ, характеризуемая следующими данными:

USD/1000 m3

2006	2010
40 – 41	59 – 64

В случае если Правительство Российской Федерации продолжит политику постепенного увеличения цен на газ, но такое увеличение не будет полностью компенсироваться в тарифе на электрическую и тепловую энергию (мощность), это способно негативно отразиться как на хозяйственной деятельности генерирующих компаний вообще, так и на деятельности ОАО «ТГК-1» в частности.

Риски на внешнем рынке не приводятся, так как Эмитент не импортирует сырье и не прибегает к услугам на внешнем рынке и его деятельность и исполнение обязательств по ценным бумагам не подвержены рискам изменения цен на сырье и услуги на внешних рынках.

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента

(отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

Государственное регулирование цен (тарифов) на электрическую и тепловую энергию на российском рынке осуществляется в соответствии с положениями Федерального закона от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях», Федерального закона от 14.04.1995 № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в Российской Федерации», Федерального закона от 30.12.2004 № 210-ФЗ «Об основах регулирования тарифов организаций коммунального комплекса», а также ряда постановлений Правительства Российской Федерации.

Регулирование цен (тарифов) на продукцию (услуги) естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе возложено Правительством Российской Федерации с апреля 2004 года на Федеральную службу по тарифам.

Регулированию подлежат:

- тарифы на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке электрической энергии (мощности);

- предельные размеры платы за услуги по передаче электрической энергии (мощности) по сетям организаций, включенных в реестр естественных монополий;

- предельные тарифы на тепловую энергию.

ОАО «ТГК-1» включено в Перечень организаций, для которых тарифы на поставляемую электрическую энергию, а также предельные тарифы на тепловую энергию устанавливаются Федеральной службой по тарифам. Конкретные тарифы на тепловую энергию, продаваемую ОАО «ТГК-1» потребителям, устанавливаются региональными тарифными органами (Санкт-Петербурга, Ленинградской области, Мурманской области, Республики Карелия). Тариф на электрическую энергию (мощность) и на тепловую энергию, как правило, компенсирует основные затраты Общества и изменение цен на основное сырье. Однако, с учетом объективных факторов, связанных с действиями государства, не представляется возможным гарантировать, что в будущем государственная тарифная политика будет неспособна негативно отразиться как на результатах финансово-хозяйственной деятельности генерирующих компаний вообще, так и Общества в частности.

3.5.2. Страновые и региональные риски

Как и многие другие хозяйственные субъекты, Эмитент подвержен страновому и региональному рискам. В данном разделе будут описаны системные риски, присущие экономике Российской Федерации и г. Санкт-Петербург.

Риски, связанные с политической и экономической ситуацией в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность при условии, что основная деятельность эмитента в такой стране (регионе) приносит 10 и более процентов доходов за последний завершенный отчетный период, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

Страновые риски:

Российская Федерация имеет рейтинги инвестиционного уровня, присвоенные ведущими мировыми рейтинговыми агентствами. По версии рейтингового агентства Standard&Poors Российской Федерации присвоен долгосрочный кредитный рейтинг в иностранной валюте BBB+, по версии рейтингового агентства Moody's – Baa2, по версии рейтингового агентства Fitch – BBB+.

Присвоенные Российской Федерации кредитные рейтинги отражают, с одной стороны, низкий уровень государственной задолженности и высокий уровень ликвидности, сложившийся в стране, с другой стороны, перспектива дальнейшего повышения суверенных рейтингов ограничена неудовлетворительным ходом проведения правительством РФ структурных реформ и ростом политических рисков в преддверии выборов президента России в 2008 году.

В 2006 г. состояние бюджета и внешний платежный баланс России продолжали заметно укрепляться благодаря сохранению высоких цен на нефть и взвешенному управлению государственным долгом.

В то же время дальнейшему социально-экономическому развитию Российской Федерации могут препятствовать следующие факторы:

- *недостаточная развитость политических, правовых и экономических институтов;*
- *ухудшение демографической ситуации;*
- *несовершенство судебной системы;*

- *противоречивость и частые изменения налогового, валютного законодательства;*
- *серьезные препятствия для эффективного проведения реформ со стороны бюрократического аппарата;*
- *высокая зависимость экономики от сырьевого сектора и вытекающая из этого чувствительность экономики страны к падению мировых цен на сырьевые товары;*
- *сильная изношенность инфраструктурных объектов в сфере энергетики и транспорта;*
- *низкая мобильность рабочей силы.*

Эмитент оценивают политическую и экономическую ситуацию в Российской Федерации как стабильную и прогнозируемую. Отрицательных изменений ситуации в России в целом, которые могут негативно повлиять на деятельность и экономическое положение Эмитента, Эмитентом не прогнозируется.

Региональные риски:

Место нахождения Эмитента – г. Санкт-Петербург.

Эмитент зарегистрирован и осуществляет свою деятельность в таком динамично развивающемся регионе, как г. Санкт-Петербург.

Этот регион, также как и Московский, является финансовым центром и местом сосредоточения российских и зарубежных финансовых институтов, что является положительным фактором для развития деятельности Эмитента .Регион относится к одним из наиболее перспективных регионов Российской Федерации с быстро растущей экономикой, с высокой инвестиционной привлекательностью и большим инвестиционным потенциалом.

В России г. Санкт-Петербург занимает 2-е место по объему привлекаемых инвестиций. Экономическая ситуация характеризуется ростом валового регионального продукта, а также объемов промышленного производства, причем темпы роста этих показателей в Санкт-Петербурге превышают общероссийские темпы роста. По прогнозам экспертов Санкт-Петербург сохранит свою инвестиционную привлекательность и в ближайшие 10 лет.

Учитывая все вышеизложенные обстоятельства, можно сделать вывод о том, что макроэкономическая среда региона благоприятным образом сказывается на деятельности Эмитента и позволяет говорить об отсутствии специфических региональных рисков.

Отрицательных изменений в экономике России, которые могут негативно повлиять на экономическое положение Эмитента и его деятельность в ближайшее время Эмитентом не прогнозируется. Безусловно, нельзя исключить возможность дестабилизации экономической ситуации в стране, связанной с кризисом на мировых финансовых рынках или же резким снижением цен на нефть.

Эмитент оценивают ситуацию в регионе как политически стабильную, в связи с этим регион подвержен минимальным политическим рискам.

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

Большинство из указанных в настоящем разделе рисков экономического, политического и правового характера ввиду глобальности их масштаба находятся вне контроля Эмитента.

Эмитент обладает определенным уровнем финансовой стабильности, достаточной для преодоления краткосрочных негативных экономических изменений в стране.

В случае отрицательного влияния изменения ситуации в стране (странах) и регионе на его деятельность, Эмитент планирует предпринять ряд антикризисных мер, которые позволят снизить себестоимость, повысить оборачиваемость запасов и дебиторской задолженности, увеличить рентабельность продаж.

Риски, связанные с возможными военными конфликтами, введением чрезвычайного положения и забастовками в стране (странах) и регионе, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность.

Военные конфликты, введение чрезвычайного положения, забастовки, стихийные бедствия могут привести к ухудшению положения всей национальной экономики и тем самым привести к ухудшению финансового положения Эмитента .

Но в связи со сложившейся стабильной политической и экономической ситуации в России, вероятность военных конфликтов, чрезвычайных положений, забастовок и стихийных бедствий является низкой.

Риски, связанные с географическими особенностями страны (стран) и региона, в которых эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика и/или осуществляет основную деятельность, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и/или труднодоступностью и т.п.

Поскольку Эмитент зарегистрирован в качестве налогоплательщика в сейсмологически благоприятном регионе (г. Санкт-Петербург) с хорошо налаженной транспортной инфраструктурой, то, риски, связанные с географическими особенностями региона, в том числе повышенная опасность стихийных бедствий, возможное прекращение транспортного сообщения в связи с удаленностью и труднодоступностью, оцениваются как минимальные.

К географическим рискам, характерным для г. Санкт-Петербурга, можно также отнести риск возникновения ущерба от наводнений и ураганных ветров. Однако данные риски минимальны, так как в настоящее время Санкт-Петербург почти полностью защищён от катастрофических наводнений комплексом защитных сооружений (о. Котлин). Начиная с середины 2003 года начата федеральная программа по модернизации и завершению строительства комплекса защитных сооружений, которая финансируется Правительством РФ и Европейским Банком Реконструкции и Развития, что позволяет прогнозировать полное завершение работ в ближайшие несколько лет. Таким образом, имеющийся незначительный риск возникновения катастрофических наводнений будет и далее снижаться, что позволяет говорить о полном снятии данного риска в ближайшем будущем.

3.5.3. Финансовые риски

Подверженность эмитента рискам, связанным с изменением процентных ставок, курса обмена иностранных валют, в связи с деятельностью эмитента либо в связи с хеджированием, осуществляемым эмитентом в целях снижения неблагоприятных последствий влияния вышеуказанных рисков.

ОАО «ТГК-1» в своей хозяйственной деятельности вправе в соответствии с законодательством Российской Федерации использовать привлечение кредитов и займов, обеспеченных надлежащим образом. Общество считает, что в текущий момент влияние рисков, связанных с изменением процентных ставок, не является существенным для хозяйственной деятельности Общества, в связи с консервативной политикой в области заимствований и незначительной долей привлеченных средств в общей сумме пассивов Эмитента.

ОАО «ТГК-1» осуществляет экспорт электроэнергии. Несмотря на то, что объем электроэнергии, поставляемой эмитентом на экспорт, не является значительным, определенный риск изменения валютных ставок и курсов не исключается.

Эмитент не осуществляет хеджирование в целях снижения неблагоприятных последствий вышеуказанных рисков

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

Основные расходы и доходы Эмитента выражены в рублях, в связи с этим финансовое состояние, ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности Эмитента подвержены изменению валютного курса в минимальной степени.

Предполагаемые действия эмитента на случай отрицательного влияния изменения валютного курса и процентных ставок на деятельность эмитента.

Эмитент придерживается консервативной политики заимствований, что позволяет Эмитенту снижать возможное отрицательное влияние изменения процентных ставок. В случае увеличения кредитного портфеля и портфеля заимствований Эмитент планирует совмещать источники финансирования с плавающей и фиксированной процентной ставкой, что позволит снизить отрицательное влияние процентных рисков.

В связи с тем, что доля экспорта в общем объеме выручки занимает незначительную долю, и основная часть расходов и доходов Эмитента номинированы в российских рублях, то Эмитент в настоящий момент не предполагает конкретных действий на случай отрицательного влияния изменения валютного курса. Перечень проводимых мероприятий будет зависеть от особенностей ситуации, создавшейся в каждом конкретном случае. ОАО «ТГК-1» не может гарантировать, что действия, направленные на преодоление возникших негативных последствий, смогут привести к исправлению ситуации, поскольку многие из изложенных факторов находятся вне сферы контроля ОАО «ТГК-1».

Влияние инфляции на выплаты по ценным бумагам. Критические, по мнению эмитента, значения инфляции, а также предполагаемые действия эмитента по уменьшению указанного риска.

Изменение индекса потребительских цен оказывает определенное влияние на уровень рентабельности ОАО «ТГК-1», и, как следствие, на финансовое состояние и возможность выполнения обязательств, однако это влияние не является существенным фактором.

ОАО «ТГК-1» осуществляет свою деятельность на рынке регулируемой государством монополии. Одной из основных статей расходов Общества является закупка сырья для основной хозяйственной деятельности – природного газа, цены и тарифы на транспортировку которого на территории Российской Федерации подлежат государственному регулированию. Цены на электрическую энергию (мощность), вырабатываемую ОАО «ТГК-1», тариф на ее передачу, также находятся в сфере государственного регулирования и устанавливаются Федеральной службой по тарифам. Таким образом, наиболее существенное влияние на рентабельность деятельности Общества оказывает политика государства в отношении тарифов на природный газ и электрическую энергию (мощность), а именно – разница в темпах роста тарифов на сырье и продукцию Общества

По мнению Эмитента, критический уровень инфляции, который может представлять существенную угрозу его хозяйственной деятельности, составляет более 40% в год.

Показатели финансовой отчетности эмитента, наиболее подверженные изменению в результате влияния указанных финансовых рисков. Риски, вероятность их возникновения и характер изменений в отчетности.

Ниже приводятся финансовые показатели Эмитента, которые наиболее подвержены влиянию указанных рисков:

- чистая прибыль;

- выручка;

-себестоимость.

Влияние указанных финансовых рисков на показатели деятельности ОАО «ТГК-1»:

Риск	***Вероятность возникновения***	***Характер изменений в отчетности***
Рост ставок по кредитам банков	*низкая*	*Снижение прибыли вследствие роста расходов по уплате процентов по кредитам*
Валютный риск	*высокая*	*При дальнейшем укрепление рубля, возрастет себестоимость, выручка и прибыль в долларовом выражении*
Инфляционные риски	*низкая*	*Увеличение себестоимости за счет роста цен, снижение прибыли*

3.5.4. Правовые риски

Правовые риски, связанные с деятельностью эмитента (отдельно для внутреннего и внешнего рынков).

Эмитент осуществляет свою основную хозяйственную деятельность на территории Российской Федерации, поэтому сведения приводятся относительно внутреннего рынка.

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

ОАО «ТГК-1» осуществляет экспорт электроэнергии. Несмотря на то, что объем электроэнергии, поставляемой эмитентом на экспорт, не является значительным, определенный риск, связанный с изменением валютного регулирования, не исключается.

Риски, связанные с изменением налогового законодательства Российской Федерации

ОАО «ТГК-1» является налогоплательщиком, осуществляющим уплату федеральных, региональных и местных налогов.

Изменения в российской налоговой системе, в частности, такие, как: внесение изменений или дополнений в акты законодательства Российской Федерации о налогах и сборах, касающихся увеличения налоговых ставок, введение новых видов налогов способны негативно отразиться на деятельности Эмитента.

Данные существенные изменения, так же, как и иные изменения в налоговом законодательстве Российской Федерации, способны привести к увеличению налоговых платежей и как следствие – снижению чистой прибыли Эмитента.

Нормативные правовые акты, регулирующие сферу налогов и сборов в Российской Федерации, не имеют значительной истории применения по сравнению с экономикой развитых рынков; таким образом, правоприменительная практика часто неоднозначна или отсутствует. Следует признать, что существующие в настоящее время разъяснения налогового законодательства Российской Федерации не являются вполне достаточными с учетом требований объективной реальности. Существуют ситуации, когда органы государственной власти имеют различные мнения относительно трактовки налогового законодательства Российской Федерации, что создает юридическую неопределенность и, как следствие – возможность правовых конфликтов. Налоговые декларации и другие документы, связанные с уплатой налогов, могут быть проверены различными должностными лицами, имеющими право применения соответствующих санкций. Полнота и правильность уплаты налогов могут быть проверены в течение трех лет по истечении налогового года. Однако проверка полноты и правильности уплаты налогов за какой-либо год не исключает возможности проверки той же декларации снова в течение трехлетнего периода. Эти факторы создают российские налоговые риски, которые существенно выше, чем обычные риски в странах с более развитой налоговой системой.

Риски, связанные с изменением таможенного контроля и пошлин

Свою основную деятельность ОАО «ТГК-1» осуществляет на территории Российской Федерации, но небольшую часть вырабатываемой электроэнергии поставляет в Финляндию. В этой связи деятельность Общества может быть подвержена рискам, связанным с изменением таможенного контроля и размера пошлин.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию деятельности эмитента

Общество имеет все необходимые для ведения хозяйственной деятельности лицензии. В течение последних лет произошли серьезные изменения в системе и структуре федеральных органов исполнительной власти, лицензирующих отдельные виды деятельности. Так, указом Президента Российской Федерации от 20.05.2004 № 649 «Вопросы структуры федеральных органов исполнительной власти» Федеральная служба по технологическому надзору и Федеральная служба по атомному надзору были преобразованы в Федеральную службу по экологическому, технологическому и атомному надзору, руководство которой осуществляется Правительством Российской Федерации.

Данная Федеральная служба осуществляет деятельность по контролю и надзору в сфере охраны окружающей среды в части, касающейся ограничения негативного техногенного воздействия (в том числе в области обращения с отходами производства и потребления), безопасного ведения работ, связанных с пользованием недрами, охраны недр, промышленной безопасности, безопасности при использовании атомной энергии (за исключением деятельности по разработке, изготовлению, испытанию, эксплуатации и утилизации ядерного оружия и ядерных энергетических установок военного назначения), безопасности электрических и тепловых установок и сетей (кроме бытовых установок и сетей), безопасности гидротехнических сооружений на объектах промышленности и энергетики, безопасности производства, хранения и применения взрывчатых материалов промышленного назначения, а также специальные функции в области государственной безопасности в указанной сфере, а также в пределах своей компетенции осуществляет лицензирование и специальные разрешительные функции.

В последнее время не происходило изменений требований по лицензированию отдельных видов деятельности, обеспечивающих основную деятельность ОАО «ТГК-1», которые могли бы негативно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности Общества. Вместе с тем, в качестве позитивного факта, следует отметить то, что в 2003 – 2004 годах в Российской Федерации произошло значительное сокращение лицензируемых видов деятельности.

Риски, связанные с изменением судебной практики

В последнее время не происходило изменений судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью ОАО «ТГК-1» (в том числе – по вопросам лицензирования), которые способны негативно сказаться на результатах деятельности Общества, а также на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует ОАО «ТГК-1».

3.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

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 3.2.5. настоящего ежеквартального отчета.

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.

Риск невыполнения планов по расширению деятельности

В случае ускорения инфляционных процессов в Российской Федерации ОАО «ТГК-1» для реализации планов по расширению своей деятельности могут потребоваться дополнительные капиталовложения. В указанной ситуации невозможно полностью исключить риск того, что ОАО

«ТГК-1» не сможет привлечь на приемлемых условиях достаточные средства для покрытия потребностей в капитальных вложениях в полном объеме.

Риски, связанные с текущими судебными процессами, в которых участвует эмитент

В судебных процессах, которые могут повлечь за собой риски для Общества, и негативно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-1» не участвует, поэтому данные риски для Эмитента минимальны.

Риски, связанные с отсутствием возможности продлить действие лицензий на ведение определенного вида деятельности либо на использование природных ресурсов

ОАО «ТГК-1» соблюдает требования лицензий и предпринимает все необходимые действия для получения, поддержания в силе действия лицензий и минимизации вероятности приостановки, изменения или отзыва лицензий.

В настоящее время предпосылок правового, экономического или политического свойства, связанных с усложнением процедуры либо снижением возможности продления действия лицензий ОАО «ТГК-1» не выявлено.

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

Эмитент не предоставлял обеспечение, гарантии, поручительства за дочерние общества, в связи с чем ОАО «ТГК-1» не подвержено риску ответственности по долгам дочернего общества, если последнее становится несостоятельным (банкротом) в результате действий (бездействия) основного Общества.

Риск ответственности, связанной с выданными (предоставленными) Обществом обеспечениями, гарантиями, поручительствами за третьих лиц, оценивается Обществом как минимальный, учитывая незначительную практику подобных операций в хозяйственной деятельности Общества.

Риски, связанные с возможностью потери потребителей, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи продукции (работ, услуг) эмитента

Риск потери потребителей тепловой энергии, на оборот с которыми приходится не менее чем 10 процентов общей выручки от продажи тепла, является минимальным, так как возможность создания альтернативных источников тепловой энергии и появления новых поставщиков в регионе связаны со значительными капитальными вложениями.

Поэтому риски, связанные с возможностью потери потребителей, у эмитента минимальны.

IV. Подробная информация об эмитенте

4.1. История создания и развитие эмитента

4.1.1. Данные о фирменном наименовании (наименовании) эмитента

Полное фирменное наименование эмитента:
На русском языке - Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1», на английском языке - JOINT STOCK COMPANY "TERRITORIAL GENERATING COMPANY №1".

Сокращенное фирменное наименование эмитента:
На русском языке - ОАО «ТГК-1», на английском языке - JSC "TGC-1".

Фирменное наименование эмитента не зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания.
В течение времени существования эмитента его фирменное наименование не изменялось.

4.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: *1057810153400*
Дата регистрации*: 25 марта 2005 года*
Наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц: *Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу*

4.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации: *по состоянию на дату утверждения проспекта ценных бумаг Советом директоров более 35 месяцев.*
Эмитент создан на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития эмитента:
Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания № 1» создано 25 марта 2005 года. Создание ОАО «ТГК-1» на основе схемы аренды генерирующих активов компаний-учредителей акционерными обществами «Ленэнерго», «Колэнерго» и «Карелэнергогенерация» одобрено Советом директоров РАО «ЕЭС России» 26 ноября 2004 года. В соответствии с разделительными балансами ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго», доли компаний-учредителей в уставном капитале ОАО «ТГК-1» были переданы соответственно ОАО «Петербургская генерирующая компания» и ОАО «Кольская ГК», созданным в результате реализации проектов реформирования в форме разделения по видам деятельности

Операционную деятельность ОАО «ТГК-1» начало 01 октября 2005 года.

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

01 ноября 2006 года ОАО «ТГК-1» завершило объединение активов и формирование единой операционной компании.

Основными видами деятельности эмитента являются выработка тепловой и электрической энергии и реализация (продажа) тепловой и электрической энергии на оптовом и розничных рынках энергии (мощности) потребителям.

Цель создания эмитента: *в соответствии с Уставом эмитента (п. 3.1. статьи 3) основной целью деятельности Общества является получение прибыли.*

В соответствии с Уставом эмитента (п. 3.2. статьи 3) предметом деятельности Общества являются следующие ее виды:

- *осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами;*
- *доверительное управление имуществом;*
- *оказание консалтинговых услуг;*
- *осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации;*
- *осуществление агентской деятельности;*

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

- внешнеэкономическая деятельность;

- транспортно-экспедиционные услуги;

- деятельности по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии;

- деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности);

- деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии у их производителей;

- выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений;

- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;

- деятельность по эксплуатации электрических сетей;

- осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения;

- осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов, утилизацией, складированием, перемещением промышленных отходов;

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

- образовательная деятельность, в том числе дополнительная образовательная деятельность;

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

- организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации;

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

- производство электрической и тепловой энергии;

- передача электрической и тепловой энергии;

- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;

- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;

- обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;

- освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;

- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;

- развитие средств связи и оказание услуг средств связи;

- хранение нефти, газа и продуктов их переработки;

- реализация нефти, газа и продуктов их переработки;

- транспортировка по магистральным трубопроводам нефти, газа и продуктов их переработки;

- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;

- эксплуатация пожароопасных производственных объектов;

- эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора;

- эксплуатация зданий и сооружений;

- метрологическое обеспечение производства;

- деятельность по обращению с опасными отходами;

- деятельность по эксплуатации газовых сетей;

- деятельность по изготовлению и ремонту средств измерений;

- *проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;*
- *строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;*
- *инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;*
- *геодезическая деятельность;*
- *перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек;*
- *перевозка грузов железнодорожным транспортом;*
- *перевозка опасных грузов;*
- *погрузочно-разгрузочная деятельность на железнодорожном транспорте;*
- *медицинская деятельность;*
- *заготовка, переработка и реализация лома цветных металлов;*
- *заготовка, переработка и реализация лома черных металлов;*
- *эксплуатация аппаратов, в которых содержатся радиоактивные вещества, а также источники ионизирующего излучения;*
- *производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений;*
- *производство маркшейдерских работ;*
- *деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности;*
- *водопользование, связанное с использованием водных объектов для забора воды и (или) для целей гидроэнергетики, а также водопользование, связанное с использованием поверхностных водных объектов без изъятия воды;*
- *осуществление мероприятий и оказание услуг по защите информации и сведений, составляющих государственную тайну, в том числе – сведений, связанных с функционированием органов шифровальной службы Российской Федерации;*
- *- оказание жилищно-коммунальных услуг*
- *иные виды деятельности.*

Отдельными видами деятельности, перечень которых определяется федеральными законами, Общество может заниматься только на основании специального разрешения (лицензии). Право Общества осуществлять деятельность, на занятие которой необходимо получение лицензии, возникает с момента получения такой лицензии или в указанный в ней срок и прекращается по истечении срока ее действия, если иное не установлено законом или иными правовыми актами.

Миссия эмитента: *Объединяя мощь российской энергетики от Балтийского до Баренцева морей, быть мостом между Севером Европы и Россией. Интегрируя капитал и технологии, создавать энергию и формировать новую рыночную стоимость, востребованную акционерами, сотрудниками компании, клиентами и обществом в целом.*

Иная информация о деятельности эмитента, имеющая значение для принятия решения о приобретении ценных бумаг эмитента: *отсутствует.*

4.1.4. Контактная информация

Место нахождения эмитента: *191186, Российская Федерация, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1*
тел.: *(812) 494-36-06;*
факс: *(812) 494-34-77;*
Адрес электронной почты: *office@tgc1.ru*
Адрес страницы в сети «Интернет», на которой доступна информация об эмитенте: http://www.tgc1.ru
Сведения о специальных подразделениях эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Департамент по управлению акционерным капиталом ОАО «ТГК-1»
Место нахождения: 191186, Российская Федерация, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1
Адрес страницы в сети Интернет: www.tgc1.ru
Номер телефона: +7 (812) 595 8767, 595 3113
Номер факса: +7 (812) 494 36 70

Адрес электронной почты:Solomina.ON@tgc1.ru
Адрес страницы в сети Интернет: www.tgc1.ru

Отдел по работе с акционерами ОАО «ТГК-1»
Место нахождения: 191186, Российская Федерация, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1
Адрес страницы в сети Интернет: www.tgc1.ru
Номер телефона: +7 (812) 494 3098
Номер факса: +7 (812) 494 3167
Адрес электронной почты: nesterov.vv@tgc1.ru
Адрес страницы в сети Интернет: www.tgc1.ru

4.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7841312071

4.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Наименование	Дата открытия	Место нахождения	ФИО директора филиала	Реквизиты доверенности
Филиал «Кольский»	*25.03.05*	*184355, Мурманская область. пос. Мурмаши, ул.Кирова, 2*	*Антипов Александр Геннадьевич*	*№ 334-2007 от 25.04.2007 по 31.12.2007*
Филиал «Карельский»	*25.03.05*	*185035, г.Петрозаводск, ул. Кирова, 43*	*Белов Валерий Владимирович*	*№ 330-2007 от 25.04.2007 по 31.12.2007*
Филиал «Невский»	*25.03.05*	*199026, Санкт-Петербург, В.О. Кожевенная линия, д.33*	*Лашицкий Александр Петрович*	*№ 517-2007 от 17.12.2007 по 31.12.2008*
Представительство ОАО «ТГК-1» в г. Москва	*25.03.05*	*103070, Москва, Старая площадь, 10/4*	*Потемкин Дмитрий Юрьевич*	*№ 342-2007 от 11.05.2007 по 31.12.2007*

4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

4.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Код основного отраслевого направления деятельности эмитента согласно ОКВЭД - 40.10.1
Коды дополнительных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:

40.10.11	*40.10.12*	*40.10.2*	*40.10.3*	*40.10.4*
40.10.41	*40.10.42*	*40.10.5*	*40.20.2*	*40.30.1*
40.30.11	*40.30.14*	*40.30.2*	*40.30.3*	*40.30.4*
40.30.5	*51.56.4*			

4.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Информация об основных видах хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг)), обеспечившие не менее 10 процентов выручки (доходов) эмитента за каждый завершенный финансовый год деятельности эмитента, а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

Эмитент был зарегистрирован в качестве юридического лица 25.03.2005 г., а основную хозяйственную деятельность ведет с 01.10.2005 г.

В рамках своей работы ОАО «ТГК-1» осуществляет следующие основные виды деятельности: производство и продажу электроэнергии, вырабатываемой на генераторах станций и производство, передачу и продажу тепла конечным потребителям.

Наименование показателя	2005 г.	2006 г.	9 мес 2007 г.
Объем выручки от продажи продукции (работ, услуг), тыс. руб., в том числе:	***5 449 974***	***20 502 716***	***18 015 625***
электроэнергия	*2 798 964*	*10 783 556*	*10 130 650*
теплоэнергия	*2 572 104*	*9 152 400*	*7 375 575*
Доля объема выручки (доходов) от основной хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %, в том числе:	***98,6***	***97,2***	***97,1***
электроэнергия	*51,4*	*52,6*	*56,2*
теплоэнергия	*47,2*	*44,6*	*40,9*

Изменения размера выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности (видов деятельности) на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим отчетным периодом предшествующего года и причины таких изменений.

Наименование показателя	*2005 г.*	*2006 г.*	*9 месяцев 2006 г.*	*9 месяцев 2007 г.*
Объем выручки(доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности, тыс. руб.	*5 371 068*	*19 935 956*	*13 689 367*	*17 506 225*
Изменение выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности, %	*Данные не приводятся*	*271,2*	*Данные не приводятся*	*27,9*

Основной причиной изменения выручки за 9 месяцев 2007 года по отношению к 9 месяцам 2006 года было повышение тарифов на тепло- и электроэнергию.

Основной причиной изменения выручки за 2006 г. по отношению к 2005 г. стало завершение реорганизации Эмитента (присоединение региональных генерирующих компаний 01 ноября 2006 года)

Географические области, приносящие 10 и более процентов выручки за каждый отчетный период. Изменения размера выручки эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений: *Свою основную хозяйственную деятельность эмитент ведет в Российской Федерации.*

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента: *Основная хозяйственная деятельность ОАО «ТГК-1» подвержена сезонным колебаниям (в осенне-зимний период полезный отпуск увеличивается).*

Общая структура себестоимости эмитента за последний завершенный финансовый год, а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг по указанным статьям в процентах от общей себестоимости:

Наименование показателя	На 31.12.2006	За 9 мес. 2007
Сырье и материалы, Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	*2,27*	*1,80*
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	*15,94*	*11,03*
Топливо, %	*42,95*	*41,30*
Энергия, %	*5,97*	*10,04*
Затраты на оплату труда, %	*10,08*	*11,92*
Проценты по кредитам, %	*0*	*0,00*
Арендная плата, %	*9,23*	*1,20*
Отчисления на социальные нужды, %	*2,19*	*2,64*

Наименование показателя	На 31.12.2006	За 9 мес. 2007
Амортизация основных средств, %	*0,75*	*7,93*
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	*2,11*	*3,69*
Прочие затраты: %	*8,51*	*8,44*
- Амортизация по нематериальным активам, %	*0*	*0,0*
- Вознаграждения за рационализаторские предложения, %	*0*	*0,00*
- Обязательные страховые платежи, %	*0,03*	*0,04*
- Представительские расходы, %	*0,01*	*0,01*
- Иное, %	*8,47*	*8,39*
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	***100***	***100,00***
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	***101,61***	***100,93***

Имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг), предлагаемые эмитентом на рынке его основной деятельности, в той степени, насколько это соответствует общедоступной информации о таких видах продукции (работ, услуг). Состояние разработки таких видов продукции (работ, услуг): *В 2006, 2007 году ОАО «ТГК-1» осуществляет свою деятельность в сфере производства и реализации тепловой и электрической энергии. Эмитент не предлагает на рынке своей основной деятельности имеющие существенное значение новые виды продукции (работ, услуг).*

Стандарты (правила), в соответствии с которыми подготовлена бухгалтерская отчетность и произведены расчеты, отраженные в настоящем пункте проспекта ценных бумаг: *Бухгалтерская отчетность эмитента подготовлена в соответствии с действующим законодательством РФ в области бухгалтерского учета, в частности, в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» 21 ноября 1996 года №129-ФЗ и действующими Положениями по бухгалтерскому учету.*

4.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента.

Наименование и место нахождения поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок материалов и товаров (сырья), и их доли в общем объеме поставок за последний завершенный финансовый год, а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Наименование поставщика	***Местонахождение поставщика***	***Наименование сырья (материалов)***	***Доля в общем объеме поставок данного вида материалов, товаров (сырья) %***	
			На 31.12.2006	***На 30.09.2007***
ЗАО «Петербургрегионгаз»	*Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А*	*газ*	*73,9*	*78,6*
ГУП «Водоканал СПБ»	*Санкт-Петербург, Кавалергардская ул., д.42*	*вода*	*90,8*	*91,6*

Информация об изменении цен, более чем на 10 процентов, на основные материалы и товары (сырье) за последний завершенный финансовый год (2006), а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

В 2006 г. по сравнению с 2005 г. цены на топливо выросли следующим образом: газ - на 12,5%, мазут - на 160,6%, уголь – на 7,1%.

В 3 квартале 2007 г. по сравнению с 3 кварталом 2006 г. затраты на закупку топлива выросли на 31,1 %.

Доля импорта в поставках эмитента за указанные периоды: *Доля импорта в поставке сырья отсутствует.*

Прогнозы эмитента в отношении доступности этих источников в будущем и о возможных альтернативных источниках: *Прогноз доступности существующих источников поставок в будущем положительный. Предполагается продолжить сотрудничество с указанными поставщиками.*

4.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

РЫНОК ТЕПЛА

Общая характеристика рынка тепла.

Уникальность теплового бизнеса ОАО «ТГК-1» определяется продолжительным отопительным периодом.

Климат Санкт-Петербурга и Ленинградской области характеризуется умеренно-теплым влажным летом и умеренно-холодной зимой (Климат Умеренно континентальный, влажный).

Город Петрозаводск – столица Карельской республики, крупный административный, промышленный и культурный центр. Климат г. Петрозаводска – умеренно-холодный, переходный от морского к континентальному, формируется под влиянием Атлантики, что обуславливает продолжительно мягкую зиму и короткое относительно прохладное лето.

Климат Мурманской области чрезвычайно своеобразен. Снег может выпадать почти во все месяцы года; в декабре, в самый разгар полярной ночи, температура воздуха в Мурманске может достигать 10 градусов тепла; зимние грозы на побережье Баренцева моря отмечаются почти каждый год.

Теплые воды Северной Атлантики делают климат области значительно мягче, чем в восточных районах страны, расположенных на той же широте. Это относится, в первую очередь, к зимним средним месячным температурам воздуха, а также и к среднегодовым значениям. Так, зимой средняя температура воздуха в Мурманске почти такая же, как в центральных районах европейской части страны.

Климатические данные по регионам ОАО «ТГК-1»

Город	Отопительный период				
	Продолжительность, сутки	Температура воздуха, °С			
		расчётная для проектирования		средняя отопительного периода	средняя самого холодного месяца
		Отопления	вентиляции		
Санкт-Петербург	219	-25	-11	-2,2	-7,9
Мурманск	281	-28	-18	-3,3	-10,1
Петрозаводск	237	-29	-14	-2,9	-9,8

Число часов за отопительный период со среднесуточной температурой наружного воздуха, равной и ниже данной:

Город	Температура наружного воздуха, °С							
	-30	-25	-20	-15	-10	-5	0	8
Санкт-Петербург	-	21	83	273	708	1533	2878	5240
Мурманск	6	38	135	452	1117	2276	4002	6740
Петрозаводск	4	40	172	480	1070	2050	3890	5690

Тепловые мощности ОАО «ТГК-1» в регионах основной деятельности

Санкт-Петербург

Теплоэлектроцентрали (ТЭЦ) города обеспечивают тепловой энергией промышленные предприятия, жилые и общественные здания районов Санкт-Петербурга.

Доля производителей теплоэнергии в Санкт-Петербурге, рассчитанная по утвержденному на 2006 год энергетическому балансу РЭК представлена ниже:

№	Наименование поставщика тепловой энергии	Доля по СПб	Отпуск с коллекторов Гкал.
1	ООО «Петербургтеплоэнерго»	2%	923 884
2	ООО «Ижора-Энергосбыт»	4%	1 766 230
3	ЗАО «Лентеплоснаб»	3%	1 416 243
4	ЦКТИ	1%	528 055
Итого прочие:		***11%***	4 634 412
5	ГУП «ТЭК» СПб	***36%***	14 728 340
6	ОАО «ТГК-1» филиал «Невский»	***53%***	21 982 400
Всего:		***100%***	41 345 152

Ленинградская область

Дубровская теплоцентраль им. С.М.Кирова (ТЭЦ-8) обеспечивает тепловой энергией промышленные предприятия, жилые и общественные здания города Кировск. Кроме того, теплоснабжение осуществляется от 530 муниципальных котельных.

Петрозаводск

Теплоснабжение города осуществляется в основном за счет Петрозаводской ТЭЦ. Кроме того, существуют 3 крупных котельных мощностью свыше 100 Гкал/час и 5 небольших котельных мощностью от 10 до 100 Гкал/час. В городе действуют порядка 13 муниципальных котельных суммарной тепловой мощностью 10-12 Гкал/час и 3 модульные котельные.

Мурманская область

Теплоснабжение Мурманска осуществляется, в основном, от Мурманской ТЭЦ, г. Апатиты – от Апатитской ТЭЦ.

Кроме того, существует государственное областное унитарное тепловое предприятие (ГОУТП) «ТЭКОС» обеспечивающее порядка 25% тепловой потребности г. Мурманска, а также 25 электробойлеров.

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния:

- *Выпадающие доходы из-за несоответствия оплаты сезонному характеру потребления*
- *Несоответствие нормативов потребления населением тепловой энергии используемой на нужды отопления и горячего водоснабжения фактическим объемам.*
- *Проблемы с тепловыми сетями*

***Оплата за тепло**. Основной потребитель теплоэнергии жилищные организации (отопление и горячее водоснабжение муниципального жилого фонда). Население производит оплату за отопление и ГВС ежемесячно равными долями в течение года, в то время как потребление носит сезонный характер. В связи с этим поступление оплаты не соответствует динамике отпуска теплоэнергии.*

***Взаимоотношения с бюджетом по нормативам**. Расчет тарифов на услуги для населения проводится для определенного объема отпускаемой теплоэнергии. В бюджет города закладываются средства для начисления льгот и компенсаций под тот же определенный объем отпуска теплоэнергии. При изменении в течение отопительного сезона температуры наружного воздуха ниже прогнозных значений фактический отпуск теплоэнергии превышает плановый и возникшее превышение отпуска не оплачивается, в лучшем случае, до наступления нового бюджетного периода. В последнее время заметно обострились отношения между ОАО «ТГК-1» и жилищными организациями, субсидируемыми*

из бюджета города, в вопросах определения объемов потребления тепловой энергии (несоответствие установленных лимитов фактическому потреблению).

Состояние тепловых сетей по регионам.

Невский филиал ОАО «ТГК-1» обслуживает примерно половину всех промышленных и коммунально-бытовых потребителей Санкт-Петербурга.

Проблемы: высокий уровень грунтовых вод и, как следствие, 96% дефектов из-за наружной коррозии трубопроводов; открытый водоразбор.

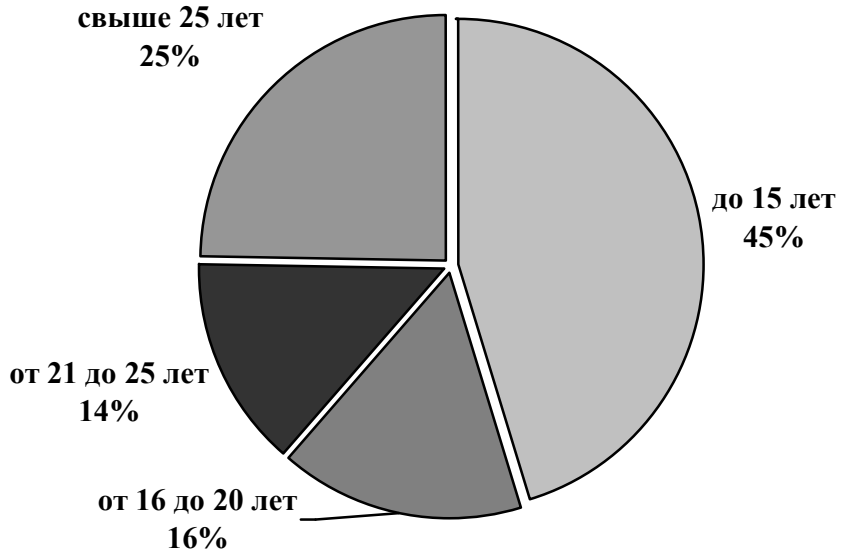
Протяженность тепловых сетей ОАО «ТГК-1» в Невском филиале - 794,7 км в однотрубном исчислении.

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

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

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

Характеристика тепловых сетей по возрасту



Тепловые сети Карельского филиала ОАО «ТГК-1» в основном открытого типа укладки. Состояние сетей оценивается как удовлетворительное. Проложенные магистральные тепловые сети ПТЭЦ позволяет обеспечить эффективное наполнение распределительной сети города, обеспечить крупных промышленных потребителей, однако в соответствии с планом застройки города, (р-на «Древлянка») требуют соответствующего расширения.

- **РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

Общая характеристика рынка электроэнергии.

На отчетную дату вся электроэнергия, производимая генерирующими компаниями, реализуется на оптовом рынке электрической энергии (Постановление от 11 ноября 2005 г. № 676 «О внесении изменений в постановления Правительства Российской Федерации по вопросам участия в регулируемом секторе оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода»), который, в свою очередь, состоит из трех секторов:

1. *регулируемый сектор (РС), где тарифы устанавливаются государством;*
2. *сектор свободной торговли (ССТ), где осуществляется торговля электроэнергией по нерегулируемым ценам, как в форме заключения двусторонних договоров купли-продажи, так и в форме отбора ценовых заявок покупателей и продавцов;*

3. *балансирующий рынок, где происходит торговля разницей между запланированными почасовыми объемами потребления электроэнергии, определенными за сутки до реального времени, и фактическими объемами потребленной/произведенной электроэнергии.*

С 1 января 2006 года начал функционировать оптовый рынок переходного периода на территории всей страны. Продажа генерирующими компаниями электрической энергии на оптовый рынок осуществляется по двуставочному тарифу, включающему в себя плату за мощность и плату за электрическую энергию. При этом 85% платы за мощность осуществляется покупателями электрической энергии генерирующих компаний на оптовом рынке, а оплата 15% мощности обеспечивается работой компаний на свободном секторе торговли (в допустимых пределах).

Для покрытия незапланированного текущего спроса и предложения на электроэнергию введен конкурентный балансирующий рынок, заменивший существовавший ранее сектор отклонений, балансирующий рынок электроэнергией также предусматривает аукцион ценовых заявок.

Предполагается, что смягчить для потребителей процесс перехода к конкурентным отношениям, гарантировав фиксированные объемы поставок по стабильным ценам, позволит рынок регулируемых двусторонних договоров (РДД). При этом существенные условия двусторонних договоров (объемы и цены) будут определяться государством.

Планируется, что объем продаж в рамках РДД будет постепенно сокращаться, а удельный вес конкурентной части рынка возрастать (ежегодно с 2007 года сектор РДД уменьшается на ориентировочно 15% в пользу ССТ), что позволит в итоге сформировать конкурентный оптовый рынок электроэнергии, который будет покрывать большую часть потребностей в электроэнергии в России.

Характеристика регионов деятельности ОАО «ТГК-1»

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

Границы оптового рынка сбыта для ОАО «ТГК-1» можно определить характером сформировавшихся энергоперетоков, а их ограничителями выступают, в первую очередь, сетевые сечения и ограничения на перетоки, при этом республики Коми и Архангельской области являются обособленными от Западной части ОЭС Северо-Запада.

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

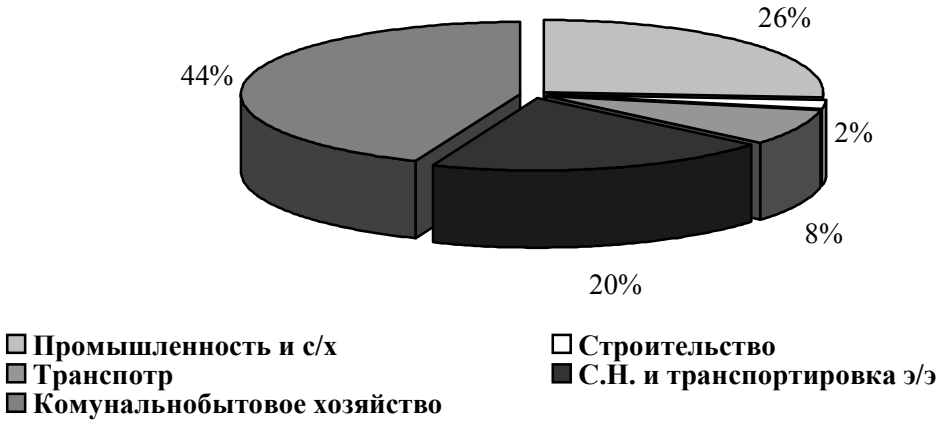
Энергодефицитными по электроэнергии среди энергосистем являются: Санкт-Петербург, Ленинградская область, Новгородская области и Республика Карелия.

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

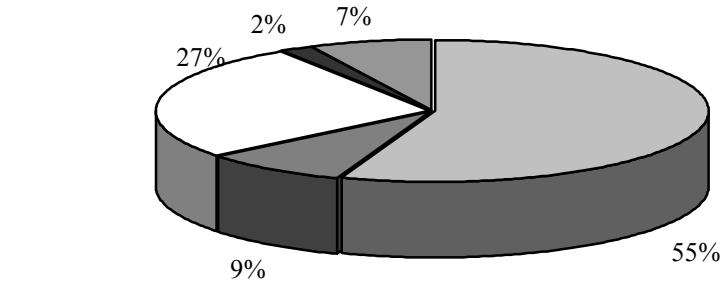
Предложение электрической энергии Кольской энергосистемы превышает спрос представленных в данном регионе потребителей. Избыточная электроэнергия Кольской энергосистемы экспортируется в Финляндию и Норвегию, а также поставляется в энергодефицитную энергосистему республики Карелия. Объём экспорта и перетока, в первую очередь, зависит от ограничений накладываемых пропускной способностью сетей. Таким образом, в Мурманской области существует проблема запертых мощностей. Одним из возможных путей решения этой проблемы могло бы стать строительство дополнительной линии в Карельскую энергосистему, что позволило бы осуществлять дополнительный переток электроэнергии в размере 4000 тыс. кВтч/год.

Характеристика потребления электрической энергии в зоне присутствия ОАО «ТГК-1»

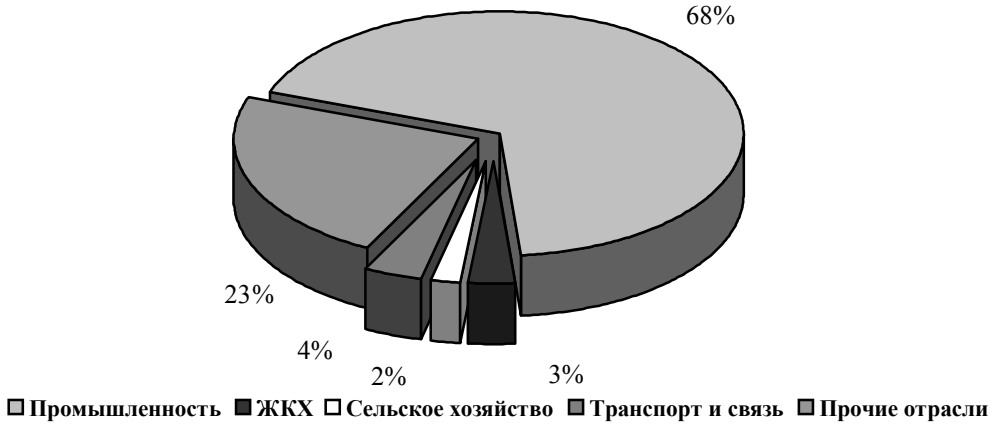
Потребление эл/эн в СПб и ЛО



Потребление эл/эн в Карельском регионе



Потребление эл/эн в Мурманской области



Характеристика экспортных объемов.

ОАО «ТГК-1» занимает исключительное место на рынке экспортной электроэнергии Российской Федерации. Местоположение генерирующих мощностей компании позволяет говорить о наличии в ОАО «ТГК-1» большого потенциала для развития «приграничной торговли». В то же время, на дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг доля экспорта составляет не более 5 % от общей выработки электрической энергии компании. При этом экспортные контракты в Кольском филиале оформлены на ОАО «Кольская сбытовая компания». Поставка электроэнергии производится с выделением требуемого числа гидрогенераторов ГЭС на синхронную работу с энергосистемой покупателя.

млн. кВтч	***Страна***	***2005***	***2006***	***2007***
Филиал «Невский» ОАО «ТГК-1»	*Финляндия*	*446*	*421*	*302*
Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	*Финляндия*	*537*	*520*	*537*
	Норвегия	*215*	*210*	*191*
Всего		*1198*	*1151*	*1030*

Поставка в Финляндию производится:

- *от Каскада-1 (ГЭС-10, ГЭС-11) по линии Иматра-1 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет 94 МВт. Объём поставки колеблется в пределах от 300 млн. кВтч до 450 млн. кВтч.*
- *от 4-х ГЭС Пазского каскада (ГЭС-4,5,6,7) по линии Л-82 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет в паводок до 70 МВт. Объём поставки колеблется в пределах от 290 млн. кВтч до 550 млн. кВтч.*

Поставка электроэнергии в Норвегию производится от Борисоглебской ГЭС (ГЭС-8) по линии Л-225 напряжением 150 кВ. Максимальная мощность поставки может достигать 56 МВт, но в нормальном режиме работы мощность передачи составляет 28 МВт. Объём поставки колеблется в пределах от 180 млн. кВтч до 225 млн. кВтч.

Распределение долей экспорта от выработки электроэнергии филиалами по годам (%):

	2005	***2006***	***2007***
Филиал «Невский» ОАО «ТГК-1»	*3,06*	*2,61*	*1,5*
Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	*1,84*	*2,02*	*2,10*
Всего	*4,90*	*4,63*	*3,65*

Среднегодовой объем экспорта составляет около 1 млрд. кВтч и является наиболее вероятной величиной для прогнозирования экспортной выручки на ближайшие 2 – 3 года. Фиксация объема экспорта объясняется, прежде всего, наличием системных ограничений к которым относятся:

1. *ограниченность сетевого ресурса по передаче электрической энергии;*
2. *режимами загрузки станций, определяемых Системным оператором.*

Помимо указанных ограничений влияние на объемы экспортных поставок также оказывают:

1. *состояние основного оборудования, которое сможет быть задействовано в отпуске электрической энергии на экспорт;*
2. *законодательные ограничения.*

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния *описаны в п.3.5.1. настоящего проспекта (Отраслевые риски).*

4.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

ОАО «ТГК-1» для осуществления отдельных видов деятельности имеет следующие лицензии:

№ п/п	Лицензия	Срок действия
1.	*Лицензия № ЭВ-19-000335 (ЖКС) от 01.07.2005г. Серия АА 015926.* ***Деятельность по эксплуатации взрывоопасных производственных объектов****. Лицензия выдана*	01.07.2010г.

№ п/п	Лицензия	Срок действия
	Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.	
2.	*Лицензия № ОТ-19-000333 (78) от 01.07.2005г. Серия АА 015924.* ***Деятельность по обращению с опасными отходами.*** *Лицензия выдана Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.*	01.07.2010г.
3.	*Лицензия № ДЭ-00-005746 (К) от 08.08.2005г. Серия АА 001055.* ***Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности****.* *Лицензия выдана Санкт-Петербургским городским отделением РТИ.*	08.08.2010г.
4.	*Лицензия № АСС 78 973985 от 28.09.2005г.* ***Деятельность по перевозке пассажиров автотранспортом по территории Российской Федерации.*** *Лицензия выдана Санкт-Петербургским городским отделением РТИ.*	30.03.2009г.
5.	*Лицензия на* ***водопользование*** *(поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01730 вид БРЗЗХ от 28.12.2006г. (Кумская ГЭС). Река Ковда (Кумское водохранилище, р.Кума). Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды для хозяйственно-питьевых нужд, сброс сточных вод. Кумская ГЭС каскада Нивских ГЭС расположена в Лоухском муниципальном районе Республика Карелия на расстоянии 0,9км от устья р.Ковда). Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	01.01.2010г.
6.	*Лицензия на* ***водопользование*** *(поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00554 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Туломских ГЭС. Река Тулома (Верхне-Туломское, Нижне-Туломское водохранилища); код-20/Бар/Тулома. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика.* *Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.*	01.08.2015г.
7.	*Лицензия на* ***водопользование*** *(поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00555 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Серебрянских ГЭС. Река Воронья (Серебрянское-1, Серебрянское-2 водохранилища); код-20/Бар/Воронь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды на хозяйственно-питьевые нужды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.*	01.08.2015г.
8.	*Лицензия на* ***водопользование*** *(поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00556 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Серебрянских ГЭС. Река Териберка (Верхне-Териберское, Нижне-Териберское водохранилища); код-20/Бар/Терибе. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды на хозяйственно-питьевые нужды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением*	01.08.2015г.
9.	*Лицензия на* ***водопользование*** *(поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00558 вид БРВЗХ от 30.09.2005г. Каскад Пазских ГЭС. Река Паз (Патсо-йоки); код-20/Бар/Патсой. Цели использования водного объекта: для водоснабжения пос. Раякоски, пос.Борисоглебский, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.*	01.08.2008г.
10.	*Лицензия на* ***водопользование*** *(поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00557 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Пазских ГЭС. Река Паз (Патсо-йоки); код-20/Бар/Патсой. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.*	01.08.2015г.
11.	*Лицензия на* ***водопользование*** *(поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00549 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Нивских ГЭС. Река Нива (Пиренгское, Имандровское, Пинозерское и Плесозерское водохранилища); код-40/Бел/Нива. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды на хозяйственно-питьевые нужды ГЭС, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.*	01.08.2015г.
12.	*Лицензия на* ***водопользование*** *(поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00550 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Нивских ГЭС. Река Ковда (Иовское и Княжегубское водохранилища); код-40/Бел/Ковда. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды на хозяйственно-питьевые нужды ГЭС, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.*	01.08.2015г.
13.	*Лицензия на* ***водопользование*** *(поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01735 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Выгских ГЭС, Маткожненская ГЭС-3. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009
14.	*Лицензия на* ***водопользование*** *(поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01734 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Выгских ГЭС, Ондская ГЭС-4. Река Нижний Выг.*	31.12.2009

№ п/п	Лицензия	Срок действия
	Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	
15.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01733 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Выгских ГЭС, Выгоостровская ГЭС-5. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009
16.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01732 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Выгских ГЭС, Беломорская ГЭС-6. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009
17.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01731 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Выгских ГЭС, Палокоргская ГЭС-7. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009
18.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01748 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Кемских ГЭС, Путкинская ГЭС-9. Река Кемь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009
19.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01747 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Кемских ГЭС, Подужемская ГЭС-9. Река Кемь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009
20.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01746 вид БРГИО от 25.12.2006г. Каскад Кемских ГЭС, Кривопорожская ГЭС-14. Река Кемь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009
21.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01745 вид БРГИО от 25.12.2006г. Каскад Кемских ГЭС, Юшкозерская ГЭС-16. Река Кемь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009
22.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01744 вид БРГВХ от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Кондопожская ГЭС-1. Река Суна. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009
23.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01743 вид БРГБК от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Пальеозерская ГЭС-2. Река Суна. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009
24.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01742 вид БРГБК от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Питкякоски ГЭС-19. Река Китенйоки. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009
25.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01741 вид БРГБК от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Хямекоски ГЭС-21, Харлу ГЭС-22. Река Янис-йоки. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009
26.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01739 вид БРГБК от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Пиени-йоки ГЭС-24, Суури-йоки ГЭС-25. Река Тулема-йоки. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009
27.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01740 вид БРГБК от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Игнойла ГЭС-26. Река Шуя. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009
28.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01736 вид БОЭИО от 25.12.2006г. Петрозаводская ТЭЦ. Водозабор расположен на северо-западном берегу Петрозаводской губы Онежского озера, в черте г. Петрозаводск. Петрозаводская губа нежского озера. Цели использования водного объекта: забор . Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009

№ п/п	Лицензия	Срок действия
29.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01737 вид БОЭВХ от 25.12.2006г. Петрозаводская ТЭЦ. Выпуск сточных вод расположен в черте г. Петрозаводск. Озеро Ламба. Цели использования водного объекта: сброс. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009
30.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01738 вид БОЭЗХ от 25.12.2006г. ДЭС острова Валаам. Монастырская бухта Ладожского озера. Цели использования водного объекта: забор воды. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009
31.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01756 вид БР23Х от 27.12.2006г. Дубровская ТЭЦ-8. Река Нева. Водозабор №1-65км от устья, выпуски №1-3 – 65км от устья, выпуск №4 – 62км от устья Цели использования водного объекта: забор воды для целей энергетики и передачи абонентам, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009г.
32.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01798 вид БР23Х от 28.12.2006г. Центральная ТЭЦ-2. Водозабор и выпуски сточных вод (№1 и №2) левый берег, 14 км от устья, выпуск сточных вод (№3) левый берег р.Оккервиль, 2 км от устья. Река Нева, река Оккервиль. Цели использования водного объекта: забор воды и сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009г.
33.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01800 вид БР23Х от 28.12.2006г. (Правобережная ТЭЦ-5). Водозабор правый берег р. Невы 24 км от устья, выпуск №1 правый берег р. Невы на расстоянии 24 км от устья, выпуск №5 - 1 км от устья ручья Безымянного. Река Нева, ручей Безымянный. Цели использования водного объекта: для забора воды и сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским БВУ*	31.12.2009г.
34.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01797 вид БР23Х от 28.12.2006г. (Василеостровская ТЭЦ-7). Водозабор и выпуск сточных вод (№3) расположены на правом берегу р. Большой Невы на расстоянии 1 км от устья. Река Большая Нева. Цели использования водного объекта: для забора воды и сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009г.
35.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01803 вид БРЭ3Х от 28.12.2006г. (Первомайская ТЭЦ-14). Невская губа Финского залива, Большой Турухтанный ковш Невской губы Финского залива, Большой ковш Невской губы Финского залива. Водозабор из Большого Турухтанного ковша, выпуск №1 в, Большой ковш, Невская губа – площадь участка используемой акватории – 1,2075 кв.км. Цели использования водного объекта: забор воды, сброс сточных вод, исп.участка акватории для размещения и эксплуатации золошлакоотвала. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009г
36.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01799 вид БР23Х от 28.12.2006г. (Автовская ТЭЦ –15). Большой Турухтанный ковш Невской губы Финского залива, р. Красненькая. Водозабор – тупиковая часть Большого Турухтанного ковша, выпуск сточных вод в р. Красненькую в 4 км от устья. Цели использования водного объекта: для забора воды и сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009г
37.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01802 вид БР23Х от 28.12.2006г. (Выборгская ТЭЦ –17). Водозабор и выпуски сточных вод расположены на правом берегу р.Невы на расстоянии 10 км от устья. Река Нева. Цели использования водного объекта: для забора воды и сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009г
38.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01760 вид БР2ВХ от 28.12.2006г. (Северная ТЭЦ-21). Правый берег 24 км от устья. Река Охта. Цели использования водного объекта: для сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009г
39.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01801 вид БРЭИО от 28.12.2006г. (Южная ТЭЦ-22). Водозабор расположен на левом берегу р.Невы на расстоянии 26 км от устья. Река Нева. Цели использования водного объекта: для забора воды. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным*	31.12.2009г

№ п/п	Лицензия	Срок действия
	управлением.	
40.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01759 вид БРГЗХ от 23.09.2005г. (Лужская ГЭС-2). Река Быстрица. Водозабор– 0,7км от устья, выпуск №1 0,7км от устья Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009г
41.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01758 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Волховская ГЭС-6). Река Волхов. Водозабор №1 – 25км от устья, выпуск №1 25км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009г
42.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01757 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Каскад 1, ГЭС-10). Река Вуокса. Водозабор №1, выпуски №2,6 – 125км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009г
43.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01755 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Каскад 1, ГЭС-11). Река Вуокса. Водозабор №1, выпуски №4 - 140км от устья, выпуски №8,10 – 141км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009г
44.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01762 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Каскад -2 ГЭС-9). Река Свирь. Водозабор №1, выпуски №№6, 7 – 81км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009г
45.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01754 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Каскад -2 ГЭС-12). Река Свирь. Водозабор №2, выпуски №№1-4 – 127км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением*	31.12.2009г
46.	*Лицензия на **водопользование** (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01761 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Нарвская ГЭС-13). Река Нарва. Водозабор №1, выпуски №№1– 18км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	31.12.2009г
47.	*Лицензия на **деятельность в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих).** Эксплуатация дефектоскопов рентгеновских переносных. Регистрационный номер 78.01.10.002.Л.000151.08.06 от 21.08.2006г. Лицензия выдана территориальным управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по г. Санкт-Петербург.*	21.08.2011г.
48.	*Лицензия Д746461. Регистрационный номер ГС-2-781-02-27-0-7841312071-014211-1. **Деятельность по строительству зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.***	19.06.2011г.
49.	*Лицензия № ДГ-19-000336 (С) от 01.07.2005г. Серия АА 015927. **Деятельность по эксплуатации газовых сетей**. Лицензия выдана Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.*	01.07.2010г.
50.	*Лицензия № ХН-19-000334 (Н) от 01.07.2005г. Серия АА 015925. **Деятельность: хранение нефти, газа и продуктов их переработки**. Лицензия выдана Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.*	01.07.2010г.
51.	*Лицензия № ДГ-19-000337 (К) от 01.07.2005г. Серия АА 015928. **Деятельность по эксплуатации тепловых сетей**. Лицензия выдана Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.*	01.07.2010г.
52.	*Лицензия Б 345960, рег.№ 2928 от 28.11.2006г. **Деятельность по осуществлению работ с использований сведений, составляющих государственную тайну**. Лицензия выдана Управлением ФСБ России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области.*	28.11.2011г.
53.	*Лицензия Б 345963, рег.№ 2928/1 от 28.11.2006г. **Деятельность по осуществлению работ с использований сведений, составляющих государственную тайну**. Лицензия выдана Управлением ФСБ России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области.*	28.11.2011г.

№ п/п	Лицензия	Срок действия
54.	*Лицензия Б 345961, рег.№ 2929 от 28.11.2006г.* ***Деятельность по осуществлению мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны****. Лицензия выдана Управлением ФСБ России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области.*	*28.11.2011г.*

Эмитент оценивает вероятность продления вышеуказанных лицензий как высокую.

4.2.6.Совместная деятельность эмитента

Совместная деятельность, которую эмитент ведет с другими организациями за каждый завершенный финансовый год деятельности эмитента и за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

В 2005 году эмитент совместную деятельность не вел.

Между ОАО «ТГК-1» и Министерством строительства Республики Карелия 29 июня 2006 года был заключен договор простого товарищества (совместной деятельности) на предмет строительства дизельной электростанции на о. Валаам с целью создания системы надежного энергоснабжения о. Валаам.

Вклад ОАО «ТГК-1» в 4 квартале 2007 года увеличился на 27 128 813 (двадцать семь миллионов сто двадцать восемь тысяч восемьсот тринадцать) рублей 08 копеек и по состоянию на 01.01.2008 года составил 194 789 813,08 руб. Полученный финансовый результат за 2006 г. и 2007 г: отсутствует.

4.2.7. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами, страховыми или кредитными организациями, ипотечными агентами.

Сведения не предоставляются, так как эмитент не является акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

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

Сведения не предоставляются, так как эмитент не осуществляет добычу полезных ископаемых, включая добычу драгоценных металлов и драгоценных камней, и не имеет дочерних или зависимых обществ, которые ведут деятельность по добыче указанных полезных ископаемых.

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

Сведения не предоставляются, так как эмитент не оказывает услуги связи.

4.3. Планы будущей деятельности эмитента

Краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности

В соответствии с Уставом эмитента основной целью его деятельности является получение прибыли. Основываясь на этом, эмитент планирует сконцентрироваться на следующих основных видах деятельности:

- производство и реализация электрической энергии;
- производство и реализация тепловой энергии.

Источники будущих доходов:

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» планирует следующие источники доходов:

- доходы от реализации электрической и тепловой энергии;
- доходы от сдачи в аренду зданий и сооружений;
- прочие доходы.

Планы организации нового производства, расширения или сокращения производства, разработки новых видов продукции, модернизации и реконструкции основных средств:

Инвестиционная программа ОАО "ТГК-1" на 2006-2010 гг. с перспективой до 2015 г. утверждена Советом директоров Компании 19 декабря 2007 года в рамках реализации принятой Стратегии Общества на период до 2015 г. Программа предусматривает финансирование работ по новому

строительству, техническому перевооружению и реконструкции объектов производства энергии в четырех субъектах Российской Федерации, на территории которых осуществляет свою деятельность ОАО "ТГК-1"

На реализацию инвестиционной программы Компания планирует направить свыше 150 миллиардов рублей, которые будут получены за счет как собственных, так и заемных средств. Кроме того, в целях финансирования инвестиционной программы Компания использует механизм эмиссии дополнительных акций.

В результате выполнения инвестиционной программы установленная электрическая мощность ОАО «ТГК-1» увеличится ***на 3 606 МВт, тепловая - на 2 040 Гкал/ч.***

Также инвестиционная программа ТГК-1 предусматривает масштабную реконструкцию тепловых сетей в Санкт-Петербурге.

Сводное представление объемов ввода новых мощностей.

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

Финансирование инвестиционной программы

	До 2010	*До 2015*
Объекты, планируемые к выполнению ОАО «ТГК-1» самостоятельно:		
Санкт-Петербург И Ленинградская область	*86 млрд. 909 млн.*	*125 млрд. 85 млн.*
в т.ч. Тепловая сеть	*16 млрд. 692 млн.*	*32 млрд. 996 млн.*
Республика Карелия	*5 млрд. 325 млн.*	*7 млрд. 859 млн.*
Мурманская область	*1 млрд. 797 млн.*	*2 млрд. 310 млн.*
*Межрегиональные проекты**	*10 млрд. 462 млн.*	*19 млрд. 169 млн.*
Итого ОАО «ТГК-1»	***104 млрд. 493 млн.***	***154 млрд. 422 млн.***
Итого совместные проекты	*50 млрд. 84 млн.*	*83 млрд. 513 млн.*
ИТОГО	***154 млрд. 576 млн.***	***237 млрд. 936 млн.***

**Внедрение АСКУЭ, систем телемеханики, связи и т.д.*

Первоочередные проекты инвестиционной программы

	Сроки ввода в эксплуатацию	*Вводимая электрическая мощность*	*Прирост электрической мощности*	*Вводимая тепловая мощность*	*Прирост тепловой мощности*
ЭС-1 Центральная ТЭЦ	*2010*	*180*	*180*	*160*	*160*
ЭС-2 Центральная ТЭЦ	*2010*	*100*	*26,5*	*200*	*12*
Правобережная ТЭЦ-5	*2010*	*450*	*386*	*350*	*(22)*
Первомайская ТЭЦ-14	*2009-2013*	*540*	*210*	*480*	*(261)*
Северная ТЭЦ-21	*2011*	*450*	*450*	*350*	*350*
Южная ТЭЦ-22	*2009*	*450*	*450*	*350*	*350*
Каскад Вуоксинских ГЭС	*2008 - 2012*	*240*	*76,3*	*-*	*-*

Конечной целью преобразований является формирование на базе Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» современного конкурентоспособного рыночного субъекта, обеспечивающего надежное и бесперебойное снабжение потребителей электрической энергией.

Возможное изменение основной деятельности.

Деятельность эмитента связана с производством и продажей электро- и теплоэнергии. Изменение основной деятельности эмитент не планирует

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

Эмитент является дочерним предприятием холдинга Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России».

Роль (место) и функции эмитента в организации:

Являясь дочерним обществом РАО «ЕЭС России», с момента своего создания эмитент играет ключевую роль в формировании региональной энергосистемы, ориентирован на выполнение следующих функций:

реализация единой энергетической политики РАО «ЕЭС России» на региональном уровне;

обеспечение надежности функционирования электроэнергетического комплекса;

осуществление долгосрочных инвестиционных программ в электроэнергетике;

предотвращение кризисных явлений в экономике комплекса;

создание благ для потребителей;

Срок участия эмитента в холдинге: бессрочно с 25 марта 2005г.

Существенная зависимость результатов финансово-экономической деятельности эмитента от иных членов холдинга отсутствует.

Эмитент не участвует в иных холдингах, а также промышленных, банковских, финансовых группах, концернах, ассоциациях.

4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

4.5.1. Открытое акционерное общество «Карелэнергоремонт»

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Карелэнергоремонт»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Карелэнергоремонт»*
Место нахождения (юридический адрес):	*185013, Российская Федерация, Республика Карелия, г. Петрозаводск, пер. Ветеринарный дом 11-б.*
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:	*Преобладающая доля в уставном капитале*
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества:	*99,9987 %*
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту:	*99,9987 %*
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента:	*Нет*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу:	*Нет*

Описание основного вида деятельности общества:

- *Деятельность по обеспечению работоспособности:*
  - *тепловых электростанций;*
  - *гидроэлектростанций;*
  - *электрических сетей;*
  - *котельных;*
- *Предоставление услуг:*
  - *по ремонту и техническому обслуживанию котлов центрального отопления;*

- *по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию паровых котлов;*
- *по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию подъемно-транспортного оборудования и станков;*
- *по монтажу, ремонту, техническому обслуживанию и перемотке электродвигателей, генераторов и трансформаторов;*
- *по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию электрической распределительной и регулирующей аппаратуры;*
- *по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию приборов и инструментов для измерения, контроля, испытания, навигации, локации и прочих целей.*

- *Производство:*
  - *электрической распределительной и регулирующей аппаратуры;*
  - *электромонтажных и изоляционных работ;*
  - *пиломатериалов, деревянных строительных конструкций и столярных изделий, деревянной тары, деревянных инструментов, корпусов и рукояток инструментов;*
  - *строительных металлических изделий, металлических цистерн, резервуаров и прочих емкостей, инструментов, металлических бочек и аналогичных емкостей, крепежных изделий и пружин, прочих изделий из недрагоценных металлов;*
  - *трубопроводной арматуры;*
  - *подъемно-транспортного оборудования;*
  - *металлорежущих станков, частей и принадлежностей для станков;*
  - *приборов и инструментов для измерения, контроля и испытаний;*
  - *транспортных средств и оборудования;*
  - *мебели.*
- *Обработка:*
  - *металлов и нанесение покрытий на металлы;*
  - *металлических изделий с использованием основных технологических процессов машиностроения.*
- *Монтаж:*
  - *приборов контроля и регулирования технологических процессов;*
  - *строительных лесов и подмостей.*
- *Испытания и анализ:*
  - *состава и чистоты материалов и веществ: анализ химических и биологических свойств материалов и веществ (воздуха, воды, бытовых и производственных отходов, топлива, металла, почвы, химических веществ);*
  - *физических свойств материалов и веществ: испытания и анализ физических свойств (прочности, пластичности, электропроводности, радиоактивности) материалов (металлов, пластмасс, тканей, дерева, стекла, бетона и др.), испытания на растяжение, твердость, сопротивление, усталость и высокотемпературный эффект;*
  - *прочая деятельность по техническому контролю, испытаниям и анализу.*
- *Устройство покрытий зданий и сооружений.*
- *Техническое обслуживание и ремонт легковых автомобилей.*
- *Ремонт радио- и телеаппаратуры, прочей аудио- и видеоаппаратуры.*
- *Деятельность автомобильного грузового неспециализированного транспорта.*
- *Проектирование производственных помещений, включая размещение машин и оборудования, промышленных дизайн.*
- *Инженерные изыскания для строительства.*
- *Топографо-геодезическая деятельность.*

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента:

Наиболее крупным потребителем услуг предприятия в 2005 году являлось ОАО «Карелэнергогенерация», а с октября 2005 г. - филиал «Карельский» ОАО «ТГК-1», включающий структурные подразделения: Каскад Кемских ГЭС, Каскад Выгских ГЭС, Каскад Сунских ГЭС, Петрозаводская ТЭЦ.

По некоторым видам работ (ремонт гидроагрегатов ГЭС, котлоагрегатов ТЭЦ, трансформаторов, электрооборудования и другого вспомогательного оборудования ГЭС и ТЭЦ), ОАО «Карелэнергоремонт» занимает доминирующее положение в своем регионе.

Предприятие имеет стационарную производственную базу, оснащенную необходимым технологическим оборудованием и высококвалифицированный персонал позволяющие осуществлять широкий спектр деятельности: от изготовления простых металлоконструкций до ремонтов сложного энергетического оборудования, от проектирования линий электропередач и трансформаторных подстанций до выполнения диагностики и тепловизионного обследования энергооборудования.

Предприятием освоены различные технологии, в том числе дефицитные, такие как восстановление изношенных поверхностей деталей методом газопламенного напыления, перезаливка баббитовых подшипников и вкладышей гидроагрегатов, восстановление лопастей рабочих колес гидротурбин наплавкой нержавеющими материалами, восстановление трансформаторных масел, изготовление информационных плакатов и табличек методом сеткографии и многое другое.

Персональный состав Совета директоров ОАО «Карелэнергоремонт»:

Фамилия, имя, отчество	*Белов Валерий Владимирович*
год рождения	*1972*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	*Варламов Андрей Александрович*
год рождения	*1978*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	*Долотов Сергей Александрович*
год рождения	*1960*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	*Судакова Татьяна Геннадиевна*
год рождения	*1954*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	*Флегонтов Владимир Данилович*
год рождения	*1966*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Председатель Совета директоров ОАО «Карелэнергоремонт»: *Белов Валерий Владимирович.*

Создание ***коллегиального исполнительного органа*** *(правления, дирекции) Уставом ОАО «Карелэнергоремонт» не предусмотрено.*

Сведения о единоличном исполнительном органе ОАО «Карелэнергоремонт»: *Генеральный директор*

Фамилия, имя, отчество	*Долотов Сергей Александрович*
год рождения	*1960*
Доля указанного лица в уставном капитале	*нет*

эмитента:	
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента:

13 ноября 2007 года *в соответствии с договором купли-продажи №8 от 14.09.2007 между ОАО «ТГК-1» и ООО «Энергосервис» была произведена перерегистрация пакета акций ОАО «Карелэнергоремонт» в количестве 74 999 (семьдесят четыре тысячи девятьсот девяносто девять) штук с лицевого счета ОАО «ТГК-1» на лицевой счет ООО «Энергосервис». Общая стоимость сделки по договору составила 61 000 000 (шестьдесят один миллион) рублей.*

4.5.2. Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Мурманская ТЭЦ»*
Место нахождения (юридический адрес):	*183780,Российская Федерация, г.Мурманск, ул.Шмидта, д.14.*
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:	*Преобладающая доля в уставном капитале*
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества:	*84,06 %*
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту:	*90,24 %*
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента:	*Нет*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу:	*Нет*

Описание основного вида деятельности общества:

В соответствии с Уставом эмитента (п. 3.2. статьи 3) предметом деятельности Общества являются следующие ее виды:

- *поставка (продажа) электрической и тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;*
- *производство электрической и тепловой энергии;*
- *реализация (продажа) электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности) потребителям (в том числе гражданам);*
- *диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической и тепловой энергии;*
- *оказание услуг по организации коммерческого учета;*
- *разработка, организация и проведение энергосберегающих мероприятий;*
- *инвестиционная деятельность;*
- *оказание консалтинговых и иных услуг, связанных с реализацией электрической энергии юридическим и физическим лицам;*
- *организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;*
- *обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;*
- *обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;*
- *эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;*
- *освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;*

- *деятельность по эксплуатации тепловых сетей;*
- *развитие средств связи и оказание услуг средств связи;*
- *образовательная деятельность;*
- *хранение нефти и продуктов ее переработки;*
- *эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;*
- *эксплуатация пожароопасных производственных объектов;*
- *эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора;*
- *эксплуатация зданий и сооружений;*
- *метрологическое обеспечение производства;*
- *деятельность по обращению с опасными отходами;*
- *деятельность по эксплуатации внутренних газовых сетей;*
- *деятельность по ремонту средств измерений;*
- *организация природоохранной деятельности на объектах Общества;*
- *охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ "О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации" и действующим законодательством РФ;*
- *организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с действующим законодательством РФ;*
- *иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.*

Отдельными видами деятельности, перечень которых определяется федеральными законами, Общество может заниматься только на основании специального разрешения (лицензии).

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента:

Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ» создано в результате реорганизации Открытого акционерного общества энергетики и электрификации «Колэнерго» в форме выделения (протокол №16 внеочередного общего собрания акционеров ОАО «Колэнерго» от 30 марта 2005 г.) и зарегистрировано в качестве юридического лица 01 октября 2005 года.

21 июля 2006 года внеочередным общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1» было принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «ТГК-1» путем размещения дополнительных акций Общества посредством закрытой подписки среди акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ». Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг были утверждены Советом директоров ОАО «ТГК-1» 29 ноября 2006 года.

27 марта 2007 года Федеральная служба по финансовым рынкам РФ приняла решение зарегистрировать дополнительный выпуск и проспект обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «ТГК-1». Дополнительному выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-03388-D-008D.

29 мая 2007 года ФСФР РФ зарегистрировало отчет об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг ОАО «ТГК-1». Размещено 23 022 969 435 (Двадцать три миллиарда двадцать два миллиона девятьсот шестьдесят девять тысяч четыреста тридцать пять) акций ОАО «ТГК-1», оплаченных имуществом:

- *18 869 634 870 акций ОАО «ТГК-1» были оплачены 322 302 315 обыкновенными именными бездокументарными акциями ОАО «Мурманская ТЭЦ;*
- *4 153 334 565 акций ОАО «ТГК-1» были оплачены 77 463 338 привилегированными типа А именными бездокументарными акциями ОАО «Мурманская ТЭЦ».*

После завершения процедуры обмена акций ОАО «Мурманская ТЭЦ» стало дочерним обществом ОАО «ТГК-1» (доля ОАО «ТГК-1» - 84,06% в уставном капитале ОАО «Мурманская ТЭЦ»). Таким образом, ОАО «ТГК-1» полностью завершило формирование своей целевой структуры, объединив генерирующие активы, ранее принадлежавшие ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Апатитская ТЭЦ» и ОАО «Мурманская ТЭЦ».

Основными видами деятельности ОАО «Мурманская ТЭЦ» являются производство электрической и тепловой энергии, а также передача и поставка тепловой энергии потребителям.

ОАО «Мурманская ТЭЦ» является одним из основных источников теплоснабжения г. Мурманск (около 70% тепловой нагрузки). Установленная электрическая мощность – 12,0 МВт. Установленная тепловая мощность - 1 111 Гкал/час.

тепловая мощность - 1 111 Гкал/час.

Персональный состав Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»:

Фамилия, имя, отчество	***Васин Дмитрий Алексеевич***
год рождения	
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Филиппов Василий Геннадьевич***
год рождения	
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Столяров Александр Георгиевич***
год рождения	*1975*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Кирдяшкин Дмитрий Михайлович***
год рождения	*1960*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Антипов Александр Геннадьевич***
год рождения	*1953*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Кирин Дмитрий Николаевич***
год рождения	*1966*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*Нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*Нет*

Фамилия, имя, отчество	***Лапутько Сергей Дмитриевич***
год рождения	*1948*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*Нет*
Доля принадлежащих указанному лицу	*Нет*

обыкновенных акций эмитента:	

Фамилия, имя, отчество	***Флеров Дмитрий Юрьевич***
год рождения	*1967*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Беседовский Сергей Григорьевич***
год рождения	
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Председатель Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»: *Загретдинов Ильяс Шамилевич*.

Создание **коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции)** *Уставом ОАО «Мурманская ТЭЦ» не предусмотрено.*

Сведения о единоличном исполнительном органе: *Генеральный директор*

Фамилия, имя, отчество	***Антипов Александр Геннадьевич***
год рождения	*1953*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

4.5.3. ОАО «Хибинская тепловая компания»

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Хибинская тепловая компания»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Хибинская тепловая компания»*
Место нахождения (юридический адрес):	*184209, Российская Федерация, Мурманская область, г. Апатиты*
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:	*Доля в уставном капитале более 25%*
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества:	*50 %*
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту:	*50 %*
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента:	*Нет*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу:	*Нет*

Описание основного вида деятельности общества:

- производство, транспортировка и продажа тепловой энергии;

- поставка (продажа) тепловой энергии по установленным тарифам в соответствии с диспетчерскими графиками электрических и тепловых нагрузок;

- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;

- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;

- обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;

- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;

- освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;

- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;

- развитие средств связи и оказание услуг средств связи;

- образовательная деятельность;

- хранение нефти и продуктов ее переработки;

- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;

- эксплуатация пожароопасных производственных объектов;

- эксплуатация и обслуживание объектов, надзор за безопасной эксплуатацией которых осуществляют федеральные органы исполнительной власти в области промышленной безопасности;

- эксплуатация зданий и сооружений;

- метрологическое обеспечение производства;

- деятельность по обращению с опасными отходами;

- деятельность по эксплуатации внутренних газовых сетей;

- деятельность по ремонту средств измерений;

- организация природоохранной деятельности на объектах Общества;

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

- доверительное управление имуществом;

- оказание консалтинговых услуг;

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

- осуществление агентской деятельности;

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

- внешнеэкономическая деятельность;

- транспортно-экспедиционные услуги;

- выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений;

- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;

- осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения;

- осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов, утилизацией, складированием, перемещением промышленных отходов;

- проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;

- строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;

- инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;

- геодезическая деятельность;

- погрузочно-разгрузочная деятельность на железнодорожном транспорте;

- осуществление мероприятий и оказание услуг по защите информации и сведений, составляющих государственную тайну, в том числе – сведений, связанных с функционированием органов шифровальной службы Российской Федерации;

- охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности силами создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ "О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации" и законодательством Российской Федерации;

- организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации;

- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента:

*В соответствии с Соглашением от **26.05.2006** г. между Правительством Мурманской области, ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «ТГК-1», ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «ФосАгро» и ОАО «Апатит» об основных принципах и механизме взаимодействия при реформировании системы теплоснабжения*

*Апатитско-Кировского региона **27.09.2006** года Совет директоров ОАО «ТГК-1» принял решение одобрить проект по участию ОАО «ТГК-1» в создании (учреждении) ОАО «Хибинская тепловая компания».*

Данное Соглашение, в числе прочего, предусматривает строительство 17-километровой теплотрассы, которая соединит ОАО «Апатитская ТЭЦ» и отопительные системы города Кировска и ОАО «Апатит».Учитывая то, что в настоящее время ОАО «Апатитская ТЭЦ», работающая на угле, загружена лишь на четверть, расширение круга потребителей позволит ей снизить себестоимость и электро- и теплоэнергии. Это, в свою очередь, позволит снизить конечную цену тепла для населения. Кроме того, согласно проекту, полностью высвобождается котельная Кировска, работающая на более дорогом мазуте.

В качестве учредительного взноса ОАО «ТГК-1» и ОАО «Апатит» внесли по 20 млн. рублей. Эти средства будут использованы на оплату услуг в рамках реализации первого этапа инвестиционного проекта, который включает, в числе прочего, проектирование теплопровода и оформление земельных участков под трассу.

В соответствии с ранее достигнутыми договоренностями, на втором этапе участники проекта совместно профинансируют строительство теплотрассы в следующем соотношении: ОАО «ТГК-1» - 65%, ОАО «Апатит» - 25% и Правительство Мурманской области - 10%.

***15.03.2007** на собрании учредителей ОАО «Хибинская тепловая компания» принято решение учредить открытое акционерное общество «Хибинская тепловая компания» и заключить договор о создании открытого акционерного общества «Хибинская тепловая компания» со следующим распределением акций в уставном капитале общества: ОАО «ТГК-1» - 50%, ОАО «Апатит» - 50%.*

***26.04.2007** года в ЕГРЮЛ внесена запись о создании ОАО «Хибинская тепловая компания».*

Персональный состав Совета директоров ОАО «Хибинская тепловая компания»:

Фамилия, имя, отчество	***Антипов Александр Геннадьевич***
год рождения	*1953*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Флёров Дмитрий Юрьевич***
год рождения	*1967*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Бойко Наталья Григорьевна***
год рождения	*1965*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Григорьев Алексей Вениаминович***
год рождения	*1962*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	***Бормотов Сергей Николаевич***
год рождения	*1974*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу	*нет*

обыкновенных акций эмитента:	

Фамилия, имя, отчество	***Марков Владимир Анатольевич***
год рождения	*1960*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*Нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*Нет*

Фамилия, имя, отчество	***Бережной Николай Иванович***
год рождения	*1947*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*Нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*Нет*

Председатель Совета директоров ОАО «Хибинская тепловая компания»: Флеров Дмитрий Юрьевич

Создание **коллегиального исполнительного органа (правления, дирекции**) Уставом общества не предусмотрено**.**

Сведения о единоличном исполнительном органе: *Генеральный директор*

Фамилия, имя, отчество	***Терехов Владимир Александрович***
год рождения	*1973*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

4.6. Состав, структура и стоимость основных средств эмитента, информация о планах по приобретению, замене, выбытию основных средств, а также обо всех фактах обременения основных средств эмитента

4.6.1. Основные средства

Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств и сумма начисленной амортизации за каждый завершенный финансовый год деятельности эмитента (значения показателей приводятся на дату окончания соответствующего завершенного финансового года).

В связи с тем, что эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 25.03.2005г, указанная информация приводится за 2005 и 2006 года.

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Отчетная дата: ***31.12.2005 г***		
Здания	*0*	*0*
Сооружения и передаточные устройства	*0*	*0*
Машины и оборудование	*2 703*	*17*
Транспортные средства	*0*	*0*
Производственный и хозяйственный инвентарь	*238*	*13*
Итого:	***2 941***	***30***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Отчетная дата: ***31.12.2006 г***		
Здания	*8 436 187*	*20 180*
Сооружения и передаточные устройства	*15 504 240*	*70 417*
Машины и оборудование	*6 117 834*	*58 086*
Транспортные средства	*93 662*	*1 854*
Производственный и хозяйственный инвентарь	*63 668*	*831*
Итого:	***30 248 427***	***151 506***

Значительное увеличение стоимости недвижимого имущества, находящегося на балансе ОАО «ТГК-1», вызвано завершением 01 ноября 2006 года реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская ГК», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ».

Однако, приобретения объектов имущества, балансовая стоимость которых превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, не происходило.

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: *амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.*

Способ проведения и результаты переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств: *переоценка основных и долгосрочно арендуемых основных средств с даты государственной регистрации эмитента в качестве юридического лица (с 25.03.2005 г.) не проводилась.*

Планы по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента: *Для поддержания надежности энергоснабжения и дальнейшего развития технической базы компании будет продолжена реализация проектов технического перевооружения и реконструкции при финансировании необходимых расходов на ремонты и эксплуатацию оборудования.*

За 2007 год финансирование инвестиционной программы составило 12,35 млрд. руб. стоимость выполненных работ и поставленного оборудования по инвестиционной программе ОАО «ТГК-1» (выполнение) - 7,8 млрд. руб.

Финансирование и выполнение инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» в 2007 году, млн.руб. без НДС

Филиал	Финансирование	Выполнение
Невский	*11 251,60*	*6 445,21*
Карельский	*317,38*	*427,13*
Кольский	*582,11*	*566,02*
Управление ОАО "ТГК-1"	*199,49*	*406,50*
Итого	***12 350,58***	***7 844,86***

Сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента: *С даты государственной регистрации эмитента в качестве юридического лица до даты утверждения проспекта ценных бумаг фактов обременения основных средств эмитента не было.*

V. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента

Так как ОАО «ТГК-1» зарегистрировано в качестве юридического лица 25.03.2005, в настоящем разделе приводится информация за 2005 год и 2006 год.

5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента

5.1.1. Прибыль и убытки

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

Наименование показателя	2005 г.	2006 г.
Выручка, руб.	*5 449 973 618*	*20 502 716 000*
Валовая прибыль, руб.	*752 544 410*	*325 348 000*
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)), руб.	*587 314 000*	*598 158 000*
Рентабельность собственного капитала, %	*98,33*	*2,00*
Рентабельность активов, %	*12,77*	*1,46*
Коэффициент чистой прибыльности, %	*10,78*	*2,92*
Рентабельность продукции (продаж),%	*13,81*	*1,59*
Оборачиваемость капитала, раз	*9,12*	*0,63*
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	*-*	*15 599 047 000*
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	*-*	*0,380*

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н.

Расчет какого-либо показателя по методике, отличной от рекомендуемой, включая использование данных отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности или Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, не производился.

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, исходя из динамики приведенных показателей.

Выручка *эмитента в 2006г. по сравнению с 2005г. выросла в 3,73 раза. Основными факторами, оказавшими влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности в течение 2005-2006 гг. является увеличение тарифов на отпуск тепло- и электроэнергии.*

Показатель валовой прибыли *в 2006г. уменьшился на 43% по сравнению с 2005г. Данное снижение произошло с связи с ростом себестоимости проданных товаров, продукции в 4,3 раза.*

Несмотря на значительное снижение валовой прибыли в 2006г., ***чистая прибыль*** *эмитента осталось практически на уровне 2005г. (увеличилась на 0,2%) и составила 598 158 000 руб. Это связано в ростом статьи отчета о прибылях и убытках – «прочие доходы».*

Рентабельность собственного капитала *характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования предприятия. По итогам 2005 г. рентабельность собственного капитал находилась на очень высоком уровне (98,33%), что говорит о том, что на каждый рубль собственных средств эмитент получал 98 копеек прибыли. В 2006 году показатель рентабельности собственного капитала упал до 2%, что связано с эмиссией дополнительных выпусков акций.*

Рентабельность активов *по итогам 2005 года равнялась 12,77%, что является хорошим показателем для генерирующей компании, у которых традиционно величина активов составляет значительную сумму. Однако, в связи с увеличением основных средств в 2006 году, этот показатель снизился.*

Коэффициент чистой прибыльности *является итоговой характеристикой прибыльности основной деятельности и находится как отношение чистой прибыли к выручке. На 01.01.2006г. данный показатель составил 10,78%. На 01.01.2007г. значение данного показателя составило 2,92%. Одновременное снижение значений рентабельности продаж и коэффициента чистой прибыльности говорит об увеличении себестоимости производимой продукции.*

Рентабельность продукции (продаж)*, показывающая сколько прибыли приходится на единицу реализованной продукции, снизилась в 2006 году до 1,59% по сравнению с 13,81% в 2005 году, однако уже в I квартале 2007 года значение показателя достигло уровня 13,58%.*

В 2005 г. ***непокрытый убыток*** *у Эмитента отсутствовал. Однако, в 2006 г он составил 15 599 047 тыс. руб, что было связано с увеличением себестоимости продукции и сезонностью деятельности эмитента.*

Мнение каждого из органов управления эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента и аргументация, объясняющая их позицию: *мнения каждого из органов управления Эмитента совпадают.*

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию: *отсутствует*

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

Основными факторами, оказавшими влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности в течение 2005-2006 гг. является увеличение тарифов на отпуск тепло- и электроэнергии.

Мнение каждого из органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента и аргументация, объясняющая их позицию: *мнения каждого из органов управления Эмитента совпадают*

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию: *отсутствует.*

5.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Наименование показателя	На 31.12.2005	На 31.12.2006
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	*593 027*	*(4 125 495)*
Индекс постоянного актива	*0,01*	*1,14*
Коэффициент текущей ликвидности	*1,15*	*0,82*
Коэффициент быстрой ликвидности	*1,04*	*0,53*
Коэффициент автономии собственных средств	*0,13*	*0,72*

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.2006 г. № 06-117/пз-н.

Расчет какого-либо показателя по методике, отличной от рекомендуемой, включая использование данных отчетности, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности или Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, не производился.

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей. Описание факторов, которые привели к изменению вышеприведенных показателей на 10 и более процентов по сравнению с предыдущим отчетным периодом:

Собственные оборотные средства (СОС) характеризуют часть собственного капитала предприятия, которые являются источником покрытия текущих активов предприятия. За 2005г. СОС составляет 593 027 000 руб. В 2006г. данный показатель отрицательный. Данный факт говорит о том, что величина внеоборотных активов больше суммы собственного капитала и доходов будущих периодов за соответствующие периоды. Рост внеоборотных активов связан с увеличением основных средств и объясняется вводом новых мощностей в соответствии с инвестиционной программой ТГК-1 на 2006 – 2010 гг. Так величина основных средств в 2006 г. больше величины основных средств в 2005г. на 30 094 010 000 руб., что связано с реорганизацией ОАО «ТГК-1» в форме присоединения генерирующих активов региональных генерирующих компаний.

Индекс постоянного актива характеризует соотношение между внеоборотными активами, которые должны финансироваться из стабильных источников, и величиной этих источников. Уровень данного показателя в 2005г. равен 0,01, что является следствием того, что основные средства, используемые компанией для основной своей деятельности, были взяты в аренду у генерирующих компаний и, следовательно, на балансе у компании в указанном периоде не числились. В 2006 г. значения индекса постоянного актива составляет 1,14, что связано с увеличением внеоборотных активов вследствие присоединения к ОАО «ТГК-1» генерирующих активов региональных генерирующих компаний.

Коэффициент текущей ликвидности дает общую оценку ликвидности активов, показывая, сколько рублей текущих активов предприятия приходится на 1 рубль текущих обязательств. В 2005г. данный показатель равен 1,15, что говорит о том, что текущие активы превышают по величине текущие обязательства, следовательно, предприятие может рассматриваться как успешно функционирующее. В 2006 г. значение данного показателя 0,82 находится в нормативном диапазоне значений для предприятий электроэнергетической отрасли.

Коэффициент быстрой ликвидности показывает отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам. Значение данного показателя в 2005 г. составляет 1,04, в 2006г. – 0,53. Снижение данного коэффициента в 2006 г. связано со снижением уровня краткосрочной дебиторской задолженности в 2 раза.

Коэффициент автономии собственных средств характеризует зависимость предприятия от внешних займов. Данный показатель в 2005г. равен 0,13, в 2006 г. - 0,72, что говорит о том, что обязательства составляют 87% и 28%, соответственно, в общей структуре пассивов. Повышение уровня данного показателя в 2006г. объясняется увеличением величины внеоборотных активов и собственного капитала за счет завершения в 2006г. присоединения генераций к операционной компании.

Собственный капитал эмитента достаточен для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента.

Мнение каждого из органов управления эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента и аргументация, объясняющая их позицию: *мнения каждого из органов управления Эмитента совпадают.*

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию: *отсутствует.*

5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Наименование показателя	На 31.12.2005	На 31.12.2006
Размер уставного капитала эмитента, тыс. руб.	*10 000*	*29 022 225*
Общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указание процента таких акций (долей) от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	*0*	*0*
Размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента, тыс. руб.	*0*	*6 786*
Размер добавочного капитала эмитента, отражающий прирост стоимости активов, выявляемый по результатам переоценки, а также сумму разницы между продажной ценой (ценой размещения) и номинальной стоимостью акций (долей) общества за счет продажи акций (долей) по цене, превышающей номинальную стоимость, тыс. руб.	*0*	*16 525 711*
Размер нераспределенной чистой прибыли (непокрытого убытка) эмитента, тыс. руб.	*587 314*	*-15 599 047*
Общая сумма капитала эмитента, тыс. руб.	***597 314***	***29 955 675***

На дату утверждения настоящего проспекта Советом директоров эмитента уставный капитал составляет 38 509 597 502 (тридцать восемь миллиардов пятьсот девять миллионов пятьсот девяносто семь тысяч пятьсот два) рубля 5,4 (пять целых четыре десятых) копейки, что соответствует Уставу эмитента.

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью:

Наименование показателя	***На 31.12.2005 г.***	***На 31.12.2006 г.***
Запасы, тыс.руб.	*142 071*	*2 146 406*
К оборотным средствам, %	*3,1*	*30,81*
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, тыс.руб.	*285 852*	*329 994*
К оборотным средствам, %	*6,2*	*4,74*
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), тыс.руб.	*0*	*74 957*
К оборотным средствам, %	*0*	*1,08*
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), тыс.руб.	*3 927 483*	*3 764 893*
К оборотным средствам, %	*85,4*	*54,04*
Краткосрочные финансовые вложения, тыс.руб.	*6 900*	*5 599*
К оборотным средствам, %	*0,2*	*0,08*
Денежные средства, тыс.руб.	*233 218*	*644 378*
К оборотным средствам, %	*5,1*	*9,25*
Прочие оборотные активы, тыс.руб.	*0*	*0*
К оборотным средствам, %	*0*	*0*
Итого оборотные средства, тыс.руб.	***4 595 524***	***6 966 227***

Источники финансирования оборотных средств эмитента (собственные источники, займы, кредиты): *займы и кредиты, выручка от реализации электрической и тепловой энергии.*

Политика эмитента по финансированию оборотных средств: *Сохранение уровня ликвидности, оборачиваемости кредиторской и дебиторской задолженности и платежеспособности компании на уровне, обеспечивающем своевременное исполнение обязательств перед кредиторами без привлечения заемных средств на цели финансирования оборотных средств в кредитных учреждениях.*

Факторы, которые могут повлечь изменение в политике финансирования оборотных средств, и оценка вероятности их появления: *Опережающий по сравнению с ростом кредиторской задолженности перед поставщиками темп роста дебиторской задолженности потребителей тепловой энергии, что может привести к необходимости кредитных заимствований на цели финансирования оборотных средств. Вероятность появления данного фактора оценивается как несущественная, поскольку расчеты за тепловую энергию носят устойчивый стабильный характер.*

5.3.2. Финансовые вложения эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на конец последнего финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

По состоянию на 31.12.2006:
Вложения в эмиссионные ценные бумаги:
Вид ценных бумаг: *обыкновенные акции*
Полное наименование: ***Открытое акционерное общество «Северо-западная ТЭЦ»***
Сокращенное наименование: *ОАО «Северо-западная ТЭЦ»*
Место нахождения: *197229, Россия, г. Санкт-Петербург, пос.Ольгино, 3-я Конная Лахта, д.34*
Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: *№ 1-01-05577-J*
Дата государственной регистрации: *08.12.2004*
Регистрирующий орган: *РО ФКЦБ России в Северо-Западном федеральном округе*
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, шт.: *511 844*
Общая номинальная стоимость ценных бумаг: *5 118 440 руб.*
Общая балансовая стоимость ценных бумаг: *269 025 790,2 руб.*
ОАО «Северо-западная ТЭЦ» не является дочерним или зависимым обществом Эмитента.
Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям: *по итогам 2005 года размер объявленных дивидендов составил 35 440 руб.* ***в совокупности по всем акциям, принадлежащим Эмитенту*** *(0,06924 руб. на одну обыкновенную акцию). По итогам 2006 года на ГОСА (14.06.2007г) принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «Северо-западная ТЭЦ» по результатам 2006 года в размере 0,469812 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме. В совокупности по всем акциям, принадлежащим ОАО «ТГК-1» размер объявленных дивидендов составил 240 470,45 руб.*
Размер дивиденда по привилегированным акциям: *привилегированных акций нет.*

Вид ценных бумаг: *обыкновенные акции*
Полное наименование: ***Открытое акционерное общество «Силовые машины – ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт»***
Сокращенное наименование: *ОАО «Силовые машины»*
Место нахождения: *195009, Россия, Санкт-Петербург, ул. Ватутина, д.3, Корп.28*
Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: *№ 1-03-35909-H-002D*
Дата государственной регистрации: *05.12.2003*
Регистрирующий орган: *ФКЦБ России*
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, шт: *185 639 860*
Общая номинальная стоимость ценных бумаг: *1 856 398,6 руб.*
Общая балансовая стоимость ценных бумаг: *890 232 235,83 руб.*
ОАО «Силовые машины» не является дочерним или зависимым обществом Эмитента.
Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям: *по итогам 2005 года дивиденды не начислялись. На отчетную дату дивиденды по итогам 2006 года не начислялись.*
Размер дивиденда по привилегированным акциям: *привилегированных акций нет.*

Величина вложений Эмитента в акции акционерных обществ не увеличивалась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги и иные финансовые вложения: *по состоянию на 31.12.2006 вложений в неэмиссионные ценные бумаги и иных финансовых вложений, составляющих более 10% от всех финансовых вложений, эмитент не имеет.*

Информация о созданных резервах под обесценение ценных бумаг: *Резервы под обесценение ценных бумаг не создавались.*

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: *потенциальные убытки по каждому виду инвестиций ограничены балансовой стоимостью вложений.*

Средства эмитента, размещенные на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в случае, если было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами): *отсутствуют.*

Величина потенциальных убытков по финансовым вложениям, отраженным в бухгалтерской отчетности эмитента за период с начала отчетного года до даты утверждения настоящего проспекта ценных бумаг, по мнению эмитента: *ограничена балансовой стоимостью вложений.*

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте:
Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н).
Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 г. № 126н).

5.3.3. Нематериальные активы эмитента

Состав нематериальных активов, первоначальная (восстановительная) стоимость и величина начисленной амортизации за каждый завершенный финансовый год деятельности эмитента:

По данным финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ТГК-1» по состоянию на 31.12.2005 и на 31.12.2006 г нематериальные активы у эмитента отсутствуют.

Взнос нематериальных активов в уставный капитал эмитента или их поступление в безвозмездном порядке места не имели.

Информация о нематериальных активах представлена на основании российских стандартов бухгалтерского учета (Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/00, утвержденное Приказом Минфина РФ от 16.11.2000 года №91н).

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

Политика эмитента в области научно-технического развития за развития за каждый завершенный финансовый год деятельности эмитента:
Политика Эмитента в области научно-технического развития направлена на получение новых лицензий и соблюдений лицензионных требований по существующим лицензиям.

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента:

В 2005 году в области научно-технического развития эмитент за счет собственных средств затратил 5 742 669,95 руб. на получение лицензий. В 2006 году в области НИОКР эмитент за счет собственных средств затратил 67 000 руб.

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на

изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара):

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

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

ОАО «ТГК-1» не имеет патентов и лицензий на товарные знаки.

5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за каждый завершенный финансовый год деятельности эмитента, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли.

На дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг конфигурация рынка электроэнергетики Российской Федерации не имеет законченного вида как с точки зрения прозрачных и четких регламентационных процедур юридического характера, так и с точки зрения организационного взаимодействия (не определен полный перечень институтов, участвующих на рынке, экономическая модель взаимодействия между ними и порядок организации работы). Несмотря на существенное влияние неопределенности в работе рынка электроэнергетики, для ОАО «ТГК-1» представляется возможным обозначить основные факторы, которые необходимо учитывать для успешной работы компании в долгосрочной перспективе.

5.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Продуктовый фактор. *Продуктовая модель работы ОАО «ТГК-1» замкнута на деятельность по производству и оптовой продаже электрической энергии и на деятельность по производству, передаче и розничной продаже тепловой энергии.*

Данная модель наглядно проявляется в рамках деятельности Невского филиала ОАО «ТГК-1», половина выручки которого (данные 2006 года) формируются за счет продажи тепловой энергии.

При этом конкурентоспособность электрической энергии ТЭЦ во многом определяется режимом работы тепловых станций (самая эффективная выработка электрической энергии ТЭЦ осуществляется в теплофикационном режиме).

Фактор режима работы тепловых станций. *На деятельность ОАО «ТГК-1» значительное влияние оказывает сезонный фактор, действие которого особенно наглядно проявляется в связи с аномальным погодными условиями последних лет.*

В части периодов загрузки ОАО «ТГК-1» работа станций компании рассматривается в рамках двух сезонов – отопительный сезон (сентябрь – апрель) и сезон основной выработки электрической энергии.

Очевидно, что тепловые станции наиболее эффективны в течение отопительного сезона (1 и 4 квартал года) и неэффективны в середине года, когда ТЭЦ работают с наименьшей тепловой загрузкой, обеспечивая подачу ГВС (горячего водоснабжения). В свою очередь, наибольшая загрузка ГЭС приходится на 2 и 3 кварталы года.

Принимая во внимание влияние сезонного фактора, крайне важной становится задача по минимизации возможных убытков от работы тепловых станций вне отопительного сезона.

Фактор целевого рынка. *Продуктовая модель работы ОАО «ТГК-1» формирует различные целевые рынки для тепловой и электрической энергии.*

Особенность рынка тепловой энергии состоит в «прикрепленности» к региональным потребителям. Возможности захвата новых рынков сбыта связаны либо с развитием существующих в составе компании мощностей (включая, прежде всего, тепловую сеть), либо с присоединением к ОАО «ТГК-1» мощностей других компаний (аренда, доверительное управление, покупка и т.д.) С учетом указанной особенности теплового рынка целевым рынком сбыта тепловой энергии ОАО «ТГК-1» является рынок существующих потребителей тепла, а также рынок перспективных потребителей. Представляется, что в качестве перспективных потребителей выступают потребители, стоимость присоединения которых к тепловым сетям компании будет экономически эффективна, в том числе конкурентоспособна, по цене в сравнении с предложениями других производителей (например, локальные котельные).

Целевым рынком электрической энергии ОАО «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 ОАО «ТГК-1» в долгосрочной перспективе. В этой связи можно считать, что одной из наиболее важных задач развития рыночной стратегии ОАО «ТГК-1» является расширение экспортной торговли электрической энергией.

Фактор целевого конкурента. *По целевым конкурентам компании, как и по целевым рынкам, существует дифференцированный подход.*

В части теплового рынка целевыми конкурентами являются все компании, работающие на целевом рынке теплового сбыта, с объемом поставки тепла более 5 млн. Гкал в год.

В части рынка электрической энергии целевыми конкурентами компании являются, прежде всего, тепловые станции (ТЭЦ и ГРЭС), входящие в состав других ТГК и ОГК.

Введенное определение целевых конкурентов сформировано исходя из факта продажи электрической энергии гидростанциями по ценам «принимания» (рынок практически всегда готов покупать всю электроэнергию ГЭС), в свою очередь тепловые станции могут успешно продавать свою энергию по двусторонним договорам, а также в том случае, когда заявленная на оптовом рынке цена за электрическую энергию ТЭЦ окажется более выгодной в сравнении с ценой отсечения, определяемой на торгах Некоммерческого партнерства «Администратор торговой системы».

Таким образом, основным конкурентным преимуществом ТЭЦ должно стать:

- *ценовое преимущество*
- *возможность поставить электроэнергию в заданных системным оператором условиях (режимы, объемы поставки, срок поставки и т.д.)*

При этом предполагается, что основная конкурентная борьба между ТЭЦ будет осуществляться в секторе производства конденсационной электрической энергии.

Фактор рыночного спроса и адекватного инвестиционного ресурса анализ спроса на тепло и электрическую энергию в регионах деятельности ОАО «ТГК-1» показывает наличие значительного потенциала для увеличения ОАО «ТГК-1» объемов собственного производства и, в частности, масштаба охватываемого рынка.

Использовать данный резерв возможно при наличии адекватного производственного ресурса (работоспособных мощностей, имеющих соответствующие технологические параметры), позволяющего покрывать растущий спрос и обеспечивать возврат капитала.

В сегодняшних условиях очевидно, что ОАО «ТГК-1» необходимо формировать серьезную программу капитальных вложений, которая сможет обеспечить ввод новых мощностей под перспективный рост спроса и обеспечить замещение по выбывающему оборудованию.

Фактор конкурентоспособности*. В качестве важного фактора конкурентоспособности ОАО «ТГК-1» должен рассматриваться показатель маневренности мощностей станций компаний (возможность выполнять распоряжения системного оператора (внешняя инициатива) в ситуациях, когда поставка электрической энергии важнее ее стоимости). Данный сектор продаж электрической энергии может позволить ОАО «ТГК-1» формировать сверхприбыль в отдельные интервалы торговых сессий на балансирующем рынке.*

Конкурентоспособность производимой ОАО «ТГК-1» энергии относится, прежде всего, к электрической энергии, поскольку по тепловой энергии основная конкуренция осуществляется в секторе перспективных потребителей и теоретически в секторе поставок электрической тепловой энергии (обогреватели и т.д.) Очевидно, что конкурентоспособность тепловых станций ОАО «ТГК-1» по электрической энергии достигается за счет реализации задач по расширению теплового рынка сбыта» и «эффективного управления режимами». Принимая во внимание, что наиболее жесткая конкуренция по электрической энергии предполагается в секторе конденсационной выработки особенно актуальной становится задача по достижению низких удельных расходов станций ОАО «ТГК-1» по топливной составляющей.

5.5.2. Конкуренты эмитента:

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности:

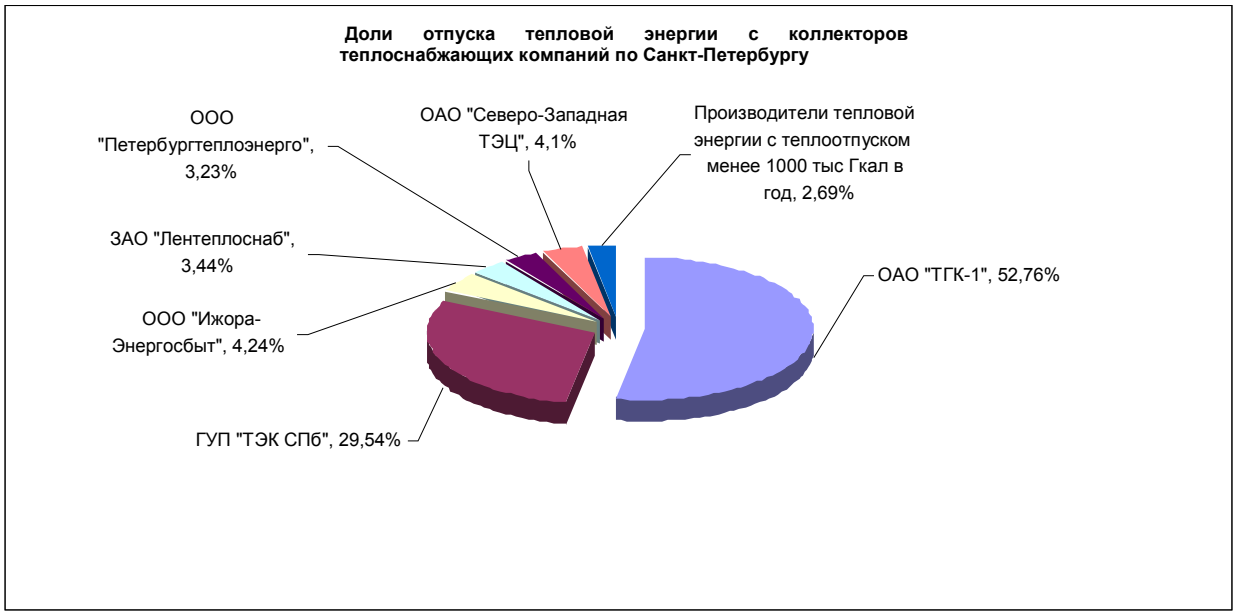
Рынок теплоэнергии

- ***Филиал «Невский»***

На сегодняшний день основной рынок тепловой энергии представлен следующими предприятиями:

%

Наименование	2005г.		2006г.		2007г.	
	С коллекторов	Полезный отпуск	С коллекторов	Полезный отпуск	С коллекторов	Полезный отпуск
ОАО "ТГК-1"	52,69	48,04	51,76	47,61	52,76	45,67
ГУП "ТЭК СПб"	38,45	42,89	34,68	39,23	29,54	37,47
ООО "Ижора-Энергосбыт"	4,21	3,57	4,16	3,54	4,24	3,41
ЗАО "Лентеплоснаб"	3,33	4,49	3,33	4,53	3,44	4,38
ООО "Петербургтеплоэнерго"	0,05	0,04	2,18	1,98	3,23	2,98
ОАО "Северо-Западная ТЭЦ"	0,00	0,00	1,21	1,12	4,10	3,64
Производители тепловой энергии с теплоотпуском менее 1000 тыс. Гкал в год	1,27	0,97	2,68	2,00	2,69	2,45
Итого:	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00	100,00



В период до 2015 года ожидается начало работы ОАО «Юго-Западная ТЭЦ» и РКС с общим объемом теплового отпуска до 1,3 млн. Гкал.

Предприятие	***Характеристики***
РКС	*котельная в районе Ржевка-Пороховые мощностью 130 Гкал/ч на конец 2015 г. и 221 Гкал/ч на конец 2025 г.*
Юго-Западная ТЭЦ	*600 Гкал/ч*

Вторым по значимости для Санкт-Петербурга игроком на рынке тепла на сегодняшний день выступает ГУП «ТЭК СПб».

В состав ГУП «ТЭК СПб» входит более 400 теплоисточников, на которых установлено 2000 единиц котлового оборудования. Среди котельных предприятия — крупнейшие в России по установленной мощности, а также групповые, обслуживающие несколько зданий. «Пиковая» котельная «Парнас» обеспечивает теплом и горячей водой около 2000 зданий Выборгского и Калининского районов Санкт-Петербурга. Ее суммарная мощность на нужды теплоснабжения, горячего водоснабжения и вентиляции составляет 1250 Гкал/ч. Подавляющее большинство котельных ГУП «ТЭК СПб» работает на природном газе.

ГУП «ТЭК СПб» имеет самую мощную систему тепловых сетей в Северо-Западном регионе. Общая протяженность трубопроводов ГУП «ТЭК СПб» составляет более 5336 км тепловых сетей, из них

61% от теплоисточников предприятия, 35% от объектов ОАО «ТГК-1», 4% от ведомственных теплоисточников.
Сильными сторонами ГУП «ТЭК СПб» является то, что компания охватывает большое число конечных потребителей тепла.
К слабым сторонам ГУП «ТЭК СПб» можно отнести наличие у компании большой протяжённости тепловых сетей, обслуживание которых связано с большими капитальными затратами.
Ежегодно предприятием вырабатывается около 17 млн. Гкал тепловой энергии, реализуется потребителям около 19 млн. Гкал. Порядка 2 млн. Гкал в год ГУП «ТЭК СПб» покупает у ОАО «ТГК-1». При этом номинально компания представлена практически во всех районах теплоснабжения станций ОАО «ТГК-1».
Пересечение ОАО «ТГК-1» и ГУП «ТЭК СПб» по районам теплоснабжения.

ОАО «ТГК-1»	***Уст. тепловая мощность, Гкал/ч***	***Другие производители в зоне теплогенерации ОАО «ТГК-1»***	***Уст. тепловая мощность, Гкал/ч***
ЦТЭЦ	*1 414*	*144 котельные*	*406*
ТЭЦ-5	*1 172*	*2 котельные ГУП «ТЭК СПб»*	*557*
ТЭЦ-7	*1 084*	*2 Крупные промышленные котельные, принадлежащие заводу им. М.И. Калинина и Балтийскому заводу, 19 малых ведомственных котельных*	*340*
ТЭЦ-14 *ТЭЦ-15*	*1 773* *1 814*	*6 крупных котельных ГУП «ТЭК СПб», 1 ведомственная котельная*	*1098*
ТЭЦ-17	*1 060*	*2 крупные котельные ГУП «ТЭК СПб»*	*273*
ТЭЦ-21	*1 188*	*9 котельных ГУП «ТЭК СПб»*	*2 035*
ТЭЦ-22	*2 250*	*2 крупные котельные ГУП «ТЭК СПб»*	*321*

- ***Филиал «Карельский»***

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

- ***Филиал «Кольский»***

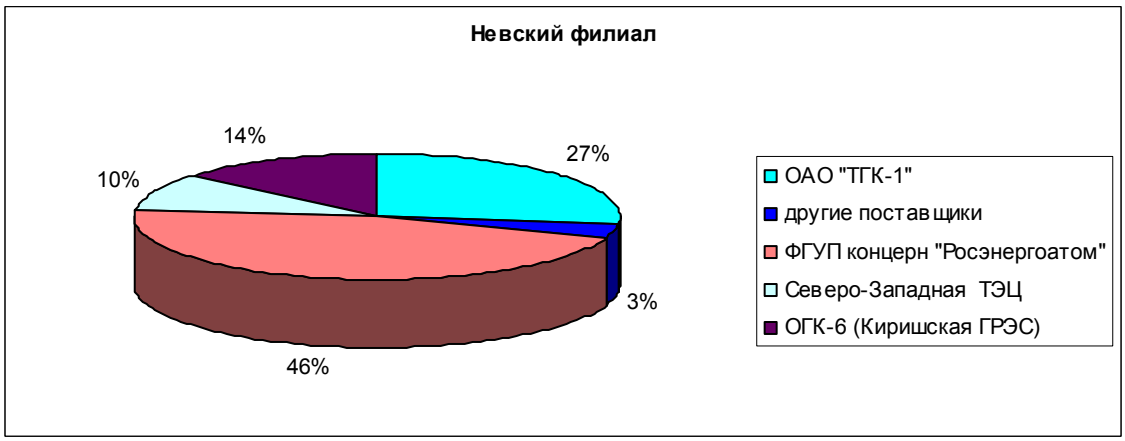
Филиал «Кольский» на рынке тепловой энергии представлен Апатитской ТЭЦ, каскадом Серебрянских ГЭС (КСГЭС) и каскадом Пазских ГЭС (КПГЭС). Апатитская ТЭЦ является основным поставщиком тепловой энергии филиала «Кольский» и единственным источником теплоснабжения г. Апатиты и прилегающей промышленной зоны.
Основной объем теплового отпуска в Мурманской области приходится на Апатитскую ТЭЦ, Мурманскую ТЭЦ и на ГОУТП «ТЭКОС».

Предприятия	***Показатели***
«Мурманская ТЭЦ»	*2,26 млн. Гкал*
«Апатитская ТЭЦ»	*примерно 1,2 млн. Гкал*
ГОУТП «ТЭКОС»	*0,8 млн. Гкал*

Рынок электроэнергии

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

В сводном прогнозном балансе ФСТ на 2007 г. доля Компании по регионам составляет:



ЛАЭС. *крупнейший производитель электроэнергии на Северо-Западе России. Станция расположена на побережье Финского залива, в 80 км к юго-западу от Санкт-Петербурга в городе Сосновый Бор Доля производства электроэнергии ЛАЭС составляет около 30% в общем балансе энергопотребления Северо-Западного региона и 50% в балансе Петербурга и Ленинградской области. Станция включает в себя 4 энергоблока электрической мощностью 1000 МВт каждый. Проектная годовая выработка электроэнергии - 28 млрд. кВт·ч. На собственные нужды потребляется 8,0 - 8,5 % от выработанной электроэнергии.*

Для всех энергоблоков ЛАЭС проектный ресурс работы был установлен в 30 лет. По мере вывода из эксплуатации энергоблоков РБМК-1000 предлагается осуществить их постепенную замену на четыре энергоблока с многопетлевым кипящим энергетическим реактором повышенной безопасности МКЭР-1000 суммарной электрической мощностью 4000 МВт.

Программа ввода новых мощностей станции ориентирована на замену уже существующего оборудовании на новое с аналогичной установленной мощностью. Замена существующего оборудования снизит выдаваемую мощность, как минимум на 1000 МВт.

Кольская атомная станция. *расположена за Полярным кругом на берегу озера Имандра. За период с 1973 по 1984 гг. введены и эксплуатируются четыре энергоблока с реакторами ВВЭР-440: два энергоблока с реакторами В-230, ст.№ 1,2 два энергоблока с реакторами ВВЭР-440 В-213, ст. № 3,4.*

Кольская АЭС поставляет электроэнергию в энергосистемы "Колэнерго" Мурманской области и "Карелэнерго" Республики Карелия. Связь с ЕЭС России осуществляется четырьмя линиями электропередачи напряжением 330 кВ. Выработка электроэнергии Кольской АЭС составляет около 60 % выработки электроэнергии в Мурманской области. За всю историю работы станции КАЭС максимальная годовая выработка составила 12 790 млн. кВтч (1987 год). В среднем выработка составляет около 9 243 млн. кВтч. Учитывая изношенность оборудования и условия эксплуатации энергоблоков выше номинальных параметров, можно с достаточно высокой вероятностью говорить, что максимально возможная выработка КАЭС на дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг составляет около 10000 млн. кВтч. Принимая во внимание отсутствие у Росэнергоатома планов по увеличению мощности КАЭС, можно предполагать, что общее количество отпускаемой э/э КАЭС до 2015 года не изменится.

ОАО «Юго-Западная ТЭЦ». *Ввод Юго-Западной ТЭЦ намечается на 2008 год. ЮЗ ТЭЦ будет строиться с использованием современных достижений и современного оборудования, способных обеспечить её более конкурентно выгодными показателями КПД и расходами условного топлива. Учитывая наличие тепловой нагрузки ("Балтийская жемчужина" Шанхайской инвестиционной*

компании (общий объем инвестиций оценивается примерно в 1,3 млрд. долл.), практически невозможен без строительства новой ТЭЦ) можно с достаточной долей вероятности говорить о том, что себестоимость производимой электроэнергии на ЮЗ ТЭЦ достаточно конкурентоспособной.
Предполагаемые мощности Юго-Западной ТЭЦ

- *Электрическая - 540 МВт.*
- *Тепловая - 660 Гкал/ч.*

ЗАО «Северо-Западная ТЭЦ». *Северо-Западная ТЭЦ является одной из самых современных электростанций в России. По проекту на Северо-Западной ТЭЦ предусматривается установка 4-х парогазовых блоков ПГУ-450. В состав каждого блока входят две газовые турбины мощностью по 150 МВт типа V-94.2 фирмы «Сименс», теплофикационная паровая турбина мощностью 150 МВт. типа Т-150-7,7 ОАО « ЛМЗ», три генератора с воздушным охлаждением мощностью 160 МВт типа ТФГ (П)-160-2У3 ОАО «Электросила», трехступенчатая теплофикационная установка ОАО «ЛМЗ» и два котла-утилизатора. В апреле 2001 года вышел на проектную мощность первый энергоблок ПГУ-450.*

В 4 квартале 2006 года завершено строительство 2-го пускового комплекса Северо-Западной ТЭЦ мощностью 450 МВт электрической энергии и 700 Гкал/час тепловой энергии.

Основной хозяйственной деятельностью ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» является выработка и реализация электрической энергии (мощности). С ноября 2006г с вводом теплофикационной установки на ТЭЦ появился отпуск нового вида энергии – тепловой.

Особенность работы ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» – наличие электрических связей с ЕЭС России и с ЭС Финляндии. Объемы реализации во многом зависят не только от поставок газа, но и от заключенных оператором импорта-экспорта контрактов с финскими покупателями.
Одновременно с этим ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» обеспечивает устойчивость работы перетока Россия-Финляндия, что влечет за собой довольно жесткие условия по обеспечению безопасной и безаварийной работы.
Стратегия распределения электроэнергии между внутренним и внешним рынками электроэнергии в настоящее время такова: второй блок Северо-Западной ТЭЦ, при наличии топлива, будет подключен для осуществления поставок электроэнергии на внутренний рынок, а первый – для осуществления поставок для целей экспорта.

В случае изменения в будущем ситуации на внутреннем российском рынке электроэнергии ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» сможет рассмотреть возможность перехода от стратегии двойного рынка к стратегии ориентирования на потребности только внутреннего рынка. При этом, переключение одного из блоков ТЭЦ с внешнего на внутренний рынок не влечет за собой каких-либо значительных дополнительных затрат.

В настоящее время ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» работает в составе двух энергоблоков: первый энергоблок установленной мощностью 450 МВт, осуществляет поставку электроэнергии и мощности на оптовый рынок, а также поставку тепла в адрес ГУП «ТЭК СПб», а второй энергоблок находится в периоде опытно-промышленной эксплуатации

ОАО «Киришская ГРЭС». *Киришская ГРЭС - крупнейшая тепловая электростанция Объединенной энергетической системы (ОЭС) Северо-Запада. С момента ввода по 2002 г. включительно Киришская ГРЭС являлась структурным подразделением ОАО "Ленэнерго". В настоящее время станция имеет федеральный статус, входит в ОГК№6 (оптовая генерирующая компания) и является 100%-й дочерней компанией РАО "ЕЭС России".*
Киришская ГРЭС испытывает большие сложности с поставками газа, и вынуждена работать на мазуте, что сильно увеличивает себестоимость вырабатываемой электрической энергии. Также в условиях выделения станции в составе ОАО «ОГК-6» произошло замораживание крупного проекта по установке ПГУ (цель – сокращение газопотребление и увеличение установленной мощности до 2500 МВт). Киришская ГРЭС на сегодняшний день загружается как системорегулирующая станция. В этих условиях станция вынуждена работает с существенным «недогрузом» блоков при вынужденном частом сбросе и наборе нагрузок. Подобный режим эксплуатации с учётом ограничений по газу и «немолодого» оборудования, в будущем будет приводить к частым остановам и сбросам нагрузок. В то же время Киришская ГРЭС в равных условиях с ОАО «ТГК-1» по ограничению поставок газа, несет меньшие затраты, т.к.

- *удельный расход условного топлива Киришской ГРЭС ниже, чем на ТЭС ОАО «ТГК-1» от 10 до 150 г.у.т.*
- *резервное топливо (мазут) обходится Киришской ГРЭС по более низким ценам за счет непосредственной близости к Киришскому нефтеперерабатывающему заводу.*

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

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

Целевыми рынками электрической энергии ТГК-1 являются оптовый рынок электрической энергии и зарубежные рынки сбыта. С учетом существующей и прогнозной динамики цен на электрическую энергию, экспортный рынок является приоритетным для деятельности Компании 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*

VI. Подробные сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, органов эмитента по контролю за его финансово- хозяйственной деятельностью, и краткие сведения о сотрудниках (работниках) эмитента

6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента

Органами управления эмитента (далее – Общество), в соответствии с его Уставом (п. 9.1. статьи 9), являются:
- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Генеральный директор.

Высшим органом управления Обществом является Общее собрание акционеров.

Компетенция Общего собрания акционеров Общества в соответствии с его Уставом:

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров, Правлению и Генеральному директору Общества, Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах» (п. 10.3. статьи 10 Устава Общества).
В соответствии с п. 10.2. статьи 10 Устава Общества к компетенции Общего собрания акционеров относится:

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 финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных*

объединениях коммерческих организаций утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;

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".*

Вопросы, отнесенные к компетенции Общего собрания акционеров, не могут быть переданы на решение Совету директоров, Правлению и Генеральному директору Общества. Общее собрание акционеров не вправе рассматривать и принимать решения по вопросам, не отнесенным к его компетенции Федеральным законом «Об акционерных обществах».

Компетенция Совета директоров Общества в соответствии с его Уставом:

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества (п. 10.2. статьи 10) к компетенции Общего собрания акционеров.
Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Генеральному директору и Правлению Общества (п. 15.2 статьи 15 Устава Общества).

В соответствии с п. 15.1. статьи 15 Устава Общества к компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1) *определение приоритетных направлений деятельности и стратегии Общества;*

2) *созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.8. статьи 14 Устава Общества, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;*

3) *утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;*

4) *избрание Корпоративного секретаря Общества и досрочное прекращение его полномочий;*

5) *определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение общего собрания акционеров Общества, а также решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;*

6) *вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 3, 5, 7, 8, 12-21 пункта 10.2. статьи 10 настоящего Устава, а также уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций;*

7) *размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества;*

8) *утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций;*

9) *определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 10, 11, 26, 27, 33, 34 пункта 15.1. статьи 15 Устава Общества;*

10) *приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*

11) *отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;*

12) *избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения об определении условий трудового договора с Генеральным директором и досрочном прекращении трудового договора с ним;*

13) *определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, досрочное прекращение их полномочий, а также заключенных с ними договоров;*

14) *утверждение условий договоров (в том числе в части срока полномочий и размера выплачиваемых вознаграждений и компенсаций), заключаемых с Генеральным директором Общества, членами Правления, управляющей организацией (управляющим), изменение указанных договоров;*

15) *рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;*

16) *рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты, утверждение Положения о дивидендной политике;*

17) *утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;*

18) *принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;*

19) *утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;*

20) *утверждение Стандартов Общества в области закупочной деятельности;*

21) *утверждение Стандартов Общества в области организации бизнес-планирования и бюджетирования;*

22) *утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), инвестиционной программы и отчета об итогах их выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества, а также рассмотрение принятых Правлением Общества корректировок движения потоков наличности Общества;*

23) *создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, в том числе внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (включая изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией, утверждение Положений о филиалах и представительствах;*

24) *предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых больше 2 процентов суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 26 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена сделки), за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества, с учетом подпунктов 25-34 пункта 15.1. Устава Общества;*

25) *предварительное одобрение сделок, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения недвижимого имущества, в том числе земельных участков, а также объектов незавершенного строительства, стоимость (денежная оценка) которых больше 2 процентов суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 26 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена сделки);*

26) *предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с арендой и/или передачей в аренду имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которого является производство, передача, распределение электрической и (или) тепловой энергии, оказание услуг по оперативно-технологическому (диспетчерскому) управлению в электроэнергетике, в том числе внесение изменений и прекращение действия указанных сделок, в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества (например, путем определения размера и/или перечня), а также одобрение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены;*

27) *предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества Общества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью*

использования которого является производство, передача, распределение электрической и (или) тепловой энергии, оказание услуг по оперативно-технологическому (диспетчерскому) управлению в электроэнергетике в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества (например, путем определения размера и/или перечня), а также одобрение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены;

28) *предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является рассрочка либо отсрочка исполнения гражданско-правовых обязательств, в которых участвует Общество и исполнение которых просрочено более чем на 3 месяца, либо заключение соглашения об отступном или новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам. Вышеуказанные сделки подлежат одобрению в случаях, если объем обязательства (задолженности) составляет больше 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 26 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена сделки);*

29) *предварительное одобрение сделок связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены;*

30) *определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой Общества;*

31) *одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона "Об акционерных обществах";*

32) *одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона "Об акционерных обществах";*

33) *принятие решения об участии Общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов), а также (с учетом положений подпункта 34 пункта 15.1. статьи 15 Устава Общества) о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации, и прекращении участия Общества в других организациях;*

34) *принятие решения о совершении Обществом одной или нескольких взаимосвязанных сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению акций и долей ДЗО, не занимающихся производством, передачей, диспетчированием, распределением и сбытом электрической и тепловой энергии, в случае, если рыночная стоимость акций или долей, являющихся предметом сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 30 млн. рублей, а также в иных случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества";*

35) *принятие решений о выдвижении Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество;*

36) *утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;*

37) *избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;*

38) *избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;*

39) *принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);*

40) *принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности;*

41) *привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, привлечение к дисциплинарной ответственности членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с условиями заключенных с ними договоров;*

42) *рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества, о выполнении решений Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;*

43) *утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;*

44) *определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»:*

а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;

б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

в) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;

г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;

д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;

ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;

к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;

м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;

- *об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (скорректированных целевых значений ключевых показателей эффективности) ДЗО и отчета о выполнении плановых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ДЗО;*
- *об утверждении бизнес – плана (скорректированного бизнес – плана) ДЗО и утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении бизнес – плана ДЗО;*
- *об утверждении распределения прибыли и убытков по результатам финансового го-*
- *да ДЗО;*
- *о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям ДЗО и порядку его выплаты;*
- *о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, а также по результатам финансового года ДЗО;*
- *об утверждении (корректировке) инвестиционной программы ДЗО и об утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении инвестиционной программы ДЗО;*
- *об утверждении Положения об обеспечении страховой защиты ДЗО, а также об утверждении страховщиков (утверждение результатов выбора страховщиков) ДЗО и страхового брокера, осуществляющего выбор страховщиков ДЗО;*
- *об утверждении Программы страховой защиты ДЗО и изменений в Программу страховой защиты ДЗО;*

– *о рассмотрении отчета единоличного исполнительного органа ДЗО об обеспечении страховой защиты ДЗО.*

н) об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (скорректированных целевых значений ключевых показателей эффективности) ДЗО и отчета о выполнении плановых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ДЗО;

о) об утверждении бизнес – плана (скорректированного бизнес – плана) ДЗО и утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении бизнес – плана ДЗО;

п) об утверждении распределения прибыли и убытков по результатам финансового года ДЗО;

р) о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям ДЗО и порядку его выплаты;

с) о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, а также по результатам финансового года ДЗО;

т) об утверждении (корректировке) инвестиционной программы ДЗО и об утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении инвестиционной программы ДЗО;

у) об утверждении Положения об обеспечении страховой защиты ДЗО, а также об утверждении страховщиков (утверждение результатов выбора страховщиков) ДЗО и страхового брокера, осуществляющего выбор страховщиков ДЗО;

ф) об утверждении Программы страховой защиты ДЗО и изменений в Программу страховой защиты ДЗО;

х) о рассмотрении отчета единоличного исполнительного органа ДЗО об обеспечении страховой защиты ДЗО.

45) *определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):*

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;

46) *утверждение организационной структуры Общества и внесение в нее изменений;*

47) *утверждение Стандартов Общества в области обеспечения страховой защиты Общества;*

48) *создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов и досрочное прекращение их полномочий;*

49) *утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;*

50) *определение порядка выбора и утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах", Уставом Общества, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;*

51) *решение в соответствии с Уставом Общества вопросов, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров обществ, создаваемых в результате реорганизации Общества в форме выделения или разделения;*

52) *о представлении Генерального директора Общества к государственным наградам за особые трудовые заслуги перед Обществом;*

53) *предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;*

54) *утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с*

Федеральным законом "О рынке ценных бумаг", а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;

55) *определение структуры и содержания годового отчета Общества;*

56) *утверждение принципов учетной политики и порядка представления финансовой отчетности;*

57) *решение вопроса о признании заявленных в суде исков к Обществу, заключении Обществом мирового соглашения по указанным искам и отказе от исковых требований Общества на сумму свыше 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 26 пункта 15.1. статьи 15 Устава Общества имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена иска);*

58) *предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельным решением Совета директоров Общества путем утверждения соответствующего реестра указанного имущества;*

59) *предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;*

60) *утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;*

61) *иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом Общества.*

62) *определение приоритетных инвестиционных проектов Общества;*

63) *определение порядка использования Обществом денежных средств, полученных в результате размещения Обществом дополнительных акций путем открытой или закрытой подписки;*

64) *утверждение, изменение, отмена инвестиционной программы/ приоритетного инвестиционного проекта Общества;*

65) *определение условий отбора и утверждение кандидатуры генерального подрядчика для реализации инвестиционной программы Общества;*

66) *утверждение кандидатуры независимого инженерного эксперта (технического агента) для проведения проверки выполнения инвестиционной программы Общества и подготовки ежеквартальных отчетов о ходе реализации инвестиционной программы Общества, принятие решения о заключении, изменении и расторжении договора с независимым инженерным экспертом (техническим агентом);*

67) *рассмотрение ежеквартальных отчетов независимого инженерного эксперта (технического агента) о ходе реализации инвестиционной программы Общества;*

68) *утверждение отчетов Генерального директора Общества о выполнении инвестиционной программы Общества, а также утверждение формата отчета Генерального директора Общества;*

69) *определение жилищной политики Общества в части предоставления работникам общества корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий в виде субсидии, компенсации затрат, беспроцентных займов и принятия решения о предоставлении Обществом указанной поддержки в случаях, когда порядок ее предоставления не определен жилищной политикой Общества;*

70) *принятие решения об удовлетворении (об отказе в удовлетворении) поступивших предложений (заявок, оферт) на приобретение ценных бумаг при размещении ценных бумаг Общества по открытой подписке (в случаях, когда в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг такое решение принимается по усмотрению Общества);*

71) *утверждение внутреннего документа Общества, устанавливающего принципы и порядок сбора, рассмотрения и принятия предложений (заявок, оферт) на приобретение ценных бумаг при размещении ценных бумаг Общества по открытой подписке.*

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

Председатель Совета директоров Общества:
В соответствии со статьей 17 Устава Общества председатель Совета директоров Общества избирается членами Совета директоров Общества из их числа большинством голосов от общего числа членов Совета директоров Общества.

Совет директоров Общества вправе в любое время переизбрать своего Председателя большинством голосов от общего числа голосов членов Совета директоров Общества.

Председатель Совета директоров Общества организует работу Совета директоров Общества, созывает его заседания и председательствует на них, организует на заседаниях ведение протокола, председательствует на Общем собрании акционеров.

В случае отсутствия Председателя Совета директоров его функции осуществляет заместитель Председателя Совета директоров, избираемый из числа членов Совета директоров большинством голосов от общего числа членов Совета директоров Общества.

Исполнительные органы Общества:
Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором и коллегиальным исполнительным органом - Правлением Общества (п. 21.1. статьи 21 Устава Общества).
Генеральный директор и Правление Общества подотчетны Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества (п.21.2. статьи 21 Устава Общества).

Компетенция Правления Общества в соответствии с его Уставом:

В соответствии с п. 22.1. статьи 22 Правление Общества действует на основании Устава Общества, а также утверждаемого Общим собранием акционеров Положения о Правлении, в котором устанавливаются сроки и порядок созыва и проведения его заседаний, а также порядок принятия решений.
В соответствии с п. 22.2. статьи 22 к компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:

1) *разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Общества;*

2) *подготовка бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), инвестиционной программы и отчета об итогах их выполнения, а также утверждение и корректировка движения потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества (с обязательным последующим направлением Совету директоров Общества);*

3) *подготовка программы техперевооружения, реконструкции и развития Общества;*

4) *утверждение квартального и месячного финансового плана Общества, а также отчетов об их исполнении;*

5) *подготовка годовой программы по закупочной деятельности Общества, утверждение в рамках годовой программы квартальных программ по закупочной деятельности Общества, а также подготовка отчетов о выполнении годовой и квартальных программ по закупочной деятельности Общества;*

6) *подготовка отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;*

7) *принятие решений о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет больше 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 26 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества имущества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (либо, в случае, если для принятия Советом директоров в соответствии с подпунктом 24 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества установлен иной процент либо цена сделки – свыше ½ такого процента либо цены), за исключением сделок решение о совершении которых в соответствии с Уставом Общества отнесено к компетенции Совета директоров Общества;*

8) *принятие решений о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является рассрочка либо отсрочка исполнения гражданско-правовых обязательств, в которых участвует Общество и исполнение которых просрочено более чем на 3 месяца, либо заключение соглашения об отступном или новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам. Вышеуказанные сделки подлежат*

одобрению в случаях, если объем обязательства (задолженности) составляет менее 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 26 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества имущества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (либо, в случае, если для принятия Советом директоров в соответствии с подпунктом 28 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества установлен иной процент либо цена сделки – ниже такого процента либо цены);

9) *предварительное рассмотрение и выдача Совету директоров Общества рекомендаций по вопросам, выносимым на рассмотрение Совета директоров Общества в порядке предусмотренном внутренним документом Общества, регламентирующим порядок деятельности Правления Общества;*

10) *утверждение планов и мероприятий по обучению и повышению квалификации работников Общества;*

11) *принятие решения о назначении руководителей филиала и (или) представительства Общества;*

12) *установление социальных льгот и гарантий работникам Общества;*

13) *принятие решений по вопросам, отнесенным к компетенции высших органов управления хозяйственных обществ, 100 (Сто) процентов уставного капитала либо все голосующие акции которых принадлежат Обществу (с учетом подпунктов 44, 45 пункта 15.1. Устава Общества);*

14) *рассмотрение отчетов руководителей структурных подразделений Общества и иной информации о деятельности Общества и его дочерних и зависимых обществ;*

15) *решение иных вопросов руководства текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества, а также вопросов, вынесенных на рассмотрение Правления Генеральным директором Общества.*

Компетенция Генерального директора Общества в соответствии с его Уставом:

В соответствии с п. 23.1. статьи 23 Устава Общества руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом Общества – Генеральным директором. Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров Общества, Совета директоров и Правления Общества, принятыми в соответствии с их компетенцией (п.23.4. статьи 23 Устава Общества).

В соответствии с п. 23.2. статьи 23 Устава Общества к компетенции Генерального директора Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе, с учетом ограничений, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Уставом Общества и решениями Совета директоров Общества:

1) *обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач;*

2) *организует ведение бухгалтерского учета и отчетности в Обществе;*

3) *распоряжается имуществом Общества, совершает сделки от имени Общества, выдает доверенности, открывает в банках, иных кредитных организациях (а также в предусмотренных законом случаях – в организациях - профессиональных участниках рынка ценных бумаг) расчетные и иные счета Общества;*

4) *издает приказы, утверждает (принимает) инструкции, локальные нормативные акты и иные внутренние документы Общества по вопросам его компетенции, дает указания, обязательные для исполнения всеми работниками Общества;*

5) *утверждает организационную структуру Общества, штатное расписание и должностные оклады работников Общества;*

6) *осуществляет в отношении работников Общества права и обязанности работодателя, предусмотренные трудовым законодательством;*

7) *осуществляет функции Председателя Правления Общества;*

8) *распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;*

9) *представляет на рассмотрение Совета директоров отчеты о финансово-хозяйственной деятельности дочерних и зависимых обществ, акциями (долями) которых владеет Общество, а также информацию о других организациях, в которых участвует Общество;*

10) *не позднее, чем за 45 (Сорок пять) дней до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества представляет на рассмотрение Совету директоров Общества годовой отчет, бухгалтерский баланс, счет прибылей и убытков Общества, распределение прибылей и убытков Общества;*

11) *несет ответственность за организацию работы со сведениями, составляющими государственную тайну, а также за создание условий по защите государственной тайны;*

12) *решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества.*

Внутренние документы Общества, регулирующие деятельность его органов:

1) *Устав ОАО «ТГК-1»*
2) *Положение о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ОАО «ТГК-1»*
3) *Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ТГК-1»*
4) *Положение о Правлении ОАО «ТГК-1»*
5) *Положение о Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1»*
6) *Положение об информационной политике ОАО «ТГК-1»*
7) *Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1» вознаграждений и компенсаций*
8) *Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ТГК-1» вознаграждений и компенсаций*

Кодекс корпоративного поведения (управления) либо иной аналогичный документ у Общества отсутствует.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента:
http://www.tgc1.ru/

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

Сведения о членах Совета директоров эмитента:

Председатель Совета директоров:

Фамилия, имя, отчество	***Чикунов Александр Васильевич***
Год рождения	*1963*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*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* *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: 17.03.2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Председатель Совета директоров* *Организация: ОАО «ОГК-3», ОАО «Дальневосточная энергетическая компания», ОАО*

	«ТГК-9» *Должность: Председатель Совета директоров* *Организация: ОАО «ОГК-6»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Члены Совета директоров:

Фамилия, имя, отчество	***Куула Тапио***
Год рождения	*1957*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2000 – наст. время* *Организация: Fortum Power and Heat Oy* *Должность: Президент* *Период: 17.03.2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим	*Не имеет*

ему опционам эмитента	
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Аханов Дмитрий Сергеевич***
Год рождения	*1975*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*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* *Период: 16.11.2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Совета директоров* *Организация: ОАО «Владимирэнерго», ОАО «Колэнерго», ОАО «Архэнерго», ОАО «Кировэнерго», ОАО «Хакасэнерго», ОАО «ОГК-5», ОАО «ОГК-1», ОАО «Нижегородская ГРЭС», ОАО «Ростовэнерго», ОАО «Камчатскэнерго», ОАО*

	«Карелэнерго», ОАО «ТГК-9», ОАО «ТГК-2», ОАО «ТГК-7», ОАО «МРСК Северо-запада», ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «ДВУЭК» *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Граве Ирина Вадимовна***
Год рождения	*1968*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2000 – 2004* *Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Саланс Герцфелд и Гейлбронн Интернэшнл"* *Должность: Юрист, адвокат* *Период: 2005 – наст. время* *Организация: Представительство концерна Fortum Power and Heat Oy в г. Санкт-Петербург* *Должность: Вице-президент* *Период: 17.03.2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций	*Не имеет*

эмитента	
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Матвиенко Валентина Ивановна***
Год рождения	*1949*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 1998 – 2003* *Организация: Аппарат Правительства Российской Федерации* *Должность: Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации* *Период: 2000 – 2003* *Организация: Администрация Президента Российской Федерации* *Должность: Полномочный представитель Президента Российской Федерации в Северо-Западном федеральном округе* *Период: 2003 – наст. время* *Организация: г. Санкт-Петербург* *Должность: Губернатор г. Санкт-Петербург* *Период: 19.01.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Совета директоров* *Организация: ОАО «Ленэнерго»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций	*Не имеет*

эмитента	
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Пичугина Мария Николаевна***
Год рождения	*1980*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*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 электроэнергетика 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 – исполнительный директор Бизнес-единицы №.1* *Период: 17.03.2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Совета директоров* *Организация: ОАО «Карельская энергосбытовая компания», ОАО «Мосэнерго»* *Должность: Член Совета директоров* *Организация: ОАО «Колэнергосбыт», ОАО «Петербургская сбытовая компания»* *Должность: Председатель Совета директоров* *Организация: ОАО «ОГК-5* *Должность: Зам.председателя Совета директоров,*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Родин Валерий Николаевич***
Год рождения	*1952*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 1994 – 2005* *Организация: ОАО "Свердловэнерго"* *Должность: Генеральный директор* *Период: 2005 – 2006*

	Организация: ОАО «ТГК-9» *Должность: Генеральный директор* *Период: 2006 – 2006* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: первый заместитель генерального директора - исполняющий обязанности генерального директора* *Период: 2006 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 18.09.2006 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Председатель Правления* *Период: 19.01.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Совета директоров* *Организация: ОАО «ТГК-9», ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Херн Дэвид***
Год рождения	*1971*
Сведения об образовании	*Высшее*

Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2000 – 2002* *Организация: Brunswick Capital Management* *Должность: Директор, Московский офис* *Период: 2003 – наст. время* *Организация: Halcyon Advisors* *Должность: Управляющий директор* *Период: 16.11.2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя, отчество	***Чухлебов Виталий Степанович***
Год рождения	*1947*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2002 – наст. время* *Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»* *Должность: Ответственный секретарь Совета директоров* *Период: 19.06.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя, отчество	***Новоселов Дмитрий Борисович***
Год рождения	*1961*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 1997-2004* *Организация: Фонд содействия реструктуризации угольной промышленности* *Должность: Исполнительный директор* *Период: 2004 – наст. время* *Организация: Представительство корпорации "Fortum Oyj" в г.Москва* *Должность: Вице-президент, Глава по операционной деятельности Фортум в России* *Период: 19.06.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*

Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя, отчество	***Бугров Андрей Евгеньевич***
Год рождения	*1952*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2004 – наст. время* *Организация: ЗАО «ХК «Интеррос»* *Должность: Управляющий директор, член Совета директоров* *Период: 2002-2004* *Организация: ЗАО «ХК «Интеррос»* *Должность: Зам.генерального директора-Директор Инвестиционного департамента, член Правления* *Период: 19.06.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

<u>Сведения о членах Правления эмитента</u>:

Председатель Правления:

Фамилия, имя отчество	***Родин Валерий Николаевич***
Год рождения	*1952*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 1994 – 2005* *Организация: ОАО "Свердловэнерго"* *Должность: Генеральный директор* *Период: 2005 – 2006* *Организация: ОАО «ТГК-9»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 2006 – 2006* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: первый заместитель генерального директора - исполняющий обязанности генерального директора* *Период: 2006 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 18.09.2006 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Председатель Правления* *Период: 19.01.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Совета директоров* *Организация: ОАО «ТГК-9», ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном)	*Не имеет*

капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Члены Правления:

Фамилия, имя отчество	***Антипов Александр Геннадьевич***
Год рождения	*1953*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 1993 – 2005* *Организация: ОАО «Колэнерго»* *Должность: Начальник гидротехнической службы, первый заместитель главного инженера по планированию и координации производства, главный инженер* *Период: 2005 – наст. время* *Организация: ОАО «Мурманская ТЭЦ»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Директор филиала «Кольский»;* *Период: 20.07.2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Правления* *Организация: ОАО «Теплоремонт»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Белов Валерий Владимирович***
Год рождения	*1972*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2001 – 2002* *Организация: ОАО «Карелэнерго»* *Должность: Главный инженер Каскада Сунских ГЭС* *Период:2002 – 2004* *Организация: ОАО «Карелэнерго»* *Должность: Заместитель главного инженера* *Период: 2005 – 2005* *Организация: ОАО «Карелэнергогенерация»* *Должность: Первый заместитель генерального директора, главный инженер* *Период: 2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Директор филиала «Карельский»;* *Период: 20.07.2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Правления*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые	*Не имеет*

являются акционерными обществами)	
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Лапутько Сергей Дмитриевич***
Год рождения	*1948*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2000 – 2005* *Организация: ОАО «Ленэнерго»,* *Должность: Первый заместитель генерального директора, главный инженер* *Период: 2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Первый заместитель генерального директора по технической политике – главный инженер* *Период: 20.07.2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Правления*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными	*Не имеет*

лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Станишевская Раиса Владимировна***
Год рождения	*1959*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 1994 – 2005* *Организация: ОАО «Ленэнерго»* *Должность: Ведущий специалист методологической группы бухгалтерии; заместитель главного бухгалтера; начальник Управления консолидированной отчетности Дирекции по экономике, финансам и учёту - заместитель главного бухгалтера; заместитель директора – начальник отдела аудита Департамента аудита и экономической безопасности* *Период: 2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Главный бухгалтер* *Период: 08.02.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Правления*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Столяров Александр Георгиевич***
Год рождения	*1975*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2002 – 2005* *Организация: Энергосбыт ОАО «Ленэнерго»* *Должность: Начальник юридического отдела, заместитель Директора по правовым вопросам* *Период: 2005 – 2006* *Организация: ЗАО «Петербургская энергосбытовая компания»* *Должность: Генеральный директор; Советник генерального директора аппарата генерального директора* *Период: 2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Заместитель генерального директора по сбытовой деятельности* *Период: 08.02.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Правления* *Организация: ЗАО «Светлана – Оптоэлектроника»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной	*Отсутствуют*

ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Филиппов Андрей Николаевич***
Год рождения	*1959*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2001 – 2005* *Организация: ОАО «Ленэнерго»* *Должность: Директор по эксплуатации теплоэлектростанций, заместитель генерального директора – директор по генерации, заместитель управляющего директора – директор по производству Генерирующей компании* *Период: 2005 – 2006* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Директора филиала «Невский»* *Период: 2006 – 2007* *Организация: ООО «Петербургтеплоэнерго»* *Должность: Заместитель генерального директора* *Период: 2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству* *Период: 08.02.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Правления*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной	*Отсутствуют*

ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Максимов Юрий Николаевич***
Год рождения	*1970*
Сведения об образовании	*Высшее, Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф. Устинова 1990-1996г.*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2001 – 2003* *Организация: ЗАО «Тсплоснаб»* *Должность: Начальник финансового управления, заместитель генерального директора по организации производства, генеральный директор* *Период: 2003 – 2003* *Организация: ООО «Северо-Западное управление антикризисных проблем»* *Должность: Заместитель генерального директора* *Период: 2003 – 2004* *Организация: ФГУ «Управление государственного энергетического надзора по Балтийскому региону» Министерства энергетики РФ* *Должность: Зам. начальника по экономике и финансам* *Период: 2005 – 2006* *Организация: Межрегиональное территориального управления технологического и экологического надзора Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору пот Северо-Западному федеральному округу СПб.* *Должность: Начальник отдела по энергетическому надзору за электроустановками потребителей, заместитель руководителя.* *Период: 2006 – 2007* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Начальник Департамента по экономике* *Период: 2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Заместитель генерального директора по экономике и финансам* *Период: 11.12.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Правления*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Не имеет*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Не имеет*

Фамилия, имя отчество	***Зубарев Андрей Сергеевич***
Год рождения	*1977*
Сведения об образовании	*Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов, 1994-1999*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2000 – 2005* *Организация: ОАО «Ленэнерго»* *Должность: Заместитель начальника Центра проектного реформирования, начальник Центра перспективного развития и реформирования* *Период: 2005 – 2007* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Начальник Департамента по управлению акционерным капиталом* *Период: 2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Заместитель генерального директора по корпоративным проектам* *Период: 11.12.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Правления*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для	*Не имеет*

дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Не имеет*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Не имеет*

Фамилия, имя отчество	***Федоров Андрей Алексеевич***
Год рождения	*1960*
Сведения об образовании	*Высшее, Ленинградский государственный университет, 1978-1983*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2002 – 2005* *Организация: ОАО «Ленэнерго»* *Должность: Директор по режиму, информационной безопасности, мобилизационной работе, по делам ГО и ЧС; директор Дирекции специальных программ; директор департамента специальных программ* *Период: 2005 – 2007* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Начальник Департамента специальных программ* *Период: 2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Заместитель генерального директора по общим вопросам* *Период: 11.12.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Правления*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые	*Не имеет*

являются акционерными обществами)	
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Не имеет*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Не имеет*

Сведения о Генеральном директоре эмитента:

Фамилия, имя отчество	***Родин Валерий Николаевич***
Год рождения	*1952*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 1994 – 2005* *Организация: ОАО "Свердловэнерго"* *Должность: Генеральный директор* *Период: 2005 – 2006* *Организация: ОАО «ТГК-9»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 2006 – 2006* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: первый заместитель генерального директора - исполняющий обязанности генерального директора* *Период: 2006 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 18.09.2006 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Председатель Правления* *Период: 19.01.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Совета директоров* *Организация: ОАО «ТГК-9», ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*

Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

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

Сведения о размерах вознаграждений (заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления) по каждому органу управления эмитента (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента), которые были выплачены эмитентом за последний завершенный финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Суммарный размер вознаграждений, льгот и компенсаций расходов по Совету директоров за 2007 год составляет:

Вид вознаграждения	*2007 год*
Заработная плата, руб.	*0,00*
Премии, руб.	*2 363 032,00*
Комиссионные, руб.	*0,00*
Льготы и/или компенсации расходов, руб.	*361 684,34*
Иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом, руб.	*8 846 116,00*
Итого:	***11 570 832,34***

Сведения о размерах вознаграждений Правлению эмитента за 2007 год составляет:

Вид вознаграждения	*2007 год*
Заработная плата, руб.	*19 178 321, 26*
Премии, руб.	*22 313 501,00*
Комиссионные, руб.	*0,00*
Льготы и/или компенсации расходов, руб.	*1 682 468,73*
Иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом, руб.	*0,00*
Итого:	***43 174 290,99***

Сведения о существующих соглашениях относительно выплат членам Совета директоров и членам Правления в текущем финансовом году: *В соответствии с Уставом ОАО «ТГК-1», а также в соответствии с утвержденным Общим собранием акционеров Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций, членам Совета директоров может выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением членами Совета директоров своих функций.*

Кроме того, членам Совета директоров и членам Правления ОАО «ТГК-1», являющимся штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда в соответствии с трудовыми договорами.

6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.

Ревизионная комиссия общества:
В соответствии с п.24.1. статьи 24 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. В случае избрания Ревизионной комиссии Общества на внеочередном Общем собрании акционеров, члены Ревизионной комиссии считаются избранными на период до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества. Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек.

По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии Общества могут быть прекращены досрочно (п. 21.2. статьи 21 Устава эмитента).

В соответствии с п. 24.3. статьи 24 Устава эмитента к компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

1) *подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;*
2) *анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;*
3) *организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:*
4) *проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;*
5) *контроль за сохранностью и использованием основных средств;*
6) *контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;*
7) *контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и движением потоков наличности Общества;*
8) *контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;*
9) *проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;*
10) *проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);*
11) *осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.*

Служба внутреннего аудита: *в ОАО «ТГК-1» 01.10.2005 г. создано Управление аудита.*

Управление аудита является одной из структурных единиц Департамента внутреннего контроля, аудита и экономической безопасности, подчиняется начальнику Департамента (ключевой сотрудник) и состоит из двух отделов: одела аудита и отдела анализа и методологии. Основная цель работы управления аудита заключается в осуществлении внутренних проверок финансово-хозяйственной деятельности филиалов и структурных подразделений ОАО «ТГК-1» согласно утверждаемого на год плана для определения соответствия порядка ведения бухгалтерского учета требованиям действующему законодательству. Регулярность проверок каждого структурного

подразделения определена Временными Правилами организации аудиторских проверок подразделений ОАО «ТГК-1» не реже одного раза в два года. Взаимодействие управления аудита с исполнительными органами и советом директоров ОАО «ТГК-1» осуществляется через начальника Департамента внутреннего контроля, аудита и экономической безопасности. Взаимодействие с внешним аудитором функциями управления аудита не предусмотрено.
Основными функциями Управления аудита являются:

- *организация и проведение внутреннего аудита и анализа финансово-хозяйственной деятельности филиалов и структурных подразделений ОАО «ТГК-1», а также дочерних и зависимых организаций в пределах полномочий ОАО «ТГК-1»;*
- *осуществление контроля за достоверностью финансово-хозяйственной отчетности филиалов и структурных подразделений ОАО «ТГК-1»;*
- *осуществление контроля за сохранностью собственности, правильным расходованием денежных и материальных средств, законностью операций по финансово-хозяйственной деятельности филиалов и структурных подразделений ОАО «ТГК-1»;*
- *разработка методик проведения внутреннего аудита финансово-хозяйственной деятельности филиалов и структурных подразделений ОАО «ТГК-1», а также методических рекомендаций по направлениям финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ТГК-1»;*
- *снижение расходов и экономических рисков за счёт исключения необоснованного, нецелевого, либо нерационального использования всех видов собственных и привлеченных ресурсов.*

Внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации: *Совет директоров ОАО «ТГК-1» 30.01.2008 года утвердил Положение об информационной политике ОАО «ТГК-1» в новой редакции. В указанное Положение добавлена новая 6 глава: «ИНФОРМАЦИЯ, СОСТАВЛЯЮЩАЯ КОММЕРЧЕСКУЮ ИЛИ СЛУЖЕБНУЮ ТАЙНУ. ИНСАЙДЕРСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ».*

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

Сведения о членах Ревизионной комиссии эмитента:

Председатель Ревизионной комиссии:

Фамилия, имя отчество	***Матюнина Людмила Романовна***
Год рождения	1950
Сведения об образовании	Высшее
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: с 01.06.2004 г. – наст.время* *Должность: Первый зам. начальника Департамента внутреннего аудита КЦ Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»;* *Период: с 1998 г. по 31.05.2004 г.* *Должность: Заместитель начальника Департамента финансового аудита* *Организация: ОАО РАО «ЕЭС России».*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном)	*Не имеет*

капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Члены Ревизионной комиссии:

Фамилия, имя отчество	***Бедридинова Елена Сергеевна***
Год рождения	*1959*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 1997- 2004* *Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»* *Должность: Ведущий специалист Департамента бухгалтерского и налогового учета КЦ* *Период: 2004 – 2005* *Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»* *Должность: Ведущий специалист Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра* *Период: 2005 – настоящ.время* *Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»* *Должность: Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра* *Период: : с 20.06.2007* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член ревизионной комиссии*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций	*Не имеет*

эмитента	
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Михно Ирина Васильевна***
Год рождения	*1957*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 01.09.2001- 01.09.2004* *Организация: Представительство ОАО РАО «ЕЭС России» «Сибирьэнерго», г. Красноярск* *Должность: Советник по работе ревизионных комиссий* *Период: 01.06.2004 – н/в* *Организация: ОАО РАО «ЕЭС России», Департамент внутреннего аудита* *Должность: Заместитель начальника Департамента, начальник отдела* *Период: с 20.06.2007 – наст. время*

	Организация: ОАО «ТГК-1» *Должность: Член ревизионной комиссии*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Веккиля Ирья***
Год рождения	*1949*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2001-2005* *Организация: Корпорация «Fortum Oyj»* *Должность: аудитор, сектор тепло- и электроэнергетика* *Период: 2005 – н/вр* *Организация: Корпорация «Fortum Oyj»*

	Должность: Вице-президент *Период: с 20.06.2007* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член ревизионной комиссии*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Орлова Наталья Юрьевна***
Год рождения	*1976*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*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* *Период: 2006 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член ревизионной комиссии*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

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

Сведения о размерах вознаграждений (заработная плата, премии, комиссионные, льготы и/или компенсации расходов, а также иные имущественные предоставления) по каждому органу

контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента, которые были выплачены эмитентом за последний завершенный финансовый год, а также сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

Сведения о размерах вознаграждений Ревизионной комиссии Эмитента за 2007 год:

Вид вознаграждения	2007 год
Заработная плата, руб.	*706 919 руб. 83 коп.*
Премии, руб.	*406 064 руб. 19 коп.*
Комиссионные, руб.	*0*
Льготы и/или компенсации расходов, руб.	*13 856 руб. 90коп.*
Иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом, руб.	*1 019 929 руб. 00 коп.*
Итого:	***2 146 769 руб. 92 коп.***

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

В соответствии с Уставом ОАО «ТГК-1», а также в соответствии с утвержденным Общим собранием акционеров эмитента Положением «О выплате членам ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций», членам ревизионной комиссии может выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов ревизионной комиссии Общества.

Кроме того, членам ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1», являющимся штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда в соответствии с трудовыми договорами.

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

Среднесписочная численность работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на заработную плату и социальное обеспечение за каждый завершенный финансовый год деятельности эмитента: *ниже приводятся данные за 2005 и 2006 года*

Наименование показателя	***2005г.****	***2006г.***	***2007 г.***
Среднесписочная численность работников, чел.	*7 206*	*7 614*	*8 863*
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	*33,8*	*32,9*	*32,9*
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	*392 940*	*2 033 775*	*3502 361*
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс. руб.	*2 064*	*448 303*	*9 884*
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс. руб.	*395 004*	*2 482 078*	*3 512 245*

**приведены данные за 4 квартал 2005 года, так как операционная деятельность ОАО «ТГК-1» началась с 1 октября 2005 года.*

Факторы, которые, по мнению эмитента, послужили причиной для существенного изменения численности сотрудников (работников) эмитента, а также последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента:

Увеличение численности сотрудников обусловлено изменением структуры и развитием компании.

Сведения о сотрудниках эмитента, оказывающих существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники):

В состав сотрудников (работников) эмитента не входят сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники).

Сведения о наличии профсоюзного органа, созданного сотрудниками эмитента:

Сотрудниками (работниками) эмитента создан профсоюзный орган.

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

Соглашения или обязательства эмитента, касающиеся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном (складочном) капитале (паевом фонде):

Соглашений и обязательств эмитента, касающихся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном капитале, нет.

Сведения о предоставлении или возможности предоставления сотрудникам (работникам) эмитента опционов эмитента:

Опционы эмитента сотрудникам (работникам) эмитента не предоставлялись, и возможность их предоставления отсутствует, так как эмиссия опционов не проводилась.

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

7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

По состоянию на дату утверждения Проспекта ценных бумаг общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента, составило:

Всего:	*8 816*
в том числе:	
владельцы – юридические лица:	*66*
владельцы – физические лица:	*8 729*
номинальные держатели:	*20*
лицевой счет эмитента:	*1*

7.2.Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций.

Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций:

Полное фирменное наименование акционера:	***Концерн «Fortum Power and Heat Oy»***	
Сокращенное фирменное наименование акционера:	***Концерн «Fortum Power and Heat Oy»***	
ИНН:	*Нет*	
Место нахождения:	*Keilaniementi 1, 02150 Espoo, PL1, 00048 FORTUM*	
Доля в уставном капитале эмитента, принадлежащая акционеру (%):	***25,6858***	
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих акционеру (%):	***25,6858***	
Акционеры (участники), владеющие не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций:	Наименование акционера:	***Министерство торговли и промышленности Финляндии***
	Место нахождения:	*Хельсинки*
	Размер доли в уставном капитале, принадлежащая акционеру (%):	***60,75***
	Размер доли обыкновенных акций, принадлежащих акционеру (%):	***0***
	Размер доли в уставном капитале эмитента, принадлежащая акционеру (%):	***0***

	Размер доли обыкновенных акций эмитента, принадлежащих акционеру (%):	***0***

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

Полное фирменное наименование номинального держателя:	***«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)***
Сокращенное фирменное наименование номинального держателя:	*ГПБ (ОАО)*
ИНН:	*7744001497*
Место нахождения:	*117420, г.Москва, ул. Наметкина, д.16, к.1*
Контактный телефон/факс, адрес электронной почты:	*Тел.:(495) 913-74-74* *Факс: (495) 913-73-19* *e-mail:mailbox@gazprombank.ru*
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии, наименование органа, выдавшего лицензию:	*Лицензия Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на осуществление деятельности специализированного депозитария инвестиционных фондов, паевых инвестиционных фондов и негосударственных пенсионных фондов от 13.12.2000 № 22-000-0-00021. Лицензия ФКЦБ профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности от 10.01.2001 № 177-04464-000100. Лицензия ФКЦБ профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление дилерской деятельности от 27.12.2000 № 177-04280-010000. Лицензия ФКЦБ профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности от 27.12.2000 № 177-04229-100000. Лицензия ФКЦБ профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление деятельности по управлению ценными бумагами от 27.12.2000 № 177-04329-001000.*
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя (шт.):	***680 279 520 000***
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента (%):	***17,6651***
Доля в уставном капитале эмитента (%):	***17,6651***

Полное фирменное наименование номинального держателя:	***Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»***
Сокращенное фирменное наименование номинального держателя:	*ООО «ДКТ»*
ИНН:	*7729520219*

Место нахождения:	*119607, г. Москва, ул. Раменки, дом 17, корп.1,*
Контактный телефон/факс, адрес электронной почты:	*(495) 641-30-33/641-30-31* *e-mail: dkt@depotech.ru*
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии, наименование органа, выдавшего лицензию:	*Лицензия на осуществление депозитарной деятельности № 077-08381-000100 выдана 21 апреля 2005 года Федеральной службой по финансовым рынкам. Лицензия выдана до 21 апреля 2008 г.*
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя (шт.):	***1 629 287 634 129***
Доля зарегистрированных на его имя обыкновенных акций эмитента (%):	***42,3086***
Доля в уставном капитале эмитента (%):	***42,3086***

Полное фирменное наименование номинального держателя:	***Закрытое акционерное общество «Депозитарно – Клиринговая Компания»***
Сокращенное фирменное наименование номинального держателя:	*ЗАО «ДКК»*
ИНН:	*7710021150*
Место нахождения:	*115162, г. Москва, ул. Шаболовка, дом 31, стр.Б*
Контактный телефон/факс, адрес электронной почты:	*(495) 411-83-38 /411-83-37* *e-mail: dcc@dcc.ru*
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии, наименование органа, выдавшего лицензию:	*Лицензия на осуществление депозитарной деятельности № 177-06236-000100 выдана 9 октября 2002 года Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг. Лицензия выдана без ограничения срока действия. Лицензия на осуществление клиринговой деятельности № 177-06229-000010 выдана 7 октября 2002 года Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг. Лицензия выдана без ограничения срока действия.*
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя (шт.):	***266 337 622 964 6/7***
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента (%):	***6,9161***
Доля в уставном капитале эмитента (%):	***6,9161***

7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции»)

Доля участия государства или муниципального образования в уставном капитале эмитента: *отсутствует.*

Право «золотой акции»: *не предусмотрено.*

7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

Ограничения на количество акций, принадлежащих одному акционеру, и/или их суммарной номинальной стоимости, и/или максимального числа голосов, предоставляемых одному акционеру: *отсутствуют*;

Ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента, установленные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации: *отсутствуют;*

Иные ограничения: *отсутствуют;*

7.5. Сведения об изменениях в составе и размере участия акционеров (участников) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций

ОАО «ТГК-1» создано ОАО «Ленэнерго» (63% от Уставного капитала ОАО «ТГК-1»), ОАО «Карелэнергогенерация» (12% от Уставного капитала ОАО «ТГК-1») и ОАО «Колэнерго» (25% от Уставного капитала ОАО «ТГК-1»). В результате реорганизации ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго» была осуществлена перерегистрация финансовых вложений в акции ОАО «ТГК-1» на ОАО «Петербургская генерирующая компания» и ОАО «Кольская ГК», соответственно.

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 23 мая 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 08 апреля 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 11 июля 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 26 мая 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;

размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 5 сентября 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 22 июля 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Карелэнергогенерация»; сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»; размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция; размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»; сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»; размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%; размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»; сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»; размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция; размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;*

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 26 сентября 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 12 августа 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Карелэнергогенерация»; сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»; размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция; размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»; сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»; размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%; размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»; сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»; размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция; размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;*

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 01 ноября 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 16 сентября 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Карелэнергогенерация»; сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»; размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция; размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»; сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»; размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%; размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*

сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 16 ноября 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 19 сентября 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 01 декабря 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 17 октября 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 29 декабря 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 14 ноября 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.

- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 31 марта 2006 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 14 февраля 2006 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+ 1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 31 мая 2006 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 14 апреля 2006 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Петербургская генерирующая компания»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%;
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Кольская ГК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25% + 1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25% + 1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 30 июня 2006 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 16 мая 2006 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Петербургская генерирующая компания»;

размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%;

- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Кольская ГК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25% + 1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25% + 1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 21 июля 2006:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 6 июня 2006 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Петербургская генерирующая компания»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%;
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Кольская ГК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25% + 1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25% + 1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 11 сентября 2006:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 28 июля 2006 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Петербургская генерирующая компания»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%;
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Кольская ГК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25% + 1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25% + 1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 19 января 2007:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 03 ноября 2006 года;*
- *полное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy*
  сокращенное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25,6859 %;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25,6859 %;
- *полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и*

корпоративные технологии»;
сокращенное фирменное наименование: ООО «ДКТ»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 55,6673%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 55,6673%;

- *полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Депозитарно-клиринговая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ДКК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 7,7459%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 7,7459%;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 28 апреля 2007:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 15 марта 2007 года;*
- *полное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy*
  сокращенное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25,6859 %;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25,6859 %;
- *полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»;*
  сокращенное фирменное наименование: ООО «ДКТ»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 55,6673%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 55,6673%;
- *полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Депозитарно-клиринговая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ДКК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 8,1961%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 8,1961%;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 19 июня 2007:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 07 мая 2007 года;*
- *полное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy*
  сокращенное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25,4837%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25,4837%;
- *полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»;*
  сокращенное фирменное наименование: ООО «ДКТ»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 55,6975%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 55,6975%;
- *полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Депозитарно-клиринговая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ДКК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 8,3250%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 8,3250%;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 14 сентября 2007:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 10 августа 2007 года;*
- *полное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy*
  сокращенное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25,4837%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25,4837%;

- *полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»;*
  сокращенное фирменное наименование: ООО «ДКТ»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 55,6975%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 55,6975%;
- *полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Депозитарно-клиринговая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ДКК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 8,3250%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 8,3250%;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 29 октября 2007:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 19 сентября 2007 года;*
- *полное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy*
  сокращенное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25,4837%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25,4837%;
- *полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»;*
  сокращенное фирменное наименование: ООО «ДКТ»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 55,6974%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 55,6974%;
- *полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Депозитарно-клиринговая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ДКК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 8,9502%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 8,9502%;

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

Эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 25.03.2005 г., поэтому данные по общему количеству и общему объему указанных сделок приводятся за 2005 и 2006 завершенные финансовые года:

Наименование показателя	***2005 год***	***2006 год***	***2007 год***
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	*22 сделки* *3 111 442 385 руб.*	*44 сделки* *1 370 703 531 руб.*	*32 сделки* *12 190 310 374,26 руб.*
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/руб.	*22 сделки* *3 111 442 385 руб.*	*7 сделок* *1 241 263 300 руб.*	*1 сделка* *4 630 880 000 руб.*
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента,	*0*	*37 сделок* *129 440 231 руб.*	*31 сделка* *7 559 430 374,26 руб.*

штук/руб.			
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	*0*	*0*	*0*

Подробные сведения о совершенных сделках, в совершении которых имелась заинтересованность (с даты государственной регистрации эмитента в качестве юридического лица до даты утверждения настоящего проспекта), цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки:

Дата совершения сделки	30.06.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение договора аренды движимого и недвижимого имущества между ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «ТГК-1» (далее - Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: **1. Стороны Договора:** Арендодатель – ОАО «Карелэнергогенерация» Арендатор – ОАО «ТГК-1» **2. Предмет Договора:** 2.1. Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование за плату движимое и недвижимое имущество (далее - Имущество). Полный перечень Имущества, а также место его нахождения указаны в Приложении 1 договора. 2.2. Имущество, передаваемое в аренду, является собственностью Арендодателя. Это имущество используется Арендатором для самостоятельной хозяйственной деятельности по выработке и реализации электрической и тепловой энергии. 2.3. Арендатору одновременно с передачей прав владения и пользования Имуществом передается на срок действия Договора, право использования той части земельных участков, которая занята этим Имуществом и необходима для его использования. **3. Срок действия Договора:** Договор действует до 31.12.2005г. **4. Размер арендной платы:** Размер арендной платы за пользование имуществом Арендодателя составляет 207 351 252 (двести семь миллионов триста пятьдесят одна тысяча двести пятьдесят два) рубля, в том числе НДС 18% – 31 629 852 (тридцать один миллион шестьсот двадцать девять тысяч восемьсот пятьдесят два) рубля за 6 (шесть) месяцев. Размер арендной платы должен быть изменен по письменному дополнительному соглашению сторон в случаях: - если утвержденные для ОАО «ТГК-1» тарифы на тепловую и электрическую энергию будут отличаться от тарифов, использованных при расчете арендной платы; - если изменится размер полезного отпуска ОАО «ТГК-1», использованный при расчете арендной платы; - в иных случаях – по инициативе Сторон. **5. Контроль за техническим состоянием арендуемого Имущества:** 5.1. Арендодатель или его уполномоченные представители в любое время с предварительным уведомлением об этом Арендатора вправе проводить осмотр Имущества или любой его части в целях проверки соблюдения условий Договора. 5.2. Арендодатель вправе сформировать техническую комиссию, в рамках которой будет осуществляться периодический контроль за надлежащим использованием Арендатором Имущества, в том числе за: - использованием Арендатором переданного в аренду Имущества в

	соответствии с действующими нормативно-технической документацией, правилами и производственными инструкциями. - обеспечением Арендатором качественной и своевременной подготовки переданного в аренду оборудования (имущества), зданий и инженерных сетей к работе в зимних условиях. - соблюдением Арендатором при эксплуатации переданного в аренду Имущества требований отраслевых правил и норм, установленных для гидроэнергетических предприятий, учреждений и организаций данного вида деятельности, соблюдением Арендатором требований противопожарного режима, установленного на территории Арендодателя. 5.3. К компетенции технической комиссии Арендодателя также относится выявление случаев, когда Арендатор: - пользуется Имуществом с существенным нарушением условий Договора или назначения Имущества либо с неоднократными нарушениями; - существенно ухудшает Имущество; - не производит ремонта Имущества в разумные сроки 5.4. По результатам проверок технической комиссией составляются заключения. 5.5. В случае обнаружения технической комиссией фактов ненадлежащего использования Арендатором Имущества, а также случаев, перечисленных в п. 5.3 настоящего решения, соответствующее заключение технической комиссии будет являться достаточным основанием для признания факта ненадлежащего использования имущества Арендатором в целях обращения Арендодателя в суд с требованием о досрочном расторжении договора аренды в соответствии со ст. 619 Гражданского Кодекса Российской Федерации. 5.6. При проведении осмотров Арендодатель и его представители обязаны соблюдать требования техники безопасности, пожаробезопасности и др., а также обоснованные правила внутреннего распорядка, установленные Арендатором. **6. Расторжение договора:** Договор может быть расторгнут досрочно по решению суда, инициированному Арендодателем, в следующих случаях: - если не произойдет реорганизации ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» (с выделением региональной генерирующей компании); - если не будут заключены аналогичные договоры аренды генерирующих активов с ОАО «Ленэнерго» (ОАО «Петербургская генерирующая компания» после реорганизации ОАО «Ленэнерго») и ОАО «Колэнерго» (ОАО «Кольская генерирующая компания» после реорганизации ОАО «Колэнерго»); - в случае введения в отношении Арендатора Арбитражным судом внешнего управления в рамках производства о несостоятельности (банкротстве) Арендатора. **7. Иные существенные условия:** 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 для рассмотрения экономических споров при Торгово-промышленной палате РФ (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Решения Третейского суда для рассмотрения экономических споров при Торгово-промышленной палате РФ являются обязательными, окончательными и оспариванию не подлежат.
Стороны сделки	ОАО «Карелэнергогенерация» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС РОССИИ» ОАО РАО «ЕЭС России».
Основание (основания), по которому такое лицо признано	1. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Карелэнергогенерация»

заинтересованным в совершении указанной сделки:	2. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Ленэнерго» 3. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Колэнерго» 4. принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ТГК-1»
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	207 351 252 (двести семь миллионов триста пятьдесят одна тысяча двести пятьдесят два) рубля, в том числе НДС 18% – 31 629 852 (тридцать один миллион шестьсот двадцать девять тысяч восемьсот пятьдесят два). В процентах от балансовой стоимости активов - 2 088 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Договор действует до 31.12.2005г
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 1 от 23.05.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.06.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение договора аренды движимого и недвижимого имущества между ОАО «Колэнерго» и ОАО «ТГК-1» (далее - Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: **1. Стороны Договора:** Арендодатель – ОАО «Колэнерго» Арендатор – ОАО «ТГК-1» **2. Предмет Договора:** 2.1. Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование за плату движимое и недвижимое имущество (далее - Имущество). 2.2. Имущество, передаваемое в аренду, является собственностью Арендодателя. Это имущество используется Арендатором для самостоятельной хозяйственной деятельности по выработке и реализации электрической энергии. 2.3. Арендатору одновременно с передачей прав владения и пользования Имуществом передается на срок действия Договора, право использования той части земельных участков, которая занята этим Имуществом и необходима для его использования. **3. Срок действия Договора:** Договор действует до 31.12.2005г. **4. Размер арендной платы:** Размер арендной платы за пользование имуществом Арендодателя составляет 268 280 080 (двести шестьдесят восемь миллионов двести восемьдесят тысяч восемьдесят) рублей, в том числе НДС 18% – 40 924 080 (сорок миллионов девятьсот двадцать четыре тысячи восемьдесят) рублей за 6 (шесть) месяцев. Размер арендной платы должен быть изменен по письменному дополнительному соглашению сторон в случаях: - если утвержденные для ОАО «ТГК-1» тарифы на электрическую энергию будут отличаться от тарифов, использованных при расчете арендной платы; если изменится размер полезного отпуска ОАО «ТГК-1», использованный при расчете арендной платы; в иных случаях – по инициативе Сторон. **5. Контроль за техническим состоянием арендуемого Имущества:** 5.1. Арендодатель или его уполномоченные представители в любое время с предварительным уведомлением об этом Арендатора вправе проводить осмотр Имущества или любой его части в целях проверки соблюдения условий Договора. 5.2. Арендодатель вправе сформировать техническую комиссию, в рамках которой будет осуществляться периодический контроль за надлежащим использованием Арендатором Имущества, в том числе за: - использованием Арендатором переданного в аренду Имущества в

	соответствии с действующими нормативно-технической документацией, правилами и производственными инструкциями. - обеспечением Арендатором качественной и своевременной подготовки переданного в аренду оборудования (имущества), зданий и инженерных сетей к работе в зимних условиях. - соблюдением Арендатором при эксплуатации переданного в аренду Имущества требований отраслевых правил и норм, установленных для гидроэнергетических предприятий, учреждений и организаций данного вида деятельности, соблюдением Арендатором требований противопожарного режима, установленного на территории Арендодателя. 5.3. К компетенции технической комиссии Арендодателя также относится выявление случаев, когда Арендатор: - пользуется Имуществом с существенным нарушением условий Договора или назначения Имущества либо с неоднократными нарушениями; - существенно ухудшает Имущество; - не производит ремонта Имущества в разумные сроки 5.4. По результатам проверок технической комиссией составляются заключения. 5.5. В случае обнаружения технической комиссией фактов ненадлежащего использования Арендатором Имущества, а также случаев, перечисленных в п. 5.3 настоящего решения, соответствующее заключение технической комиссии будет являться достаточным основанием для признания факта ненадлежащего использования имущества Арендатором в целях обращения Арендодателя в суд с требованием о досрочном расторжении договора аренды в соответствии со ст. 619 Гражданского Кодекса Российской Федерации. 5.6. При проведении осмотров Арендодатель и его представители обязаны соблюдать требования техники безопасности, пожаробезопасности и др., а также обоснованные правила внутреннего распорядка, установленные Арендатором. **6. Расторжение договора:** Договор может быть расторгнут досрочно по решению суда, инициированному Арендодателем, в следующих случаях: - если предполагаемая реорганизация Арендодателя не произойдет, в результате чего не произойдет выделения региональной генерирующей компании как будущего собственника Имущества; - если не произойдет реорганизации ОАО «Ленэнерго» (с выделением региональной генерирующей компании); - если не будут заключены аналогичные договоры аренды генерирующих активов с ОАО «Ленэнерго» (ОАО «Петербургская генерирующая компания» после реорганизации ОАО «Ленэнерго») и ОАО «Карелэнергогенерация»; - в случае введения в отношении Арендатора Арбитражным судом внешнего управления в рамках производства о несостоятельности (банкротстве) Арендатора. **7. Иные существенные условия:** 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 для рассмотрения экономических споров при Торгово-промышленной палате РФ (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Решения Третейского суда для рассмотрения экономических споров при Торгово-промышленной палате РФ являются обязательными, окончательными и оспариванию не подлежат.
Стороны сделки	ОАО «Колэнерго» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго», ОАО «Колэнерго»
Основание (основания), по которому такое лицо признано	владеет более 20% акций (25% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»

заинтересованным в совершении указанной сделки:	
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	268 280 080 (двести шестьдесят восемь миллионов двести восемьдесят тысяч восемьдесят) рублей, в том числе НДС 18% – 40 924 080 (сорок миллионов девятьсот двадцать четыре тысячи восемьдесят) рублей за 6 (шесть) месяцев. В процентах от балансовой стоимости активов – 2 701 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Договор действует до 31.12.2005г.
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 1 от 23.05.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение договора на оказание услуг, связанных с текущей хозяйственной деятельностью, между ОАО «Колэнерго» (Заказчик) и ОАО «ТГК-1» (Исполнитель) (далее – Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: 1. Стороны Договора: Заказчик – ОАО «Колэнерго» Исполнитель – ОАО «ТГК-1» 2. Предмет Договора: 2.1. Предметом Договора является оказание Исполнителем услуг, необходимых для обеспечения обычной хозяйственной деятельности Заказчика, а именно: - юридических услуг; - услуг в области бухгалтерского учета и налогообложения; - услуг, связанных с осуществлением функций казначейства Заказчика; - услуг, связанных с осуществлением функций кадровой службы Заказчика; - услуг в области делопроизводства; - услуг по хранению документов временного хранения, связанных с деятельностью Заказчика и переданных Исполнителю (далее – архив), а также услуг, связанных с деятельностью архива. 2.2. Отдельные поручения, связанные с осуществлением крупных инвестиционных, производственных и иных кампаний Заказчика, выполняются по соглашению Сторон и не входят в предмет Договора. 2.3. Исполнитель оказывает Заказчику услуги в течение всего срока действия Договора в полном объеме или в части в зависимости от наличия у Исполнителя необходимого персонала. 3. Срок действия Договора: 3.1. Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до «01» октября 2006г., а в части расчетов - до исполнения сторонами своих обязательств. Права и обязанности по Договору возникают с «01» октября 2005 г., но не ранее даты начала операционной деятельности ОАО «Территориальная генерирующая компания №1». 4. Стоимость услуг Исполнителя: Стоимость услуг Исполнителя составляет 205 334 (двести пять тысяч триста тридцать четыре) рублей в месяц без НДС. Стоимость услуг с НДС (18%) составляет 242 294 (двести сорок две тысячи двести девяносто четыре) рублей в месяц.
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	2 464 008 рублей В процентах от балансовой стоимости активов – 24,6 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до «01» октября 2006г., а в части расчетов - до исполнения сторонами своих обязательств. Обязательства исполнены в полном объеме.
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 как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 5 от 01.11.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.2005
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение агентского договора по исполнению инвестиционной программы ОАО «Ленэнерго» между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Ленэнерго» (далее - Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: **1. Стороны Договора:** Принципал – ОАО «Ленэнерго» Агент – ОАО «ТГК-1» **2. Предмет Договора:** 2.1. Агент обязуется по поручению и за счет Принципала совершать юридические и иные действия, направленные на выполнение Инвестиционной программы ОАО «Ленэнерго» в части объектов генерации (далее – Программа), а Принципал обязуется выплатить Агенту вознаграждение в порядке, предусмотренном Договором. 2.2. Агент при совершении юридических и иных действий, направленных на выполнение Программы (исполнении обязательств по Договору), действует от своего имени, но за счет Принципала, за исключением случаев, предусмотренных п.2.3 и п.2.5. 2.3. Агент при исполнении обязательств по Договору действует от имени и за счет Принципала в случае отсутствия у Агента специального разрешения (лицензии), необходимой в соответствии с законодательством Российской Федерации для исполнения обязательств по Договору. 2.4. Стороны обязуются уведомить контрагентов Принципала о заключении Договора и совершить действия, необходимые для перевода на Агента прав и обязанностей Принципала по договорам Принципала с контрагентами (возникшим до заключения Договора, далее - «Предшествующие договоры»), в том числе заключить соответствующие соглашения о перемене лица в обязательстве. 2.5. До момента подписания Сторонами и контрагентом соглашения о перемене лица в обязательстве Агент в отношениях с контрагентами Принципала по Предшествующим договорам совершает юридические и иные действия от имени Принципала. 2.6. Перечень Предшествующих договоров, указанных в п.2.4, будет определен по состоянию на дату заключения Договора, оформлен в виде

	Приложения к Договору и будет являться неотъемлемой частью Договора. 2.7. По сделкам, совершенным Агентом (в рамках исполнения обязательств по Договору) с третьими лицами (контрагентами) от своего имени и за счет Принципала, приобретает права и становится обязанным Агент. По сделкам, совершенным Агентом (в рамках исполнения обязательств по Договору) с третьими лицами (контрагентами) от имени и за счет Принципала, права и обязанности возникают непосредственно у Принципала. **3. Срок действия Договора:** Договор действует до 31.12.2005г. **4. Размер агентского вознаграждения:** 4.1.Размер агентского вознаграждения составляет 18 802 120 (восемнадцать миллионов восемьсот две тысячи сто двадцать) рублей, в том числе НДС 18% – 2 868 120 (два миллиона восемьсот шестьдесят восемь тысяч сто двадцать) рублей за шесть месяцев до 31.12.2005г. 4.2.Агентское вознаграждение покрывает все обычные расходы Агента. Под обычными расходами Агента в целях Договора понимаются в том числе, командировочные расходы, расходы на получение лицензий, проведение конкурсов, осуществление международных/междугородних телефонных переговоров, представительские расходы, расходы на обучение и переквалификацию/повышение квалификации персонала в соответствии с требованиями к персоналу, занятому в топливно-энергетическом комплексе, прочие операционные и общехозяйственные расходы, которые несет Агент в связи с исполнением обязательств по Договору. 4.3. Расходы, не относящиеся к обычным расходам Агента, подлежат возмещению Агенту с обязательным предварительным согласованием с Принципалом. **5. Обязательства Агента, отчеты Агента:** 5.1. Агент обязан: - осуществлять права и исполнять обязанности в отношениях с контрагентами по Предшествующим договорам от своего имени или от имени Принципала, в том числе осуществлять расчеты и иные действия по таким договорам в порядке, предусмотренном Договором; - еженедельно составлять перечень договоров, по которым Агент выступает в отношениях с контрагентами от своего имени, уточненный в результате заключения соглашений о перемене лица в обязательстве; - ежемесячно одновременно с отчетом, передавать Принципалу все полученное от контрагентов по договорам; - осуществлять ведение учета договоров с контрагентами (в том числе первичного бухгалтерского учета и учета операций по договорам с контрагентами), а по договору аренды, заключенному с Принципалом (арендодателем), вести по принятому в аренду имуществу статистическую и техническую отчетность, аналитический бухгалтерский и налоговый учет основных средств и пообъектный учет износа, составлять ежемесячный расчет по начислению амортизации, проводить инвентаризацию, переоценку и сообщать указанные отчетные данные Принципалу, а также ежеквартально направлять Принципалу акт сверки взаиморасчетов между Сторонами по настоящему договору и по договору аренды; - ежемесячно передавать Принципалу результаты учета договоров одновременно с отчетом об исполнении обязательств по Договору; - осуществлять ведение учета документации, свидетельствующей об исполнении обязательств по договорам с контрагентами; - не позднее 5 числа каждого месяца, следующего за отчетным, представлять Принципалу письменные отчеты об исполнении обязательств по договору. Принципал, имеющий возражения по отчету Агента, должен сообщить о них Агенту в течение 5 дней со дня получения отчета. В противном случае отчет считается принятым Принципалом; - представлять Принципалу вместе с отчетами копии документов, свидетельствующих об исполнении обязательств сторонами по договорам с контрагентами, если в отношениях с ними Агент действует от своего имени;

	- представлять Принципалу вместе с отчетами оригиналы документов, свидетельствующих об исполнении обязательств сторонами по договорам с контрагентами, если в отношениях с ними Агент действует от имени Принципала; - привлекать Принципала в качестве третьего лица, не заявляющего самостоятельных требований, по спорам, возникающим из договоров с контрагентами, в отношениях с которыми Агент выступает от своего имени; - в любое время в период действия Договора по запросу Принципала предоставлять информацию о ходе выполнения обязательств по настоящему договору. При этом, если иное не указано в запросе, информация должна быть предоставлена Принципалу в течение 5 дней с момента получения запроса. **6. Изменение, прекращение договора:** 6.1. Условия Договора могут быть изменены по соглашению сторон, совершенному в письменной форме. 6.2. Договор может быть пересмотрен в случае изменения условий договора аренды, заключенного между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Ленэнерго». 6.3. Основанием досрочного прекращения договора является прекращение договора аренды, заключенного между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Ленэнерго». **7. Иные существенные условия:** 7.1. Расчеты с контрагентами и приемка результатов выполнения обязательств по договорам производятся непосредственно Агентом. 7.2. Принципал предоставляет Агенту средства для исполнения обязательств Агента перед контрагентами и/или обязательств Принципала перед контрагентами в сроки и формах, определенных договорами с контрагентами. 7.3. В случае неперечисления Принципалом Агенту средств, необходимых для выполнения обязательств перед контрагентами по договорам или в целях выполнения обязательств по договору, в течение 10 дней, Агент вправе в этих целях привлекать заемные средства по кредитным договорам и/или использовать собственные средства. 7.4. Агент письменно уведомляет Принципала об использовании собственных средств и/или о привлечении заемных средств, а также об условиях привлечения заемных средств и порядке погашения кредита в течение 5 дней с момента заключения кредитного договора. 7.5 Принципал обязан возмещать расходы Агента, связанные с привлечением кредитов и/или использованием собственных средств Агента для расчетов с контрагентами. 7.6. В случае несогласия Принципала на привлечение заемных средств и/или использование собственных средств Агентом, Принципал обязан возместить Агенту все убытки, возникшие в результате просрочки выполнения обязательств перед контрагентами по договорам (пени, штрафы и т.д.). 7.7.Все споры между сторонами, возникающие из Договора и с ним связанные, разрешаются в установленном законодательством Российской Федерации порядке в Арбитражном Суде Санкт-Петербурга и Ленинградской области с обязательным соблюдением претензионного порядка.
Стороны сделки	ОАО «Ленэнерго» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	Открытое акционерное общество «Ленэнерго», ОАО «Ленэнерго»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	владеет более 20% акций (63 % голосующих акций) ОАО «ТГК-1»
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего	18 802 120 (восемнадцать миллионов восемьсот две тысячи сто двадцать) рублей, в том числе НДС 18% В процентах от балансовой стоимости активов – 189 %

дате совершения сделки)	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Договор действует до 31.12.2005г.
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 2 от 11.07.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение ОАО «ТГК-1» с ОАО «Ленэнерго» договора купли-продажи топлива, материалов и запасов (далее – «Договор»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: 1. Стороны Договора: Поставщик – ОАО «Ленэнерго»; Покупатель – ОАО «ТГК-1» 2. Предмет Договора: 2.1. Поставщик обязуется поставлять и передавать в течение срока действия Договора в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать товарно-материальные ценности (далее - «Продукция») согласно заявкам Покупателя, на нижеуказанных условиях: 2.1.3. Количество и номенклатура отдельных партий Продукции, сроки поставки отдельных партий и общий объем поставки по настоящему Договору определяются в соответствии с заявками Покупателя. При этом Покупатель вправе приобрести Продукцию, указанную в Перечне, не в полном объеме. 2.1.4. Объем (количество) и номенклатура (ассортимент) Продукции, содержащиеся в Перечне, могут подлежать корректировке Продавцом в связи с непрерывной хозяйственной деятельностью Продавца. При этом стоимость Продукции, поставляемой по Договору, не должна превышать общей максимальной стоимости, предусмотренной в Приложении №1 к Договору. 3. Срок действия Договора Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств. 4. Сумма договора: 4.1. Предельная сумма всех поставок по настоящему Договору определена в Приложении №1 к Договору и составляет 1 093 847 155 (Один миллиард девяносто три миллиона восемьсот сорок семь тысяч сто пятьдесят пять) рублей 84 копейки, включая налог на добавленную стоимость (18%). 4.2. Фактическая сумма всех поставок определяется по совокупности поданных Покупателем заявок по окончании действия настоящего Договора и не может превышать предельной суммы всех поставок. 5. Иные существенные условия: 5.1. Оплата Продукции производится после ее получения Покупателем (либо Грузополучателем). Окончательный срок оплаты по принятой Покупателем в 2005 году Продукции – не позднее 31 декабря 2005 года (включительно). Продукция, принятая Покупателем, начиная с 01 января 2006 года, должна быть оплачена не позднее 31 декабря 2006 года. Покупатель вправе исполнить обязательства по оплате досрочно. 5.2. Расходы по упаковке (включая стоимость тары), отгрузке и транспортировке Продукции входят в структуру цены продукции по настоящему Договору. 5.3. Расчеты по Договору производятся по согласованию сторон в любой форме расчетов, не противоречащей действующему законодательству РФ.

	5.4. Все споры между сторонами, по которым не было достигнуто соглашение, разрешаются в соответствии с действующим законодательством РФ в Третейском суде при ОАО РАО «ЕЭС России». 5.5. Стороны устанавливают, что все возможные претензии по настоящему Договору должны быть рассмотрены сторонами в течение 10 (Десяти) дней с момента получения претензии. 5.6. До момента выборки Продукции Покупателем в полном объеме (согласно Приложению №2 к Договору) между Поставщиком и Покупателем устанавливаются в соответствии с действующим законодательством отношения ответственного хранения невыбранной Продукции, находящейся в арендованных Покупателем помещениях на основании договора аренды, заключенного между Поставщиком (Арендодателем) и Покупателем (Арендатором).
Стороны сделки	ОАО «Ленэнерго» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	Открытое акционерное общество «Ленэнерго», ОАО «Ленэнерго»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	владеет более 20% акций (63 % голосующих акций) ОАО «ТГК-1»
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	Предельная сумма по договору составляет 1 093 847 155 (Один миллиард девяносто три миллиона восемьсот сорок семь тысяч сто пятьдесят пять) рублей 84 копейки, включая налог на добавленную стоимость (18%) В процентах от балансовой стоимости активов – 11 014 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Договор действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 3 от 05.09.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение ОАО «ТГК-1» с ОАО «Колэнерго» договора купли-продажи топлива, материалов и запасов (далее – «Договор»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: **Стороны Договора:** Поставщик – ОАО «Колэнерго»,Покупатель – ОАО «ТГК-1» **2. Предмет Договора:** 2.1. Поставщик обязуется поставлять и передавать в течение срока действия Договора в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать товарно-материальные ценности (далее - «Продукция») согласно заявкам Покупателя, на нижеуказанных условиях: 2.1.3. Количество и номенклатура отдельных партий Продукции, сроки поставки отдельных партий и общий объем поставки по настоящему Договору определяются в соответствии с заявками Покупателя. При этом Покупатель вправе приобрести Продукцию, указанную в Перечне, не в полном объеме. 2.1.4. Объем (количество) и номенклатура (ассортимент) Продукции, содержащиеся в Перечне, могут подлежать корректировке Продавцом в связи с непрерывной хозяйственной деятельностью Продавца. При этом стоимость Продукции, поставляемой по Договору, не должна превышать

	общей максимальной стоимости, предусмотренной в Приложении №1 к Договору. **3. Срок действия Договора** Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств. **4. Сумма договора:** 4.1. Предельная сумма всех поставок по настоящему Договору определена в Приложении №1 к Договору и составляет 62 675 520 (Шестьдесят два миллиона шестьсот семьдесят пять тысяч пятьсот двадцать) рублей 44 копейки, включая налог на добавленную стоимость (18%). 4.2. Фактическая сумма всех поставок определяется по совокупности поданных Покупателем заявок по окончании действия настоящего Договора и не может превышать предельной суммы всех поставок. **5. Иные существенные условия:** 5.1. Оплата Продукции производится после ее получения Покупателем (либо Грузополучателем). Окончательный срок оплаты по принятой Покупателем в 2005 году Продукции – не позднее 31 декабря 2005 года (включительно). Продукция, принятая Покупателем, начиная с 01 января 2006 года, должна быть оплачена не позднее 31 декабря 2006 года. Покупатель вправе исполнить обязательства по оплате досрочно. 5.2. Расходы по упаковке (включая стоимость тары), отгрузке и транспортировке Продукции входят в структуру цены продукции по настоящему Договору. 5.3. Расчеты по Договору производятся по согласованию сторон в любой форме расчетов, не противоречащей действующему законодательству РФ. 5.4. Все споры между сторонами, по которым не было достигнуто соглашение, разрешаются в соответствии с действующим законодательством РФ в Третейском суде при ОАО РАО «ЕЭС России». 5.5. Стороны устанавливают, что все возможные претензии по настоящему Договору должны быть рассмотрены сторонами в течение 10 (Десяти) дней с момента получения претензии. 5.6. До момента выборки Продукции Покупателем в полном объеме (согласно Приложению №2 к Договору) между Поставщиком и Покупателем устанавливаются в соответствии с действующим законодательством отношения ответственного хранения невыбранной Продукции, находящейся в арендованных Покупателем помещениях на основании договора аренды, заключенного между Поставщиком (Арендодателем) и Покупателем (Арендатором).
Стороны сделки	ОАО «Колэнерго» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго», ОАО «Колэнерго»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	владеет более 20% акций (25% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	62 675 520 (Шестьдесят два миллиона шестьсот семьдесят пять тысяч пятьсот двадцать) рублей 44 копейки, включая налог на добавленную стоимость (18%). В процентах от балансовой стоимости активов – 631 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Договор действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.
орган управления эмитента, принявший	Одобрена решением Общего собрания акционеров

решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Протокол № 3 от 05.09.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение ОАО «ТГК-1» с ОАО «Карелэнергогенерация» договора купли-продажи топлива, материалов и запасов (далее – «Договор»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: **1. Стороны Договора:** Поставщик – ОАО «Карелэнергогенерация», Покупатель – ОАО «ТГК-1». **2. Предмет Договора:** 2.1. Поставщик обязуется поставлять и передавать в течение срока действия Договора в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать товарно-материальные ценности (далее - «Продукция») согласно заявкам Покупателя, на нижеуказанных условиях: 2.1.3. Количество и номенклатура отдельных партий Продукции, сроки поставки отдельных партий и общий объем поставки по настоящему Договору определяются в соответствии с заявками Покупателя. При этом Покупатель вправе приобрести Продукцию, указанную в Перечне, не в полном объеме. 2.1.4. Объем (количество) и номенклатура (ассортимент) Продукции, содержащиеся в Перечне, могут подлежать корректировке Продавцом в связи с непрерывной хозяйственной деятельностью Продавца. При этом стоимость Продукции, поставляемой по Договору, не должна превышать общей максимальной стоимости, предусмотренной в Приложении №1 к Договору. **3. Срок действия Договора** Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств. **4. Сумма договора:** 4.1. Предельная сумма всех поставок по настоящему Договору определена в Приложении №1 к Договору и составляет 102 592 824 (Сто два миллиона пятьсот девяносто две тысячи восемьсот двадцать четыре) рубля 13 копеек, включая налог на добавленную стоимость (18%). 4.2. Фактическая сумма всех поставок определяется по совокупности поданных Покупателем заявок по окончании действия настоящего Договора и не может превышать предельной суммы всех поставок. **5. Иные существенные условия:** 5.1. Оплата Продукции производится после ее получения Покупателем (либо Грузополучателем). Окончательный срок оплаты по принятой Покупателем в 2005 году Продукции – не позднее 31 декабря 2005 года (включительно). Продукция, принятая Покупателем, начиная с 01 января 2006 года, должна быть оплачена не позднее 31 декабря 2006 года. Покупатель вправе исполнить обязательства по оплате досрочно. 5.2. Расходы по упаковке (включая стоимость тары), отгрузке и транспортировке Продукции входят в структуру цены продукции по настоящему Договору. 5.3. Расчеты по Договору производятся по согласованию сторон в любой форме расчетов, не противоречащей действующему законодательству РФ. 5.4. Все споры между сторонами, по которым не было достигнуто соглашение, разрешаются в соответствии с действующим законодательством РФ в Третейском суде при ОАО РАО «ЕЭС России». 5.5. Стороны устанавливают, что все возможные претензии по

	настоящему Договору должны быть рассмотрены сторонами в течение 10 (Десяти) дней с момента получения претензии. 5.6. До момента выборки Продукции Покупателем в полном объеме (согласно Приложению №2 к Договору) между Поставщиком и Покупателем устанавливаются в соответствии с действующим законодательством отношения ответственного хранения невыбранной Продукции, находящейся в арендованных Покупателем помещениях на основании договора аренды, заключенного между Поставщиком (Арендодателем) и Покупателем (Арендатором).
Стороны сделки	ОАО «Карелэнергогенерация» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС РОССИИ» ОАО РАО «ЕЭС России».
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	1. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Карелэнергогенерация» 2. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Ленэнерго» 3. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Колэнерго» 4. принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ТГК-1»
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	Предельная сумма всех поставок по настоящему Договору составляет 102 592 824 (Сто два миллиона пятьсот девяносто две тысячи восемьсот двадцать четыре) рубля 13 копеек, включая налог на добавленную стоимость (18%). В процентах от балансовой стоимости активов – 1 033 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Договор действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 3 от 05.09.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение агентского договора по исполнению инвестиционной программы ОАО «Колэнерго» между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Колэнерго» (далее – «Договор»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: **Стороны Договора:** Принципал – ОАО «Колэнерго», Агент – ОАО «ТГК-1» **2. Предмет Договора:** 2.1. Агент обязуется по поручению и за счет Принципала совершать юридические и иные действия, направленные на выполнение Инвестиционной программы ОАО «Колэнерго» в части объектов генерации (далее – Программа), а Принципал обязуется выплатить Агенту вознаграждение в порядке, предусмотренном Договором. 2.2. Агент при совершении юридических и иных действий, направленных на выполнение Программы (исполнении обязательств по Договору), действует от своего имени, но за счет Принципала, за исключением случаев, предусмотренных п.2.3 и п.2.5. 2.3. Агент при исполнении обязательств по Договору действует от имени и за счет Принципала в случае отсутствия у Агента специального разрешения (лицензии), необходимой в соответствии с законодательством Российской Федерации для исполнения обязательств по Договору. 2.4. Стороны обязуются уведомить контрагентов Принципала о заключении Договора и совершить действия, необходимые для перевода

	на Агента прав и обязанностей Принципала по договорам Принципала с контрагентами (возникшим до заключения Договора, далее - «Предшествующие договоры»), в том числе заключить соответствующие соглашения о перемене лица в обязательстве. 2.5. До момента подписания Сторонами и контрагентом соглашения о перемене лица в обязательстве Агент в отношениях с контрагентами Принципала по Предшествующим договорам совершает юридические и иные действия от имени Принципала. 2.6. Перечень Предшествующих договоров, указанных в п.2.4, будет определен по состоянию на дату заключения Договора, оформлен в виде Приложения к Договору и будет являться неотъемлемой частью Договора. 2.7. По сделкам, совершенным Агентом (в рамках исполнения обязательств по Договору) с третьими лицами (контрагентами) от своего имени и за счет Принципала, приобретает права и становится обязанным Агент. По сделкам, совершенным Агентом (в рамках исполнения обязательств по Договору) с третьими лицами (контрагентами) от имени и за счет Принципала, права и обязанности возникают непосредственно у Принципала. **3. Срок действия Договора:** Договор действует до 31.12.2005г. **4. Размер агентского вознаграждения:** 4.1.Размер агентского вознаграждения составляет 2 300 000 (два миллиона триста тысяч) рублей, в том числе НДС (18%), за шесть месяцев до 31.12.2005г. 4.2.Агентское вознаграждение покрывает все обычные расходы Агента. Под обычными расходами Агента в целях Договора понимаются в том числе, командировочные расходы, расходы на получение лицензий, проведение конкурсов, осуществление международных/междугородних телефонных переговоров, представительские расходы, расходы на обучение и переквалификацию/повышение квалификации персонала в соответствии с требованиями к персоналу, занятому в топливно-энергетическом комплексе, прочие операционные и общехозяйственные расходы, которые несет Агент в связи с исполнением обязательств по Договору. 4.3. Расходы, не относящиеся к обычным расходам Агента, подлежат возмещению Агенту с обязательным предварительным согласованием с Принципалом. **5. Обязательства Агента, отчеты Агента:** 5.1. Агент обязан: - осуществлять права и исполнять обязанности в отношениях с контрагентами по Предшествующим договорам от своего имени или от имени Принципала, в том числе осуществлять расчеты и иные действия по таким договорам в порядке, предусмотренном Договором; - еженедельно составлять перечень договоров, по которым Агент выступает в отношениях с контрагентами от своего имени, уточненный в результате заключения соглашений о перемене лица в обязательстве; ежемесячно одновременно с отчетом, передавать Принципалу все полученное от контрагентов по договорам; осуществлять ведение учета договоров с контрагентами (в том числе первичного бухгалтерского учета и учета операций по договорам с контрагентами), а по договору аренды, заключенному с Принципалом (арендодателем), вести по принятому в аренду имуществу статистическую и техническую отчетность, аналитический бухгалтерский и налоговый учет основных средств и пообъектный учет износа, составлять ежемесячный расчет по начислению амортизации, проводить инвентаризацию, переоценку и сообщать указанные отчетные данные Принципалу, а также ежеквартально направлять Принципалу акт сверки взаиморасчетов между Сторонами по настоящему договору и по договору аренды; - ежемесячно передавать Принципалу результаты учета договоров одновременно с отчетом об исполнении обязательств по Договору;

	- осуществлять ведение учета документации, свидетельствующей об исполнении обязательств по договорам с контрагентами; - не позднее 5 числа каждого месяца, следующего за отчетным, представлять Принципалу письменные отчеты об исполнении обязательств договору. Принципал, имеющий возражения по отчету Агента, должен сообщить о них Агенту в течение 5 дней со дня получения отчета. В противном случае отчет считается принятым Принципалом; - представлять Принципалу вместе с отчетами копии документов, свидетельствующих об исполнении обязательств сторонами по договорам с контрагентами, если в отношениях с ними Агент действует от своего имени; - представлять Принципалу вместе с отчетами оригиналы документов, свидетельствующих об исполнении обязательств сторонами по договорам с контрагентами, если в отношениях с ними Агент действует от имени Принципала; - привлекать Принципала в качестве третьего лица, не заявляющего самостоятельных требований, по спорам, возникающим из договоров с контрагентами, в отношениях с которыми Агент выступает от своего имени; - в любое время в период действия Договора по запросу Принципала предоставлять информацию о ходе выполнения обязательств по настоящему договору. При этом, если иное не указано в запросе, информация должна быть предоставлена Принципалу в течение 5 дней с момента получения запроса. **6. Изменение, прекращение договора:** 6.1. Условия Договора могут быть изменены по соглашению сторон, совершенному в письменной форме. 6.2. Договор может быть пересмотрен в случае изменения условий договора аренды, заключенного между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Колэнерго». 6.3. Основанием досрочного прекращения договора является прекращение договора аренды, заключенного между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Колэнерго». **7. Иные существенные условия:** 7.1. Расчеты с контрагентами и приемка результатов выполнения обязательств по договорам производятся непосредственно Агентом. 7.2. Принципал предоставляет Агенту средства для исполнения обязательств Агента перед контрагентами и/или обязательств Принципала перед контрагентами в сроки и формах, определенных договорами с контрагентами. 7.3. В случае неперечисления Принципалом Агенту средств, необходимых для выполнения обязательств перед контрагентами по договорам или в целях выполнения обязательств по договору, в течение 10 дней, Агент вправе в этих целях привлекать заемные средства по кредитным договорам и/или использовать собственные средства. 7.4. Агент письменно уведомляет Принципала об использовании собственных средств и/или о привлечении заемных средств, а также об условиях привлечения заемных средств и порядке погашения кредита в течение 5 дней с момента заключения кредитного договора. 7.5 Принципал обязан возмещать расходы Агента, связанные с привлечением кредитов и/или использованием собственных средств Агента для расчетов с контрагентами. 7.6. В случае несогласия Принципала на привлечение заемных средств и/или использование собственных средств Агентом, Принципал обязан возместить Агенту все убытки, возникшие в результате просрочки выполнения обязательств перед контрагентами по договорам (пени, штрафы и т.д.). 7.7. Все споры между сторонами, возникающие из Договора и с ним связанные, разрешаются в установленном законодательством Российской Федерации порядке в Арбитражном Суде Санкт-Петербурга и Ленинградской области с обязательным соблюдением претензионного порядка.

Стороны сделки	ОАО «Колэнерго» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго», ОАО «Колэнерго»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	владеет более 20% акций (25% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	Размер агентского вознаграждения составляет 2 300 000 (два миллиона триста тысяч) рублей, в том числе НДС (18%), за шесть месяцев до 31.12.2005г. В процентах от балансовой стоимости активов – 23 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Договор действует до 31.12.2005г.
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 3 05.09.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение агентского договора по исполнению инвестиционной программы ОАО «Карелэнергогенерация» между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Карелэнергогенерация» (далее – «Договор»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: **1. Стороны Договора:** Принципал – ОАО «Карелэнергогенерация», Агент – ОАО «ТГК-1» **2. Предмет Договора:** 2.1. Агент обязуется по поручению и за счет Принципала совершать юридические и иные действия, направленные на выполнение Инвестиционной программы ОАО «Карелэнергогенерация» в части объектов генерации (далее – Программа), а Принципал обязуется выплатить Агенту вознаграждение в порядке, предусмотренном Договором. 2.2. Агент при совершении юридических и иных действий, направленных на выполнение Программы (исполнении обязательств по Договору), действует от своего имени, но за счет Принципала, за исключением случаев, предусмотренных п.2.3 и п.2.5. 2.3. Агент при исполнении обязательств по Договору действует от имени и за счет Принципала в случае отсутствия у Агента специального разрешения (лицензии), необходимой в соответствии с законодательством Российской Федерации для исполнения обязательств по Договору. 2.4. Стороны обязуются уведомить контрагентов Принципала о заключении Договора и совершить действия, необходимые для перевода на Агента прав и обязанностей Принципала по договорам Принципала с контрагентами (возникшим до заключения Договора, далее - «Предшествующие договоры»), в том числе заключить соответствующие соглашения о перемене лица в обязательстве. 2.5. До момента подписания Сторонами и контрагентом соглашения о перемене лица в обязательстве Агент в отношениях с контрагентами Принципала по Предшествующим договорам совершает юридические и иные действия от имени Принципала. 2.6. Перечень Предшествующих договоров, указанных в п.2.4, будет

	определен по состоянию на дату заключения Договора, оформлен в виде Приложения к Договору и будет являться неотъемлемой частью Договора. 2.7. По сделкам, совершенным Агентом (в рамках исполнения обязательств по Договору) с третьими лицами (контрагентами) от своего имени и за счет Принципала, приобретает права и становится обязанным Агент. По сделкам, совершенным Агентом (в рамках исполнения обязательств по Договору) с третьими лицами (контрагентами) от имени и за счет Принципала, права и обязанности возникают непосредственно у Принципала. **3. Срок действия Договора:** Договор действует до 31.12.2005г. **4. Размер агентского вознаграждения:** 4.1.Размер агентского вознаграждения составляет 680 416 (шестьсот восемьдесят тысяч четыреста шестнадцать) рублей 32 копейки, в том числе НДС (18%), за шесть месяцев до 31.12.2005г. 4.2.Агентское вознаграждение покрывает все обычные расходы Агента. Под обычными расходами Агента в целях Договора понимаются в том числе, командировочные расходы, расходы на получение лицензий, проведение конкурсов, осуществление международных/междугородних телефонных переговоров, представительские расходы, расходы на обучение и переквалификацию/повышение квалификации персонала в соответствии с требованиями к персоналу, занятому в топливно-энергетическом комплексе, прочие операционные и общехозяйственные расходы, которые несет Агент в связи с исполнением обязательств по Договору. 4.3. Расходы, не относящиеся к обычным расходам Агента, подлежат возмещению Агенту с обязательным предварительным согласованием с Принципалом. **5. Обязательства Агента, отчеты Агента:** 5.1. Агент обязан: - осуществлять права и исполнять обязанности в отношениях с контрагентами по Предшествующим договорам от своего имени или от имени Принципала, в том числе осуществлять расчеты и иные действия по таким договорам в порядке, предусмотренном Договором; - еженедельно составлять перечень договоров, по которым Агент выступает в отношениях с контрагентами от своего имени, уточненный в результате заключения соглашений о перемене лица в обязательстве; - ежемесячно одновременно с отчетом, передавать Принципалу все полученное от контрагентов по договорам; - осуществлять ведение учета договоров с контрагентами (в том числе первичного бухгалтерского учета и учета операций по договорам с контрагентами), а по договору аренды, заключенному с Принципалом (арендодателем), вести по принятому в аренду имуществу статистическую и техническую отчетность, аналитический бухгалтерский и налоговый учет основных средств и пообъектный учет износа, составлять ежемесячный расчет по начислению амортизации, проводить инвентаризацию, переоценку и сообщать указанные отчетные данные Принципалу, а также ежеквартально направлять Принципалу акт сверки взаиморасчетов между Сторонами по настоящему договору и по договору аренды; - ежемесячно передавать Принципалу результаты учета договоров одновременно с отчетом об исполнении обязательств по Договору; - осуществлять ведение учета документации, свидетельствующей об исполнении обязательств по договорам с контрагентами; - не позднее 5 числа каждого месяца, следующего за отчетным, представлять Принципалу письменные отчеты об исполнении обязательств договору. Принципал, имеющий возражения по отчету Агента, должен сообщить о них Агенту в течение 5 дней со дня получения отчета. В противном случае отчет считается принятым Принципалом; - представлять Принципалу вместе с отчетами копии документов,

	свидетельствующих об исполнении обязательств сторонами по договорам с контрагентами, если в отношениях с ними Агент действует от своего имени; - представлять Принципалу вместе с отчетами оригиналы документов, свидетельствующих об исполнении обязательств сторонами по договорам с контрагентами, если в отношениях с ними Агент действует от имени Принципала; - привлекать Принципала в качестве третьего лица, не заявляющего самостоятельных требований, по спорам, возникающим из договоров с контрагентами, в отношениях с которыми Агент выступает от своего имени; - в любое время в период действия Договора по запросу Принципала предоставлять информацию о ходе выполнения обязательств по настоящему договору. При этом, если иное не указано в запросе, информация должна быть предоставлена Принципалу в течение 5 дней с момента получения запроса. **6. Изменение, прекращение договора:** 6.1. Условия Договора могут быть изменены по соглашению сторон, совершенному в письменной форме. 6.2. Договор может быть пересмотрен в случае изменения условий договора аренды, заключенного между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Карелэнергогенерация». 6.3. Основанием досрочного прекращения договора является прекращение договора аренды, заключенного между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Карелэнергогенерация». **7. Иные существенные условия:** 7.1. Расчеты с контрагентами и приемка результатов выполнения обязательств по договорам производятся непосредственно Агентом. 7.2. Принципал предоставляет Агенту средства для исполнения обязательств Агента перед контрагентами и/или обязательств Принципала перед контрагентами в сроки и формах, определенных договорами с контрагентами. 7.3. В случае неперечисления Принципалом Агенту средств, необходимых для выполнения обязательств перед контрагентами по договорам или в целях выполнения обязательств по договору, в течение 10 дней, Агент вправе в этих целях привлекать заемные средства по кредитным договорам и/или использовать собственные средства. 7.4. Агент письменно уведомляет Принципала об использовании собственных средств и/или о привлечении заемных средств, а также об условиях привлечения заемных средств и порядке погашения кредита в течение 5 дней с момента заключения кредитного договора. 7.5 Принципал обязан возмещать расходы Агента, связанные с привлечением кредитов и/или использованием собственных средств Агента для расчетов с контрагентами. 7.6. В случае несогласия Принципала на привлечение заемных средств и/или использование собственных средств Агентом, Принципал обязан возместить Агенту все убытки, возникшие в результате просрочки выполнения обязательств перед контрагентами по договорам (пени, штрафы и т.д.). 7.7.Все споры между сторонами, возникающие из Договора и с ним связанные, разрешаются в установленном законодательством Российской Федерации порядке в Арбитражном Суде Санкт-Петербурга и Ленинградской области с обязательным соблюдением претензионного порядка.
Стороны сделки	ОАО «Карелэнергогенерация» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС РОССИИ» ОАО РАО «ЕЭС России».

Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	1. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Карелэнергогенерация» 2. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Ленэнерго» 3. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Колэнерго» 4. принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ТГК-1»
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	Размер агентского вознаграждения составляет 680 416 (шестьсот восемьдесят тысяч четыреста шестнадцать) рублей 32 копейки, в том числе НДС (18%) В процентах от балансовой стоимости активов – 6,85 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Договор действует до 31.12.2005г.
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 3 от 05.09.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключаемый между ОАО «Ленэнерго» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор) (далее – Договор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, путем заключения Дополнительного соглашения (далее – Соглашение) к Договору на следующих существенных условиях: **1. Стороны Соглашения:** Арендодатель – ОАО «Ленэнерго» Арендатор – ОАО «ТГК-1» **2. Иные существенные условия:** Приложение №1 к Договору (перечень имущества, передаваемого в аренду) изложить в редакции согласно Приложению №1 к Соглашению. Пункт 2.2 Договора изложить в следующей редакции: «Передача Имущества Арендатору осуществляется в 00 часов 00 минут 01.10.2005г. по Акту приема-передачи, подписываемому Сторонами. Подготовка Имущества к передаче, включая составление и представление на подписание Акта приема-передачи, осуществляется Арендодателем. В течение 10 рабочих дней с момента подписания Акта приема-передачи Арендодатель обязуется передать Арендатору все относящиеся к имуществу документы (технические паспорта, сертификаты качества и пр., либо их копии)». Пункт 3.1.1 Договора изложить в следующей редакции: «Передать Арендатору Имущество по Акту приема-передачи в техническом состоянии, оговоренном при заключении Договора и отвечающем необходимым требованиям для его нормальной эксплуатации, в соответствии с назначением Имущества и условиями настоящего Договора.» Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 430 038 020 (четыреста тридцать миллионов тридцать восемь тысяч двадцать) рублей, в том числе НДС 18% – 65 599 020 (шестьдесят пять миллионов пятьсот девяносто девять тысяч двадцать) рублей. Пункт 4.2 Договора изложить в следующей редакции: «В счет суммы арендной платы, указанной в Приложении №2 к настоящему Договору, Арендатор ежемесячно уплачивает Арендодателю платежи в размере не менее 16 670 000 (шестнадцать миллионов шестьсот семьдесят тысяч) рублей без учета налога на добавленную стоимость. Ежемесячные арендные платежи перечисляются Арендатором на расчетный счет Арендодателя ежемесячно не позднее 20 числа оплачиваемого месяца.» Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ.

	Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.
Стороны сделки	ОАО «Ленэнерго» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	Открытое акционерное общество «Ленэнерго», ОАО «Ленэнерго»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	владеет более 20% акций (63% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 430 038 020 (четыреста тридцать миллионов тридцать восемь тысяч двадцать) рублей, в том числе НДС 18% В процентах от балансовой стоимости активов – 4 330%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31.12.2005 г
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 4 от 26.09.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключаемый между ОАО «Колэнерго» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор) (далее – Договор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, путем заключения Дополнительного соглашения (далее – Соглашение) к Договору на следующих существенных условиях: **1. Стороны Соглашения:** Арендодатель – ОАО «Колэнерго» Арендатор – ОАО «ТГК-1» **2. Иные существенные условия:** Приложение №1 к Договору (перечень имущества, передаваемого в аренду) изложить в редакции согласно Приложению №1 к Соглашению. Пункт 2.2 Договора изложить в следующей редакции: «Передача Имущества Арендатору осуществляется в 00 часов 00 минут 01.10.2005г. по Акту приема-передачи, подписываемому Сторонами. Подготовка Имущества к передаче, включая составление и представление на подписание Акта приема-передачи, осуществляется Арендодателем. В течение 10 рабочих дней с момента подписания Акта приема-передачи Арендодатель обязуется передать Арендатору все относящиеся к имуществу документы (технические паспорта, сертификаты качества и пр., либо их копии).» Пункт 3.1.1 Договора изложить в следующей редакции: «Передать Арендатору Имущество по Акту приема-передачи в техническом состоянии, оговоренном при заключении Договора и отвечающем необходимым требованиям для его нормальной эксплуатации, в соответствии с назначением Имущества и условиями настоящего Договора.» Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 143 541 100 (сто сорок три миллиона пятьсот сорок одна тысяча сто) рублей, в том числе НДС 18% – 21 896 100 (двадцать один миллион восемьсот девяносто шесть тысяч сто) рублей. Пункт 4.2 Договора изложить в следующей редакции: «В счет суммы арендной платы, указанной в Приложении №2 к

	настоящему Договору, Арендатор ежемесячно уплачивает Арендодателю платежи в размере не менее 10 853 000 (десять миллионов восемьсот пятьдесят три тысячи) рублей без учета налога на добавленную стоимость. Ежемесячные арендные платежи перечисляются Арендатором на расчетный счет Арендодателя ежемесячно не позднее 20 числа оплачиваемого месяца.» Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.
Стороны сделки	ОАО «Колэнерго» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго», ОАО «Колэнерго»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	владеет более 20% акций (25% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 143 541 100 (сто сорок три миллиона пятьсот сорок одна тысяча сто) рублей, в том числе НДС 18% В процентах от балансовой стоимости активов – 1 445 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31.12.2005г.
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 4 от 26.09.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключаемый между ОАО «Карелэнергогенерация» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор) (далее – Договор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, путем заключения Дополнительного соглашения (далее – Соглашение) к Договору на следующих существенных условиях: **1. Стороны Соглашения:** Арендодатель – ОАО «Карелэнергогенерация» Арендатор – ОАО «ТГК-1» **2. Иные существенные условия:** Приложение №1 к Договору (перечень имущества, передаваемого в аренду) изложить в редакции согласно Приложению №1 к Соглашению. Пункт 2.2 Договора изложить в следующей редакции: «Передача Имущества Арендатору осуществляется в 00 часов 00 минут 01.10.2005г. по Акту приема-передачи, подписываемому Сторонами. Подготовка Имущества к передаче, включая составление и представление на подписание Акта приема-передачи, осуществляется Арендодателем. В течение 10 рабочих дней с момента подписания Акта приема-передачи Арендодатель обязуется передать Арендатору все относящиеся к имуществу документы (технические паспорта, сертификаты качества и пр., либо их копии).» Пункт 3.1.1 Договора изложить в следующей редакции:

	«Передать Арендатору Имущество по Акту приема-передачи в техническом состоянии, оговоренном при заключении Договора и отвечающем необходимым требованиям для его нормальной эксплуатации, в соответствии с назначением Имущества и условиями настоящего Договора.» Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 148 438 572 (сто сорок восемь миллионов четыреста тридцать восемь тысяч пятьсот семьдесят два) рубля, в том числе НДС 18% – 22 643 172 (двадцать два миллиона шестьсот сорок три тысячи сто семьдесят два) рубля. Пункт 4.2 Договора изложить в следующей редакции: «В счет суммы арендной платы, указанной в Приложении №2 к настоящему Договору, Арендатор ежемесячно уплачивает Арендодателю платежи в размере не менее 6 375 266 (шесть миллионов триста семьдесят пять тысяч двести шестьдесят шесть) рублей 67 копеек без учета налога на добавленную стоимость. Ежемесячные арендные платежи перечисляются Арендатором на расчетный счет Арендодателя ежемесячно не позднее 20 числа оплачиваемого месяца». Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.
Стороны сделки	ОАО «Карелэнергогенерация» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС РОССИИ» ОАО РАО «ЕЭС России».
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	1. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Карелэнергогенерация» 2. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Ленэнерго» 3. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Колэнерго» 4. принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ТГК-1»
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 148 438 572 (сто сорок восемь миллионов четыреста тридцать восемь тысяч пятьсот семьдесят два) рубля, в том числе НДС 18% В процентах от балансовой стоимости активов – 1 495 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31.12.2005г
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 4 от 26.09.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	26.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение агентского договора на совершение юридических и иных действий по заключению, изменению и расторжению договоров теплоснабжения и присоединения к тепловым сетям ОАО «Ленэнерго», между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Ленэнерго» (далее - Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: **1. Стороны Договора:** Принципал – ОАО «Ленэнерго»; Агент – ОАО «ТГК-1» **2. Предмет Договора:** 2.1. Агент за вознаграждение совершает по поручению от имени и за счет

	Принципала следующие юридические и иные действия: 2.1.1. заключение, изменение и расторжение договоров теплоснабжения и присоединения к тепловым сетям. 2.1.2. осуществление прав и обязанностей стороны по договорам: - теплоснабжения, заключенных между Принципалом («энергоснабжающая организация») и потребителями тепловой энергии («абонентами») до 01.10.2005 года, - договорам на присоединение к тепловым сетям, заключенным между Принципалом («исполнитель») и потенциальными потребителями тепловой энергии («Заказчики») до 01.10.2005 года, 2.1.3. пресечение действий по самовольному присоединению к тепловым сетям, принадлежащим Принципалу, а также осуществление необходимых действий по привлечению виновных лиц к гражданской, уголовной и административной ответственности и по взысканию оплаты за выявленное безучетное использование тепловой энергии. 2.2. В целях реализации полномочий, указанных в пункте 2.1, Агент в частности осуществляет следующие действия: 1) осуществление ведения книг продаж по потребителям тепловой энергии, в частности, выписывать счета-фактуры юридическим лицам и счета физическим лицам; 2) осуществление выставления платежных документов (в том числе в безакцептном порядке) с указанием счетов Агента в качестве получателя денежных средств; 3) осуществление сбора денежных средств по договорам, указанным в п.2.1.2, на свои расчетные счета; 4) осуществление начисления и взыскания пени (иных штрафных санкций, процентов за пользование чужими денежными средствами) с потребителей, производящих платежи позднее установленных законом или договором сроков; 5) заключение соглашений о реструктуризации задолженности потребителей тепловой и энергии; 6) осуществление работы по взысканию дебиторской задолженности, в том числе по пеням, иным штрафным санкциям и процентам за пользование чужими денежными средствами, (выставление претензий, обращение в суд (арбитражный суд), представление интересов в судах (арбитражных судах), предъявление ко взысканию исполнительных листов; 7) осуществление возврата потребителям денежных средств, излишне уплаченных за потребленную тепловую энергию и выявленных в результате проведения сверки взаиморасчетов с потребителями; 8) осуществление в порядке, установленном законодательством РФ, ограничения, прекращения и отключения потребителей тепловой энергии, имеющих задолженность по оплате тепловой энергии; 9) осуществление действий, необходимых для обеспечения учета тепловой энергии; 10) осуществление контроля за порядком использования абонентами тепловой энергии; 11) осуществление любых других действий, необходимых для наиболее быстрого и выгодного осуществления прав стороны по вышеуказанным Договорам. **3. Срок действия Договора:** 3.1. Договор вступает в силу с момента его подписания и действует в течение пяти лет. По окончании срока действия договор автоматически продлевается на следующий год, если до окончания срока его действия ни одна из сторон не потребует его расторжения или изменения его условий. **4. Размер агентского вознаграждения:** 4.1. Агентское вознаграждение по настоящему Договору составляет: **745 489** (Семьсот сорок пять тысяч четыреста восемьдесят девять) рублей, кроме того НДС в размере 134 188 (Сто тридцать четыре тысячи сто восемьдесят восемь) рублей, в месяц. 4.2. Расходы Агента на осуществление юридических и иных действий, выполняемых Агентом по Договору, включены в стоимость агентского

	вознаграждения. 4.3. Денежные средства, подлежащие уплате Принципалом по договорам, заключаемым (исполняемым) Агентом от имени Принципала, а также в случаях, предусмотренных законодательством РФ, удерживаются из платежей, полученных от третьих лиц в пользу Принципала. 4.4. По поручению Принципала из средств, поступивших в его пользу, Агентом могут погашаться и иные обязательства Принципала перед третьими лицами. 4.5. В течение 3 (трех) банковских дней после представления отчета Принципал перечисляет Агенту агентское вознаграждение в размере, установленном в пункте 4.1, либо агентское вознаграждение может быть удержано Агентом из платежей, принятых для Принципала. По согласованию сторон может быть установлен иной порядок расчетов по Договору. **5. Обязательства Агента, отчеты Агента:** 5.1. Агент обязан: - исполнять данное ему поручение в соответствии с указаниями Принципала. Указания Принципала должны быть правомерными, осуществимыми, конкретными; - сообщать Принципалу по его требованию все сведения о ходе исполнения поручения, в том числе представлять отчеты о проделанной работе с приложением необходимых доказательств расходов, произведенных Агентом за счет Принципала, в порядке, предусмотренном Договором; - нести ответственность за сохранность документов и денежных средств, переданных ему Принципалом для исполнения поручения; - передавать Принципалу без промедления все полученное по договорам, указанным в пункте 2.1.2; - по исполнении поручения или при досрочном прекращении настоящего договора в течение трех дней представить Принципалу отчет с приложением всех необходимых документов; - выполнять также другие обязанности, которые в соответствии с Договором или законом возлагаются на него. 5.2. Агент вправе: - отступить от указаний Принципала, если по обстоятельствам дела это необходимо в интересах Принципала, и Агент не мог предварительно запросить Принципала либо не получил в разумный срок ответа на свой запрос. Агент обязан уведомить Принципала о допущенных отступлениях в течение одного дня; - по предварительному согласованию с Принципалом и с его письменного согласия передать исполнение своих обязательств другому лицу. 5.3. Агент ежемесячно, в течение 15 (пятнадцати) рабочих дней с начала месяца, следующего за отчетным, представляет Принципалу отчет о проделанной в рамках Договора работе и Акт выполненных работ. 5.4. В течение (5) пяти рабочих дней Принципал обязан утвердить представленный отчет или сообщить свои возражения. В случае несогласия Принципала с содержанием отчета, стороны составляют двухсторонний Акт с перечнем необходимых доработок и сроков их выполнения. 5.5. При непоступлении в течение срока, указанного в пункте 5.3, возражений Принципала по представленному Агентом отчету о проделанной работе, отчет считается утвержденным Принципалом. **6. Изменение, прекращение договора:** 6.1. Все изменения и дополнения вносятся в Договор в простой письменной форме, согласованной сторонами. **7. Иные существенные условия:** 7.1. Перечисление поступивших в пользу Принципала платежей Агент производит не позднее следующего банковского дня после получения соответствующего письменного распоряжения Принципала за вычетом причитающегося Агенту вознаграждения. 7.2. Принципал и Агент должны соблюдать конфиденциальность

	информации, полученной одной стороной от другой. 7.3. Действия, указанные в пункте 2.2, Агент может выполнять лично, либо привлекать третьих лиц. 7.4. Для осуществления юридически значимых действий Принципал выдает Агенту соответствующие доверенности.
Стороны сделки	ОАО «Ленэнерго» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	Открытое акционерное общество «Ленэнерго», ОАО «Ленэнерго»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	владеет более 20% акций (63% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	745 489 (Семьсот сорок пять тысяч четыреста восемьдесят девять) рублей, кроме того НДС в размере 134 188 (Сто тридцать четыре тысячи сто восемьдесят восемь) рублей, в месяц. В процентах от балансовой стоимости активов – 7,5 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Договор вступает в силу с момента его подписания и действует в течение пяти лет. По окончании срока действия договор автоматически продлевается на следующий год, если до окончания срока его действия ни одна из сторон не потребует его расторжения или изменения его условий.
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 5 от 01.11.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение договора на оказание услуг, связанных с текущей хозяйственной деятельностью, между ОАО «Ленэнерго» (Заказчик) и ОАО «ТГК-1» (Исполнитель) (далее – Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: **1. Стороны Договора:** Заказчик – ОАО «Ленэнерго» Исполнитель – ОАО «ТГК-1» **2. Предмет Договора:** 2.1. Предметом Договора является оказание Исполнителем услуг, необходимых для обеспечения обычной хозяйственной деятельности Заказчика, а именно: - юридических услуг; - услуг в области бухгалтерского учета и налогообложения; - услуг, связанных с осуществлением функций казначейства Заказчика; - услуг, связанных с осуществлением функций кадровой службы Заказчика; - услуг в области делопроизводства; - услуг по хранению документов временного хранения, связанных с деятельностью Заказчика и переданных Исполнителю (далее – архив), а также услуг, связанных с деятельностью архива. 2.2. Отдельные поручения, связанные с осуществлением крупных инвестиционных, производственных и иных кампаний Заказчика, выполняются по соглашению Сторон и не входят в предмет Договора. 2.3. Исполнитель оказывает Заказчику услуги в течение всего срока действия Договора в полном объеме или в части в зависимости от наличия у Исполнителя необходимого персонала. **3. Срок действия Договора:**

	3.1. Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до «01» октября 2006г., а в части расчетов - до исполнения сторонами своих обязательств. Права и обязанности по Договору возникают с «01» октября 2005 г., но не ранее даты начала операционной деятельности ОАО «Территориальная генерирующая компания №1». **4. Стоимость услуг Исполнителя:** 4.1. Стоимость услуг Исполнителя составляет 1 300 195 (один миллион триста тысяч сто девяносто пять) рублей, в том числе НДС 18% 198 335 (сто девяносто восемь тысяч триста тридцать пять) рублей, в месяц.
Стороны сделки	ОАО «Ленэнерго» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	Открытое акционерное общество «Ленэнерго», ОАО «Ленэнерго»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	владеет более 20% акций (63% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	Стоимость услуг Исполнителя составляет 1 300 195 (один миллион триста тысяч сто девяносто пять) рублей, в том числе НДС 18% В процентах от балансовой стоимости активов – 13 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до «01» октября 2006г., а в части расчетов - до исполнения сторонами своих обязательств
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 5 от 01.11.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.12.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Колэнерго» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор) (далее – Договор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, путем заключения Дополнительного соглашения (далее – Соглашение) к Договору на следующих существенных условиях: **1. Стороны Соглашения:** Арендодатель – ОАО «Кольская генерирующая компания» Арендатор – ОАО «ТГК-1» **2. Иные существенные условия:** Пункт 4.1 Договора изложить в следующей редакции: «Размер арендной платы за пользование имуществом Арендодателя определен сторонами в Приложении № 2 к договору. Указанный в Приложении №2 размер арендной платы должен быть изменен по письменному дополнительному соглашению сторон в случаях: - если утвержденные для ОАО «ТГК-1» тарифы на электрическую энергию будут отличаться от тарифов, использованных при расчете арендной платы в Приложении №2; - если изменится размер полезного отпуска ОАО «ТГК-1», использованный при расчете арендной платы;ия - в иных случаях – по инициативе Сторон.» Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 83 580 000 (восемьдесят три миллиона пятьсот восемьдесят тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 15 044 400 (пятнадцать миллионов

	сорок четыре тысячи четыреста) рублей. Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.
Стороны сделки	ОАО «Кольская генерирующая компания» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	владеет более 20% акций (25% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	83 580 000 (восемьдесят три миллиона пятьсот восемьдесят тысяч) рублей, кроме того НДС 18% В процентах от балансовой стоимости активов – 564 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31.12.2005 г.
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 7 от 01.12.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.12.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Одобрение внесения 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 №1 к Договору на 1 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 31.03.2006 г.» Арендная плата за период с 01.01.2006 г. по 31.03.2006 г. составляет 364 439 000 (триста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать девять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 65 599 020 (шестьдесят пять миллионов пятьсот девяносто девять тысяч двадцать) 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 31.03.2006 г.» Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. 2.6. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.
Стороны сделки	ОАО «Петербургская генерирующая компания» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или	Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая

фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	компания», ОАО «Петербургская генерирующая компания»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	владеет более 20% акций (63% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	Арендная плата за период с 01.01.2006 г. по 31.03.2006 г. составляет 364 439 000 (триста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать девять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% В процентах от балансовой стоимости активов – 2 459 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	до 31.03.2006 г.
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 7 от 01.12.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.12.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Одобрение внесения 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 №3 к Договору на 1 квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях: **1. Стороны Соглашения:** Арендодатель – ОАО «Кольская 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 31.03.2006 г.» Арендная плата за период с 01.01.2006 г. по 31.03.2006 г. составляет 92 475 000 (девяносто два миллиона четыреста семьдесят пять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 16 645 500 (шестнадцать миллионов шестьсот сорок пять тысяч пятьсот) 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 31.03.2006 г.» Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. 2.6. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.
Стороны сделки	ОАО «Кольская генерирующая компания» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	владеет более 20% акций (25% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»

Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	Арендная плата за период с 01.01.2006 г. по 31.03.2006 г. составляет 92 475 000 (девяносто два миллиона четыреста семьдесят пять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% В процентах от балансовой стоимости активов – 624 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	до 31.03.2006
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 8 от 29.12.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.12.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Карелэнергогенерация» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор) (далее – Договор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, путем заключения Дополнительного соглашения №2 к Договору на 4 квартал 2005 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях: **1. Стороны Соглашения:** Арендодатель – ОАО «Карелэнергогенерация» Арендатор – ОАО «ТГК-1» **2. Иные существенные условия:** Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 76 795 000 (семьдесят шесть миллионов семьсот девяносто пять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 13 823 100 тринадцать миллионов восемьсот двадцать три тысячи сто) рублей. Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.
Стороны сделки	ОАО «Карелэнергогенерация» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	Российское открытое акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС РОССИИ» ОАО РАО «ЕЭС России».
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	1. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Карелэнергогенерация» 2. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Петербургская генерирующая компания» 3. владеет более 20% голосующих акций ОАО «Кольская ГК» 4. принадлежит к той группе лиц, к которой принадлежит ОАО «ТГК-1»
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 76 795 000 (семьдесят шесть миллионов семьсот девяносто пять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% В процентах от балансовой стоимости активов – 518 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31.12.2005
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 8 от 29.12.2005г.

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.12.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Одобрение внесения 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 №1 к Договору на 1 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:** Пункт 1.1 Договора изложить в следующей редакции: «По настоящему договору Агент обязуется по поручению и за счет Принципала совершать юридические и иные действия, направленные на выполнение Инвестиционной программы ОАО «Петербургская генерирующая компания», утвержденной советом директоров ОАО «Петербургская генерирующая компания» (далее по тексту – «Программа»), а Принципал обязуется выплатить Агенту вознаграждение в порядке, предусмотренном настоящим Договором.» 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% – 1 434 051 (один миллион четыреста тридцать четыре пятьдесят один) рубль, за три месяца с 01.01.2006 г. до 31.03.2006 г.» Пункт 7.1 Договора изложить в следующей редакции: «Настоящий договор действует с момента его подписания обеими сторонами и до 31.03.2006 г.» 2.4. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.
Стороны сделки	ОАО «Петербургская генерирующая компания» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Петербургская генерирующая компания»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	владеет более 20% акций (63% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	9 401 000 (девять миллионов четыреста одна тысяча) рублей, в том числе НДС 18% – 1 434 051 (один миллион четыреста тридцать четыре пятьдесят один) рубль, за три месяца с 01.01.2006 г. до 31.03.2006 г. В процентах от балансовой стоимости активов – 63 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31.03.2006
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 8 от 29.12.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.12.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Одобрение внесения 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 №1 к Договору на 1 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:** Пункт 1.1 Договора изложить в следующей редакции: «По настоящему договору Агент обязуется по поручению и за счет Принципала совершать юридические и иные действия, направленные на выполнение Инвестиционной программы ОАО «Кольская генерирующая компания», утвержденной советом директоров ОАО «Кольская генерирующая компания» (далее по тексту – «Программа»), а Принципал обязуется выплатить Агенту вознаграждение в порядке, предусмотренном настоящим Договором.» Абз. 1 пункта 3.1 Договора изложить в следующей редакции: «Размер вознаграждения Агента составляет 1150 100 (один миллион сто пятьдесят тысяч сто) рублей, в том числе НДС 18% – 175 439 (сто семьдесят пять тысяч четыреста тридцать девять) рублей, за три месяца с 01.01.2006 г. до 31.03.2006 г.» Пункт 7.1 Договора изложить в следующей редакции: «Настоящий договор действует с момента его подписания обеими сторонами и до 31.03.2006 г.» 2.4. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.
Стороны сделки	ОАО «Кольская генерирующая компания» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	владеет более 20% акций (25% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	Размер вознаграждения Агента составляет 1150 100 (один миллион сто пятьдесят тысяч сто) рублей, в том числе НДС 18% В процентах от балансовой стоимости активов –7,8 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31.03.2006
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 8 от 29.12.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	31.03.2006г
Предмет и иные существенные условия сделки	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: 1. Стороны Соглашения: Арендодатель – ОАО «Петербургская 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 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.
Стороны сделки	ОАО «Петербургская генерирующая компания» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Петербургская генерирующая компания»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	владеет более 20% акций (63% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	364 439 000 (триста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать девять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% В процентах от балансовой стоимости активов – 7,9%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	с 01.04.2006 г. по 30.06.2006 г.
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 9 от 31.03.2006г
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	----------

Дата совершения сделки	30.06.2006
Предмет и иные существенные условия сделки	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 364 439 000 (триста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать девять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 65 599 020 (шестьдесят пять миллионов пятьсот девяносто девять тысяч двадцать) 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. 2.6.Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.
Стороны сделки	ОАО «Петербургская генерирующая компания» ОАО «ТГК-1»
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Петербургская генерирующая компания»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	владеет более 20% акций (63% голосующих акций) ОАО «ТГК-1»
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	364 439 000 (триста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать девять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% В процентах от балансовой стоимости активов – 6,1%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	с 01.07.2006 г. по 30.09.2006 г.
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 1 от 30.06.2006г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

В период с 30.06.2006 года по 31.12.2007 года сделкок, в совершении которых имелась заинтересованность, цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату перед совершением сделки, не совершалось.

7.7.Сведения о размере дебиторской задолженности

Сведения об общей сумме дебиторской задолженности эмитента и об общей сумме просроченной дебиторской задолженности за каждый завершенный финансовый год деятельности эмитента.

Дебиторская задолженность	***на 31.12.05 г.***	***на 31.12.06 г***	***на 30.09.07 г.****
Общая дебиторская задолженность, тыс.руб.	*3 927 483*	*3 839 850*	*8 630 784*
В т.ч. просроченная дебиторская задолженность, тыс.руб.	*0*	*0*	*0*

** справочно*

Структура дебиторской задолженности эмитента (по состоянию на 31.12.2006)

Вид дебиторской задолженности	**Срок наступления платежа**	
	До одного года	**Свыше одного года**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс.руб.	*2 006 205*	*0*

в том числе просроченная, тыс. руб.:	-	-
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс.руб.	*0*	*0*
в том числе просроченная, тыс.руб.:	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	*0*	*0*
в том числе просроченная, тыс.руб.:	-	-
Дебиторская задолженность по авансам выданным тыс.руб.	*277 604*	*0*
в том числе просроченная, тыс.руб.:	-	-
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	*1 481 084*	*74 957*
в том числе просроченная, тыс.руб.:	-	-
Итого, тыс. руб.	***3 764 893***	***74 957***
в том числе итого просроченная, тыс.руб.:	-	-

Структура дебиторской задолженности эмитента (по состоянию на 30.09.2007)

Вид дебиторской задолженности	**Срок наступления платежа**	
	До одного года	**Свыше одного года**
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, руб.	*2 502 829*	*0*
в том числе просроченная, руб.:	-	-
Дебиторская задолженность по векселям к получению, руб.	*0*	*0*
в том числе просроченная, руб.:	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, руб.	*0*	*0*
в том числе просроченная, руб.:	-	-
Дебиторская задолженность по авансам выданным, руб.	*5 143 115*	*0*
в том числе просроченная, руб.:	-	-
Прочая дебиторская задолженность, руб.	*921 328*	*63 512*
в том числе просроченная, руб.:	-	-
Итого, руб.	***8 567 272***	***63 512***
в том числе итого просроченная, руб.:	-	-

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности (на 31.12.2005):

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Петербургская генерирующая компания»*
Место нахождения:	*191186, Марсово поле, д.1*
Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.:	*880 620*
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	-
Аффилированность	*Данное лицо является аффилированным лицом Эмитента*
Доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица, %:	-
Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту, %:	-
Доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента, %:	*63*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу, %:	*63*

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Петербургская сбытовая компания»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Петербургская сбытовая компания»*
Место нахождения:	*195009, г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова, 11*
Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.:	*810 180*
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	-
Аффилированность	*Данное лицо является аффилированным лицом Эмитента*
Доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица, %:	-
Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту, %:	-
Доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента, %:	-
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу, %:	-

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2006 г: *Отсутствуют*

VIII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

8.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Состав годовой бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг.

а) годовая бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершенных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, с приложенным заключением аудитора (аудиторов) в отношении указанной бухгалтерской отчетности:

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» ***за 2005 год*** *содержится в Приложении № 1.*

Приложение 1 – Бухгалтерская отчетность за 2005 год:

- *форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2005 год;*
- *форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2005 год;*
- *форма №3 «Отчет об изменениях капитала» за 2005 год;*
- *форма №4 «Отчет о движении денежных средств» за 2005 год;*
- *форма №5 «Приложения к бухгалтерскому балансу» за 2005 год;*
- *Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2005 год;*
- *Заключение аудитора по бухгалтерской отчетности за 2005 год.*

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» ***за 2006 год*** *содержится в Приложении № 2.*

Приложение 2 – Бухгалтерская отчетность за 2006 год:

- *форма №1 «Бухгалтерский баланс» за 2006 год;*
- *форма №2 «Отчет о прибылях и убытках» за 2006 год;*
- *форма №3 «Отчет об изменениях капитала» за 2006 год;*
- *форма №4 «Отчет о движении денежных средств» за 2006 год;*
- *форма №5 «Приложения к бухгалтерскому балансу» за 2006 год;*
- *Пояснительная записка к бухгалтерской отчетности за 2006 год;*
- *Заключение аудитора по бухгалтерской отчетности за 2006 год.*

б) Годовая бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за три последних завершенных финансовых года или за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет:

Годовая бухгалтерская отчетность Эмитента, составленная в соответствии с Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США и Международными стандартами финансовой отчетности - отсутствует.

8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал

Состав квартальной бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг:

а) Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации;

Квартальная бухгалтерская отчетность Эмитента за последний завершенный отчетный квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, содержится в Приложении №4

Приложение 4. – Бухгалтерская отчетность за 3 квартал 2007 года.

1. Бухгалтерский баланс на 30 сентября 2007 года (форма №1 по ОКУД).
2. Отчет о прибылях и убытках за 9 месяцев 2007 года (форма № 2 по ОКУД).

б) Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за последний завершенный отчетный квартал:

Отсутствует.

8.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершенных финансовых года или за каждый завершенный финансовый год

Состав сводной (консолидированной) бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к проспекту ценных бумаг:

а) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, за три последних завершенных финансовых года, предшествующих дате утверждения проспекта ценных бумаг, срок представления которой наступил в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:

В соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н за 2005 эмитент не обязан составлять сводную (консолидированную) бухгалтерскую отчетность: в 2005 году ОАО «ТГК-1» не имело дочерних и зависимых обществ.

По итогам 2006 г. Эмитентом не составлялась сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерской отчетности, т.к. была подготовлена сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности с приложением аудиторского заключения в отношении указанной отчетности.

б) Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, за три последних завершенных финансовых года, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг:

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, включая сравнительные показатели, в отношении которой Аудитором выпущено аудиторское заключение, составлялась за 2006 год. Указанная отчетность представлена в Приложении № 3 к настоящему Проспекту ценных бумаг

Приложение 3:

- *Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2006г.*
- *Заключение аудитора в отношении указанной отчетности за 2006 год.*

8.4. Сведения об учетной политике эмитента

Информация об учетной политике эмитента, самостоятельно определенной эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утвержденной приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета эмитента, в отношении текущего финансового года, квартальной бухгалтерской отчетности, а также за каждый завершенный финансовый год, годовая бухгалтерская отчетность за который включается в состав проспекта ценных бумаг:

Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» на 2005 г. содержится в Приложении 5.

Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» на 2006 г. содержится в Приложении 6.

Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» за 2007 г. содержится в Приложении 7.

8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общей доле продаж

Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), а также доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности, рассчитанная отдельно за каждый из трех последних завершенных финансовых лет деятельности эмитента, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, а также за последний завершенный квартал, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

Наименование показателя	*2005*	*2006*	*30.09.2007*
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), тыс. руб.	*0*	*326 744*	*135 631*
Общая сумма доходов эмитента от обычных видов деятельности, тыс.руб.	*5 449 974*	*20 502 716*	*18 015 625*
Доля доходов от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) в доходах эмитента от обычных видов деятельности, %	*0*	*1,59*	*0,75*

8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания последнего завершенного финансового года и последнего завершенного отчетного периода перед утверждением проспекта ценных бумаг.

Наименование показателя	*На 31.12. 2006*	*На 30.09.2007*
Общая стоимость недвижимого имущества, тыс. руб.	*8 436 187*	*24 077 006*
Величина начисленной амортизации, тыс. руб.	*20 180*	*969 241*

Стоимость недвижимого имущества, находящегося в собственности или долгосрочно арендуемого эмитентом, определенная оценщиком в течение 12 месяцев до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Оценка недвижимого имущества, находящегося в собственности или долгосрочно арендуемого эмитентом, оценщиком не производилась.

Сведения о любых изменениях в составе недвижимого имущества эмитента, произошедших в течение 12 месяцев до даты утверждения проспекта ценных бумаг, а также сведения о любых приобретениях или выбытии по любым основаниям любого иного имущества эмитента, если балансовая стоимость такого имущества превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также сведения о любых иных существенных для эмитента изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года до даты утверждения проспекта ценных бумаг.

Существенных изменений в составе недвижимого имущества эмитента в течение 12 месяцев до даты утверждения проспекта ценных бумаг не происходило.

Приобретения и выбытия объектов имущества, балансовая стоимость которых превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, за период с 31.12.2006г. до даты утверждения настоящего проспекта ценных бумаг не происходили.

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

Сведения об участии эмитента в судебных процессах (с указанием наложенных на эмитента судебным органом санкциях) в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, в течение каждого года деятельности эмитента:

Эмитент в судебных процессах, участие в которых может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, с момента государственной регистрации в качестве юридического лица не участвовал.

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

9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах

9.1.1. Общая информация

1. Вид: *акции*
категория (тип): *обыкновенные*
номинальная стоимость: *0,01 (ноль целых одна сотая) рубля*
количество размещаемых ценных бумаг: *3 671 800 907 (три миллиарда шестьсот семьдесят один миллион восемьсот тысяч девятьсот семь) штук.*
объем по номинальной стоимости: *36 718 009 рублей 07 копеек*
форма: *именные бездокументарные (информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в п. 10.6 проспекта ценных бумаг)*
права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:
В соответствии с пунктом 6.2. Устава Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» (далее также «Эмитент», «Общество»):
«Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.
Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

- *участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
- *вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*
- *получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона "Об акционерных обществах", иными нормативными правовыми актами и Уставом Общества;*
- *получать дивиденды, объявленные Обществом;*
- *преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;*
- *в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;*
- *осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом Общества».*

способ размещения:

Конвертация обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», в Акции Общества.

Акции размещаются при выделении Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» из Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» одновременно с присоединением Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» к Открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания №1».

порядок размещения ценных бумаг:

Все обыкновенные акции Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» конвертируются в обыкновенные акции Общества, поступившие в распоряжение Общества в результате присоединения Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», в приобретенные и/или выкупленные Обществом и/или в дополнительные акции Общества (в случае если акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате присоединения Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», а также приобретенных и/или выкупленных Обществом, окажется недостаточно для конвертации всех акций Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации).

Коэффициент конвертации акций:

0,0261552883800093 обыкновенной именной акции ОАО «ТГК-1 Холдинг» конвертируется в одну обыкновенную акцию Общества номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая;

Количество обыкновенных акций Общества, которое должен получить каждый акционер ОАО «ТГК-1 Холдинг», рассчитывается путем деления принадлежащего ему количества обыкновенных

акций ОАО «ТГК-1 Холдинг» на соответствующий коэффициент конвертации акций.

Если при определении расчетного количества акций Общества, которое должен получить акционер Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», у какого-либо акционера Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции, то такой акционер получает одну акцию Общества

Количество обыкновенных акций Общества, из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных Обществом, которое должен получить акционер ОАО «ТГК-1 Холдинг», является целой частью числа, определяемого путем умножения количества обыкновенных акций Общества, которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), на отношение общего количества обыкновенных акций Эмитента, поступивших в распоряжение Общества при присоединении Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» и/или выкупленных и/или приобретенных Обществом, к общему количеству обыкновенных акций Общества, необходимых для конвертации в них всех обыкновенных и привилегированных акций Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг».

Количество обыкновенных акций Эмитента, из числа дополнительных акций, которое должен получить акционер Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», определяется как разница между количеством обыкновенных акций Эмитента, которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), и количеством акций Общества, из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных Обществом, которое должен получить такой акционер.

Все обыкновенные акции Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» признаются конвертированными в обыкновенные акции Общества в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», на основании данных реестра акционеров Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» на указанный день.

Обыкновенные акции Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» при осуществлении конвертации погашаются.

Акции Общества размещаются на одинаковых условиях.

орган управления эмитента, утвердивший решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг и их проспект, а также дата (даты) принятия решения об утверждении каждого из указанных документов: *указанные документы были утверждены решением Совета директоров Эмитента от 4 марта 2008 года*

дата (даты) составления и номер (номера) протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято соответствующее решение: *протокол № 23 от 13 марта 2008 года*

Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся, не установлена.

Одновременно с размещением ценных бумаг не планируется предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

2. Вид: *акции*
категория (тип): *обыкновенные*
форма: *именные бездокументарные*
номинальная стоимость: *0,01 (ноль целых одна сотая) рубля*
количество размещаемых ценных бумаг: *384 359 559 (триста восемьдесят четыре миллиона триста пятьдесят девять тысяч пятьсот пятьдесят девять) штук.*
объем по номинальной стоимости: *3 843 595 рублей 59 копеек*
форма: *именные бездокументарные (информация о лице, осуществляющем ведение реестра владельцев именных ценных бумаг эмитента, раскрывается в п. 10.6 проспекта ценных бумаг)*

права, предоставляемые каждой ценной бумагой выпуска:

В соответствии с пунктом 6.2. Устава Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» (далее также «Эмитент», «Общество»):

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

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

- *участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
- *вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*
- *получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона "Об акционерных обществах", иными нормативными правовыми актами и Уставом Общества;*
- *получать дивиденды, объявленные Обществом;*
- *преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;*
- *в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;*
- *осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом Общества».*

способ размещения:

Конвертация привилегированных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», в Акции Общества.

Акции размещаются при выделении Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» из Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» одновременно с присоединением Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» к Открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания №1».

порядок размещения ценных бумаг:

Все привилегированные акции Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» конвертируются в обыкновенные акции Общества, поступившие в распоряжение Общества в результате присоединения Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», в приобретенные и/или выкупленные Обществом и/или в дополнительные акции Общества (в случае если акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате присоединения Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», а также приобретенных и/или выкупленных Обществом, окажется недостаточно для конвертации всех акций Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации).

Коэффициент конвертации акций:

0,0285600440926069 привилегированной именной акции ОАО «ТГК-1 Холдинг» конвертируется в одну обыкновенную именную акцию ОАО «ТГК-1» номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая.

Количество обыкновенных акций Общества, которое должен получить каждый акционер ОАО «ТГК-1 Холдинг», рассчитывается путем деления принадлежащего ему количества привилегированных акций ОАО «ТГК-1 Холдинг» на соответствующий коэффициент конвертации акций.

Если при определении расчетного количества акций Общества, которое должен получить акционер Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», у какого-либо акционера Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» расчётное число акций будет являться дробным, то дробная часть такого числа акций подлежит округлению по следующему правилу:

- при значении знака, следующего после запятой, от 5 до 9 включительно к целому числу прибавляется единица, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- при значении знака, следующего после запятой, от 0 до 4 включительно в расчет принимается лишь целое число, а числа, следующие после запятой, не учитываются;

- если в результате округления какому-либо акционеру не будет причитаться ни одной акции, то такой акционер получает одну акцию Общества

Количество обыкновенных акций Общества, из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных Обществом, которое должен получить акционер ОАО «ТГК-1 Холдинг», является целой частью числа, определяемого путем умножения количества обыкновенных акций Общества, которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), на отношение общего количества обыкновенных акций Эмитента, поступивших в распоряжение Общества при присоединении Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» и/или выкупленных и/или приобретенных Обществом, к общему количеству обыкновенных акций Общества, необходимых для конвертации в них всех обыкновенных и привилегированных акций Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг».

Количество обыкновенных акций Эмитента, из числа дополнительных акций, которое должен получить акционер Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», определяется как разница между количеством обыкновенных акций Эмитента, которое должен получить такой акционер в соответствии с расчетом, как указано выше (с учетом округления), и количеством акций Общества, из числа акций, поступивших в распоряжение и/или выкупленных и/или приобретенных Обществом, которое должен получить такой акционер.

Все привилегированные акции Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» признаются конвертированными в обыкновенные акции Общества в момент внесения в Единый государственный реестр юридических лиц записи о прекращении деятельности Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг», на основании данных реестра акционеров Открытого акционерного общества «ТГК-1 Холдинг» на указанный день.

Привилегированные акции ОАО «ТГК-1 Холдинг» при осуществлении конвертации погашаются.

Акции Общества размещаются на одинаковых условиях.

орган управления эмитента, утвердивший решение о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг и их проспект, а также дата (даты) принятия решения об утверждении каждого из указанных документов: *указанные документы были утверждены решением Совета директоров Эмитента от 4 марта 2008 года*

дата (даты) составления и номер (номера) протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято соответствующее решение: *протокол № 23 от 13 марта 2008 года*

Решением о дополнительном выпуске ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой дополнительный выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся, не установлена.

Одновременно с размещением ценных бумаг не планируется предложить к приобретению, в том числе за пределами Российской Федерации посредством размещения соответствующих иностранных ценных бумаг, ранее размещенные (находящиеся в обращении) ценные бумаги эмитента того же вида, категории (типа).

9.1.2. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях

Эмитент не размещает облигации.

9.1.3. Дополнительные сведения о конвертируемых ценных бумагах

Эмитент не размещает конвертируемых ценных бумаг.

9.1.4. Дополнительные сведения о размещаемых опционах эмитента

Эмитент не размещает опционов.

9.1.5. Дополнительные сведения о размещаемых облигациях с ипотечным покрытием

Эмитент не размещает облигаций с ипотечным покрытием.

9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг

Сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.

9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.

9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Ограничения, установленные акционерным обществом в соответствии с его уставом на максимальное количество акций или их номинальную стоимость, принадлежащих одному акционеру, отсутствуют.

Ограничения, предусмотренные уставом эмитента и законодательством Российской Федерации, для потенциальных приобретателей - нерезидентов, в том числе ограничения на размер доли участия иностранных лиц в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, отсутствуют.

В соответствии с Федеральным законом "О рынке ценных бумаг" и Федеральным законом "О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг" запрещается:

- обращение ценных бумаг до полной их оплаты и государственной регистрации отчета об итогах их выпуска;

- рекламировать и/или предлагать неограниченному кругу лиц ценные бумаги эмитентов, не раскрывающих информацию в объеме и порядке, которые предусмотрены законодательством Российской Федерации о ценных бумах и нормативными правовыми актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг.

Нерезиденты могут приобретать акции в соответствии с законодательством и нормативными актами Российской Федерации.

9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Торги обыкновенными именными акциями ОАО «ТГК-1» номинальной стоимостью 0,01 рубля, включенными в раздел Списка «Ценные бумаги, допущенные к обращению, но не включенные в котировальные списки» начались:

- *27 декабря 2006 года на Биржевом рынке ОАО «РТС»*
- *9 января 2007 года на Классическом рынке ОАО «РТС»*
- *25 января 2007 года на ФБ ММВБ.*

17 апреля 2007 года обыкновенные именные акции ОАО «ТГК-1» были переведены в Котировальный список «Б» ФБ РТС, и 16 мая 2007 года на Классическом и Биржевом рынках ОАО «РТС» акции эмитента были допущены к торгам

С 21 декабря 2007 года обыкновенные именные акции Эмитента были допущены к торгам в Котировальном списке «Б» ЗАО «ФБ ММВБ»

*В связи с тем, что по обыкновенным акциям ОАО «ТГК-1» в **2006** году сделок не было, информация приводится за 2007 год:*

вид, категория (тип), форма и иные идентификационные признаки ценных бумаг	*акции обыкновенные именные бездокументарные*			
наибольшая цена одной ценной бумаги по сделкам, совершенным в отчетном квартале с ценными бумагами через организатора торговли на рынке ценных бумаг, руб	*1 кв 2007*	*2 кв 2007*	*3 кв 2007*	*4 кв 2007*
	0,0417	*0,0394*	*0,0419*	*0,0350*
наименьшая цена одной ценной бумаги по сделкам, совершенным в отчетном квартале с ценными бумагами через организатора торговли на рынке ценных бумаг, руб.	*0,0360*	*0,0353*	*0,0380*	*0,0314*
рыночная цена одной ценной бумаги, раскрытая организатором торговли на рынке ценных бумаг и определенная в соответствии с Порядком расчета рыночной цены эмиссионных ценных бумаг и инвестиционных паев паевых инвестиционных фондов, допущенных к обращению через организаторов торговли, утвержденным Постановлением ФКЦБ России от 24.12.2003 N 03-52/пс (зарегистрировано в Министерстве юстиции Российской Федерации 23.01.2004, регистрационный N 5480), руб.	*0,0382*	*0,0371*	*0,0374*	*0,0322*
полное фирменное наименование, место нахождения организатора торговли на рынке ценных бумаг, через	*Закрытое акционерное общество «Московская межбанковская валютная биржа», 125009, г.*			

которого совершались сделки, на основании которых указываются сведения о динамике изменения цен на ценные бумаги	*Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13.*

9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг

Размещения акций будет осуществляться без привлечения лиц, оказывающих услуги по организации размещения и/или размещениюэмиссионных ценных бумаг.

9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг

Сведения не указываются для данного способа размещения ценных бумаг.

9.8. Сведения об организаторах торговли на рынке ценных бумаг, в том числе о фондовых биржах, на которых предполагается размещение и/или обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Ценные бумаги выпуска, по отношению к которому размещаемые ценные бумаги являются дополнительным выпуском, обращаются через следующих организаторов торговли на рынке ценных бумаг:

Открытое акционерное общество «Фондовая биржа «Российская Торговая Система»:
Полное фирменное наименование организатора торговли*: Открытое акционерное общество «Фондовая биржа «Российская Торговая Система» ;*
Сокращенное фирменное наименование: *ОАО «РТС» ;*
Место нахождения организатора торговли: *127006, г. Москва, ул. Долгоруковская, д. 38, стр. 1;*
Лицензия Фондовой биржи на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг:
Номер лицензии: *077-10519-000001*
Дата выдачи: *06.09.2007 г. ;*
Срок действия: *бессрочная*
Орган, выдавший лицензию: *ФСФР России.*

Закрытое акционерное общество «ФБ «ММВБ»:
Полное фирменное наименование организатора торговли*: Закрытое акционерное общество «ФБ «ММВБ»;*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ФБ ММВБ»;*
Место нахождения организатора торговли: *125009, г. Москва, Большой Кисловский переулок, дом 13;*
Лицензия Фондовой биржи на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг:
Номер лицензии: *077-10489-000001*
Дата выдачи: *23.08.2007;*
Срок действия: *бессрочная;*
Лицензирующий орган: *ФСФР России;*

Эмитент предполагает обратиться к указанным фондовым биржам для допуска размещаемых ценных бумаг к обращению через этих организаторов торговли на рынке ценных бумаг, предполагаемый срок обращения ценных бумаг эмитента – без ограничения.

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

В результате размещения ценных бумаг ОАО «ТГК-1», ОАО «ТГК-1 Холдинг» будет присоединено к ОАО «ТГК-1» и перестанет существовать как самостоятельное юридическое лицо. Акционерами эмитента станут также акционеры ОАО «ТГК-1 Холдинг», не предъявившие свои акции к выкупу.

На дату утверждения Проспекта ценных бумаг у Эмитента отсутствуют размещенные ценные бумаги, конвертируемые в акции, или опционы эмитента.

9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг

Общие расходы эмитента, связанные с эмиссией акций, складываются из следующих основных составляющих:

- *Государственная пошлина за рассмотрение заявления о государственной регистрации дополнительного выпуска эмиссионных ценных бумаг - 1 000 рублей по каждому выпуску;*
- *Государственная пошлина за рассмотрение заявления о регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска эмиссионных ценных бумаг - 1 000 рублей по каждому выпуску;*
- *Государственная пошлина за государственную регистрацию выпуска ценных бумаг – 10 000 руб. за каждый выпуск*
- *Государственная пошлина за государственную регистрацию отчета об итогах дополнительного выпуска эмиссионных ценных бумаг – 10 000 руб. за каждый выпуск;*

Иные расходы, связанные с эмиссией ценных бумаг, составят – около200 000 руб.

Общие расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг, составят, по оценкам эмитента, около 244 000 руб. (0,6 % от номинальной стоимости выпуска акций).

Показатель	*В процентах от объема эмиссии*	*Сумма, тыс. руб.*
Общий размер расходов эмитента, связанных с эмиссией ценных бумаг	***0,6***	***244***
Сумма уплаченной (уплачиваемой) государственной пошлины, взимаемой в соответствии с законодательством Российской Федерации о налогах и сборах в ходе эмиссии ценных бумаг	*0,1*	*44*
Размер расходов эмитента, связанных с оплатой услуг консультантов, принимающих (принимавших) участие в подготовке и проведении эмиссии ценных бумаг, а также лиц, оказывающих эмитенту услуги по размещению и/или организации размещения ценных бумаг	*0*	*0*
Размер расходов эмитента, связанных с допуском ценных бумаг эмитента к торгам организатором торговли на рынке ценных бумаг, в том числе включением ценных бумаг эмитента в котировальный список фондовой биржи (листингом ценных бумаг)	*0,4*	*160*
Размер расходов эмитента, связанных с раскрытием информации в ходе эмиссии ценных бумаг, в том числе расходов по изготовлению брошюр или иной печатной продукции, связанной с проведением эмиссии ценных бумаг	*0,05*	*20*
размер расходов эмитента, связанных с рекламой размещаемых ценных бумаг, проведением исследования рынка (маркетинга) ценных бумаг, организацией и проведением встреч с инвесторами, презентацией размещаемых ценных бумаг (road-show);	*0*	*0*
Иные расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг	*0,05*	*20*

Расходы Эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг, не оплачиваются третьими лицами.

9.11. Сведения о способах и порядке возврата средств, полученных в оплату размещаемых эмиссионных ценных бумаг в случае признания выпуска (дополнительного выпуска)

эмиссионных ценных бумаг несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации

В случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным, а также в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, денежные средства подлежат возврату приобретателям в порядке, предусмотренном Положением ФКЦБ России (далее в данном пункте - Положение) «О порядке возврата владельцам ценных бумаг денежных средств (иного имущества), полученных эмитентом в счет оплаты ценных бумаг, выпуск которых признан несостоявшимся или недействительным» (Утверждено Постановлением ФКЦБ России от 8 сентября 1998 г. № 36).

До истечения 5 (пятого) дня с даты получения письменного уведомления федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг об аннулировании государственной регистрации настоящего выпуска акций Эмитент обязан создать Комиссию по организации возврата средств, использованным для приобретения акций, владельцам таких акций.

Данная Комиссия:

- *осуществляет уведомление владельцев/номинальных держателей акций о порядке возврата средств, использованных для приобретения акций,*
- *организует возврат средств, использованных для приобретения акций, владельцам/номинальным держателям акций,*
- *определяет размер возвращаемых каждому владельцу/номинальному держателю акций средств, использованных для приобретения акций,*
- *составляет ведомость возвращаемых владельцам/номинальным держателям акций средств, использованных для приобретения акций.*
- *осуществляет иные действия, предусмотренные законодательством Российской Федерации, иными нормативными актами Российской Федерации, актами Федеральной комиссии (ФСФР России) и Положением.*

Комиссия в срок, не позднее 45 дней с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана составить ведомость возвращаемых владельцам ценных бумаг средств инвестирования (далее – «Ведомость»). Указанная Ведомость составляется на основании списка владельцев ценных бумаг, государственная регистрация выпуска которых аннулирована.

По требованию владельца подлежащих изъятию из обращения ценных бумаг или иных заинтересованных лиц (в том числе наследников владельцев ценных бумаг) Эмитент обязан предоставить им Ведомость для ознакомления после ее утверждения.

Средства, использованные для приобретения акций, возвращаются приобретателям в денежной форме.

Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана осуществить уведомление владельцев ценных бумаг, а также номинальных держателей ценных бумаг (далее – «Уведомление владельцев и номинальных держателей»). Такое Уведомление владельцев и номинальных держателей должно содержать следующие сведения:

- *полное фирменное наименование эмитента ценных бумаг;*
- *наименование регистрирующего органа, принявшего решение о признании выпуска ценных бумаг несостоявшимся;*
- *наименование суда, дату принятия судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным, дату вступления судебного акта о признании выпуска ценных бумаг недействительным в законную силу;*
- *полное фирменное наименование регистратора, его почтовый адрес (в случае, если ведение реестра владельцев именных ценных бумаг осуществляется регистратором);*
- *вид, категорию (тип), серию, форму ценных бумаг, государственный регистрационный номер их выпуска и дату государственной регистрации, наименование регистрирующего органа, осуществившего государственную регистрацию выпуска ценных бумаг, признанного несостоявшимся или недействительным;*
- *дату аннулирования государственной регистрации выпуска ценных бумаг;*
- *фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца ценных бумаг;*
- *место жительства (почтовый адрес) владельца ценных бумаг;*
- *категорию владельца ценных бумаг (первый и (или) иной приобретатель);*
- *количество ценных бумаг, которое подлежит изъятию у владельца, с указанием вида, категории (типа), серии;*

- *размер средств инвестирования, которые подлежат возврату владельцу ценных бумаг;*
- *порядок и сроки изъятия ценных бумаг из обращения и возврата средств инвестирования;*
- *указание на то, что не допускается совершение сделок с ценными бумагами, государственная регистрация выпуска которых аннулирована;*
- *адрес, по которому необходимо направить заявление о возврате средств инвестирования: 191186, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д. 1.*
- *номер контактного телефона эмитента: (812) 494-36-06 .*

К Уведомлению владельцев и номинальных держателей должен быть приложен бланк заявления владельца ценных бумаг о возврате средств инвестирования.

Комиссия в срок, не позднее 2 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, обязана опубликовать сообщение о порядке изъятия из обращения ценных бумаг и возврата средств инвестирования.

Такое сообщение должно быть опубликовано в периодическом печатном издании, доступном большинству владельцев ценных бумаг, подлежащих изъятию из обращения, а также в «Приложении к Вестнику Федеральной службы по финансовым рынкам».

Заявление владельца/номинального держателя акций о возврате средств, использованных для приобретения акций, должно содержать следующие сведения:

- *фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца акций;*
- *место жительства (почтовый адрес) владельца акций;*
- *сумму средств в рублях, подлежащую возврату владельцу акций.*

Заявление должно быть подписано владельцем изымаемых из обращения акций или его представителем. К заявлению в случае его подписания представителем владельца акций должны быть приложены документы, подтверждающие его полномочия.

Заявление о возврате средств должно быть направлено владельцем изымаемых из обращения акций эмитенту в срок, не позднее 10 дней с даты получения владельцем акций Уведомления владельцев и номинальных держателей.

Владелец акций в случае несогласия с размером возвращаемых средств, которые указаны в Уведомлении владельцев и номинальных держателей, в срок, предусмотренный настоящим пунктом, может направить эмитенту соответствующее заявление. Заявление должно содержать причины и основания несогласия владельца акций, а также документы, подтверждающие его доводы.

Владелец акций вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с эмитента без предварительного направления заявления о несогласии с размером и условиями возврата средств. В срок, не позднее 10 дней с даты получения заявления о несогласии владельца акций с размером возвращаемых средств, Комиссия обязана рассмотреть его и направить владельцу акций повторное уведомление.

Владелец ценной бумаги в случае несогласия с условиями возврата средств инвестирования, предусмотренными повторным уведомлением, вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств с эмитента в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Возврат средств осуществляется путем перечисления на счет владельца акций или иным способом, предусмотренным законодательством Российской Федерации, или соглашением эмитента и владельца акций. Способ и порядок возврата денежных средств в иных случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, аналогичен указанному выше порядку возврата средств в случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным, если иной способ и/или порядок не установлен законом или иными нормативными правовыми актами.

<u>Сроки возврата средств:</u>

После истечения срока изъятия ценных бумаг из обращения (не позднее 4 (четырех) месяцев с даты с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска акций), Эмитент осуществляет возврат средств владельцам акций. При этом срок возврата средств не может превышать 1 месяца.

Возврат в вышеуказанных случаях владельцам ценных бумаг денежных средств, полученных Эмитентом в счет оплаты ценных бумаг, будет осуществляться Эмитентом через следующую кредитную организацию:

Полное фирменное наименование кредитной организации: Акционерный коммерческий Сберегательный банк Российской Федерации (Открытое Акционерное Общество) Северо-Западный банк

Сокращенное наименование: Сбербанк России (ОАО) - Северо-Западный банк
Сбербанка России

Место нахождения (юридический адрес): 191124, Санкт-Петербург, ул. Красного Текстильщика, д.2

Почтовый адрес: 191124, Санкт-Петербург, ул. Красного Текстильщика, д.2

К/с: 30101810500000000653 в ГРКЦ ГУ Банка России по г.Санкт-Петербургу

БИК: 044030653

ИНН: 7707083893

В случае наступления неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых акций, Эмитент одновременно с выплатой просроченных сумм уплачивает владельцам акций проценты в соответствии со ст. 395 ГК РФ.

X. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

10.1. Дополнительные сведения об эмитенте

10.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг: Уставный капитал Общества составляет 38 509 597 502 (тридцать восемь миллиардов пятьсот девять миллионов пятьсот девяносто семь тысяч пятьсот два) рубля 5,4 (пять целых четыре десятых) копейки.

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций: 38 509 597 502 (тридцать восемь миллиардов пятьсот девять миллионов пятьсот девяносто семь тысяч пятьсот два) рубля 5,4 (пять целых четыре десятых) копейки.

Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале эмитента: 100 %

Общая номинальная стоимость привилегированных акций: 0 руб.

Размер доли привилегированных акций в уставном капитале эмитента:0%

Акции Эмитента за пределами Российской Федерации акции эмитента не обращаются.

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

За 2005 завершенный финансовый год изменений размера и структуры уставного капитала эмитента не было.

*В ходе реорганизации ОАО «ТГК-1» в форме присоединения к нему ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская ГК», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ» на Внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ТГК-1» от **21.07.2006** года (Протокол №2 от 26 июля 2006 года) было принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «ТГК-1» путем размещения дополнительных акций Общества посредством закрытой подписки.*

Дата гос. регистрации изменения размера уставного капитала	*13 декабря 2006*
Размер уставного (складочного) капитала эмитента на 01.01.2006г	*10 000 000,00 руб.*
Количество размещенных обыкновенных именных акций на 01.01.2006г	*1 000 000 000 шт.*
Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале эмитента на 01.01.2006г	*100%*
Номинальная стоимость обыкновенных именных акций на 01.01.2006г	*0,01 руб.*
Размер доли привилегированных акций в уставном капитале эмитента на 01.01.2006г	*0 %*
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	*Внеочередное общее собрание акционеров*
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, в котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	*26.07.2006 Протокол №2*
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после изменения	*29 022 224 950,57 руб.*

21 июля 2006 года внеочередным общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1» было принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «ТГК-1» путем размещения дополнительных акций Общества посредством закрытой подписки среди акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ». Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг были утверждены Советом директоров ОАО «ТГК-1» 29 ноября 2006 года. После завершения процедуры обмена акций ОАО

«Мурманская ТЭЦ» стало дочерним обществом ОАО «ТГК-1» (доля ОАО «ТГК-1» - 84,06% в уставном капитале ОАО «Мурманская ТЭЦ»).

Дата гос. регистрации изменения размера уставного капитала	*15 июня 2007*
Размер уставного (складочного) капитала эмитента на 01.01.2007г	*29 022 224 950,57руб.*
Количество размещенных обыкновенных именных акций на 01.01.2007г	*2 902 222 495 057 шт.*
Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале эмитента на 01.01.2007г	*100%*
Номинальная стоимость обыкновенных именных акций на 01.01.2007г	*0,01 руб.*
Размер доли привилегированных акций в уставном капитале эмитента на 01.01.2007г	*0 %*
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	*Внеочередное общее собрание акционеров*
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, в котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	*26.07.2006 Протокол №2*
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после изменения	*29 252 454 644,92 руб.*

28 апреля 2007 года внеочередным общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1» (Протокол №5 от «07» мая 2007 год) было принято решение об увеличении уставного капитала общества путем размещения дополнительных акций Общества путем открытой подписки (с ограничением поступления денежных средств максимальной суммой не более 32 400 000 000 (Тридцать два миллиарда четыреста миллионов) рублей, включая суммы, полученные от размещения Акций в рамках осуществления преимущественного права приобретения Акций, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров Эмитента от 19 июня 2007 года (Протокол № 6 дата 20.06.2007)). Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг были утверждены Советом директоров ОАО «ТГК-1» «20» июня 2007г., Протокол №1 от «20» июня 2007г.

Дата гос. регистрации изменения размера уставного капитала	*29 декабря 2007*
Размер уставного (складочного) капитала эмитента на 15.06.2007г	*29 252 454 644,92 руб.*
Количество размещенных обыкновенных именных акций на 15.06.2007г	*2 925 245 464 492 шт.*
Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале эмитента на 15.06.2007г	*100%*
Номинальная стоимость обыкновенных именных акций на 15.06.2007г	*0,01 руб.*
Размер доли привилегированных акций в уставном капитале эмитента на 15.06.2007г	*0 %*
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	*Внеочередное общее собрание акционеров*
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, в котором принято решение об	*07 мая 2007 года*

изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	*Протокол №5*
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после изменения	*38 509 597 502,054 руб.*

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

Информация приводится за каждый завершенный финансовый год деятельности эмитента, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, по резервному фонду, а также иному фонду эмитента, формирующемуся за счет его чистой прибыли.

В связи с тем, что эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 25 марта 2005 года, информация приводится за 2005 и 2006 завершенные финансовые года.

Резервный фонд.

Название фонда: *Резервный фонд*

Размер фонда, установленный учредительными документами: В соответствии с п. 8.1. статьи 8 Устава эмитента эмитент создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) процентов от своего уставного капитала.

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

По итогам 2006 финансового года отчисления в резервный фонд составили 500 тыс. руб.

В ходе реорганизации ОАО «ТГК-1» в форме присоединения к нему ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская ГК», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ» величина резервного фонда ОАО «ТГК-1» в 2006 г. увеличилась до 6 786 тыс.руб.

	2005	***2006***
Размер фонда в денежном выражении на дату окончания каждого завершенного финансового года и в процентах от уставного (складочного) капитала, тыс.руб	***0***	***6 786***
Размер отчислений в фонд в течение завершенного финансового года, тыс.руб.	***0***	***6 786***
Размер средств фонда, использованных в течение каждого завершенного финансового года и направления использования этих средств	***0***	***0***

Иные фонды, формирующиеся за счет чистой прибыли эмитента:. *в течение 2005-2006 гг. иные фонды, формирующиеся за счет чистой прибыли, Эмитентом не создавались.*

10.1.4. Сведения о порядке созыва и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

В соответствии с п.10.1. статьи 10. Устава эмитента (далее — Общества) высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров.

Порядок уведомления акционеров (участников) о проведении собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

В соответствии с п.11.5. статьи 11. Устава Общества Сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется (либо вручается) каждому лицу, указанному в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, публикуется Обществом в газете "Новости Петербурга", а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется по адресу номинального держателя акций, если в списке лиц, имеющих право на

участие в Общем собрании акционеров, не указан иной почтовый адрес, по которому должно направляться сообщение о проведении Общего собрания акционеров.

В случае проведения Общего собрания акционеров в форме заочного голосования, в соответствии с п.12.4. статьи 12. Устава Общества, сообщение о проведении Общего собрания акционеров путем заочного голосования публикуется Обществом не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты окончания приема Обществом бюллетеней в газете "Новости Петербурга", а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований

В соответствии со статьей 14. Устава Общества действуют следующие правила созыва (требования проведения) внеочередного собрания (заседания) Общего собрания акционеров Общества и следующий порядок направления (предъявления) таких требований:

14.2. Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

14.3. Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества.

Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества, за исключением случая, предусмотренного пунктом 14.9. статьи 14 Устава эмитента.

14.4. В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания.

Лица (лицо), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, вправе представить проект решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, предложение о форме проведения Общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 13 Устава эмитента.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму проведения внеочередного Общего собрания акционеров, созываемого по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества.

14.5. В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих ему (им) акций Общества.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

14.6. В течение 5 (Пяти) дней с даты предъявления требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества, Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества либо об отказе от его созыва.

14.7. Решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества или мотивированное решение об отказе от его созыва направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия.

14.8. В случае если в течение срока, установленного в пункте 14.6. статьи 14 Устава эмитента, Советом директоров Общества не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества или принято решение об отказе от его созыва, внеочередное Общее собрание акционеров Общества может быть созвано органами или лицами, требующими его

созыва.

При этом органы и лица, созывающие внеочередное Общее собрание акционеров, обладают предусмотренными Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом эмитента полномочиями, необходимыми для созыва и проведения Общего собрания акционеров.

14.9. В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества:

14.9.1 Акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества.

Такие предложения должны поступить в Общество не менее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров.

Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решения о включении их в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока, указанного в абзаце 2 настоящего подпункта.

14.9.2 Сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 70 (семьдесят) дней до даты его проведения.

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

В соответствии с п.11.1. статьи 11. Устава эмитента Годовое Общее собрание акционеров эмитента проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года. Дата проведения общего собрания определяется Советом директоров Общества.

В соответствии с п. 14.3 статьи 14 Устава созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества.

Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества, за исключением случая, предусмотренного пунктом 14.9. настоящего Устава.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений

В соответствии со статьей 13 Устава эмитента действуют следующие правила по внесению предложений в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества:

13.1. Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (Шестьдесят) дней после окончания финансового года.

13.2. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа) принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

13.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата наименование органа, для избрания в который он предлагается.

13.4. Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров Общества или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока, указанного в п. 13.1. настоящей статьи.

13.5. Совет директоров Общества вправе отказать во включении внесенных акционером (акционерами) в повестку дня Общего собрания акционеров вопросов, а также во включении выдвинутых кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества по основаниям, предусмотренным Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации.

13.6. Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров Общества или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционеру (акционерам), внесшему вопрос или выдвинувшему кандидата, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия.

13.7. Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, и (при их наличии) в формулировки решений по таким вопросам.

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами)

К лицам, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, относятся лица, имеющие право на участие в общем собрании акционеров. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, составляется в соответствии с требованиями статьи 51 Федерального закона «Об акционерных обществах»:

1. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, составляется на основании данных реестра акционеров общества. В случае, если в отношении общества используется специальное право на участие Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в управлении указанным обществом ("золотая акция"), в этот список включаются также представители Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не может быть установлена ранее даты принятия решения о проведении общего собрания акционеров и более чем за 50 дней, а в случае, предусмотренном пунктом 2 статьи 53 ФЗ «Об акционерных обществах», - более чем за 65 дней до даты проведения общего собрания акционеров.

В случае проведения общего собрания акционеров, в определении кворума которого и голосовании участвуют бюллетени, полученные обществом в соответствии с абзацем вторым пункта 1 статьи 58 ФЗ «Об акционерных обществах», дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, устанавливается не менее чем за 35 дней до даты проведения общего собрания акционеров.

2. Для составления списка акционеров, имеющих право на участие в общем собрании, номинальный держатель акций представляет данные о лицах, в интересах которых он владеет акциями, на дату составления списка.

3. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, содержит имя (наименование) каждого такого лица, данные, необходимые для его идентификации, данные о количестве и категории (типе) акций, правом голоса по которым оно обладает, почтовый адрес в Российской Федерации, по которому должны направляться сообщение о проведении общего собрания акционеров, бюллетени для голосования в случае, если голосование предполагает направление бюллетеней для голосования, и отчет об итогах голосования.

4. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, предоставляется обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов. При этом данные документов и почтовый адрес физических лиц, включенных в этот список, предоставляются только с согласия этих лиц.

По требованию любого заинтересованного лица общество в течение трех дней обязано предоставить ему выписку из списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров,

содержащую данные об этом лице, или справку о том, что оно не включено в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров.

5. Изменения в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, могут вноситься только в случае восстановления нарушенных прав лиц, не включенных в указанный список на дату его составления, или исправления ошибок, допущенных при его составлении.»

В соответствии со статьей 52 ФЗ «Об акционерных обществах» «Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее чем за 10 (Десять) дней до проведения Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.»

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования.

В соответствии с п.11.13 статьи 11 Устава «Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, могут быть оглашены на Общем собрании акционеров Общества.

В случае если итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, не были оглашены на Общем собрании, то не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, а также итоги голосования публикуются Обществом в газете «Новости Петербурга».

10.1.5. Сведения о коммерческих организациях, в которых эмитент владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций

Список коммерческих организаций, в которых эмитент на дату утверждения проспекта ценных бумаг владеет не менее чем 5 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) либо не менее чем 5 процентами обыкновенных акций.

- ***Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»***

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Мурманская ТЭЦ»*
Место нахождения (юридический адрес):	*183780,Российская Федерация, г. Мурманск, ул. Шмидта, д.14.*
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	*84,06 %*
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций коммерческой организации	*90,24 %*
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	*Нет*
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	*Нет*

- ***ОАО «Хибинская тепловая компания»***

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Хибинская тепловая компания»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Хибинская тепловая компания»*

Место нахождения (юридический адрес):	*184209, Российская Федерация, Мурманская область, г. Апатиты*
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	*50 %*
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций коммерческой организации	*50 %*
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	*Нет*
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	*Нет*

10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Информация о сделках (группах взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний завершенный отчетный период, предшествующий совершению сделки, совершенной эмитентом за каждый завершенный финансовый год деятельности эмитента, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг.

Информация приводится с момента создания эмитента: за 2005 - 2007 годы

Дата совершения сделки	30.06.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение договора аренды движимого и недвижимого имущества между ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «ТГК-1» (далее - Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: **1. Стороны Договора:** Арендодатель – ОАО «Карелэнергогенерация» Арендатор – ОАО «ТГК-1» **2. Предмет Договора:** 2.1. Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование за плату движимое и недвижимое имущество (далее - Имущество). Полный перечень Имущества, а также место его нахождения указаны в Приложении 1. 2.2. Имущество, передаваемое в аренду, является собственностью Арендодателя. Это имущество используется Арендатором для самостоятельной хозяйственной деятельности по выработке и реализации электрической и тепловой энергии. 2.3. Арендатору одновременно с передачей прав владения и пользования Имуществом передается на срок действия Договора, право использования той части земельных участков, которая занята этим Имуществом и необходима для его использования. **3. Срок действия Договора:** Договор действует до 31.12.2005г. **4. Размер арендной платы:** Размер арендной платы за пользование имуществом Арендодателя составляет 207 351 252 (двести семь миллионов триста пятьдесят одна тысяча двести пятьдесят два) рубля, в том числе НДС 18% – 31 629 852 (тридцать один миллион шестьсот двадцать девять тысяч восемьсот пятьдесят два) рубля за 6 (шесть) месяцев. Размер арендной платы должен быть изменен по письменному дополнительному соглашению сторон в случаях: - если утвержденные для ОАО «ТГК-1» тарифы на тепловую и электрическую энергию будут отличаться от тарифов, использованных при расчете арендной платы; - если изменится размер полезного отпуска ОАО «ТГК-1», использованный при расчете арендной платы; - в иных случаях – по инициативе Сторон. **5. Контроль за техническим состоянием арендуемого Имущества:** 5.1. Арендодатель или его уполномоченные представители в любое время с предварительным уведомлением об этом Арендатора вправе проводить осмотр Имущества или любой его части в целях проверки соблюдения

	условий Договора. 5.2. Арендодатель вправе сформировать техническую комиссию, в рамках которой будет осуществляться периодический контроль за надлежащим использованием Арендатором Имущества, в том числе за: - использованием Арендатором переданного в аренду Имущества в соответствии с действующими нормативно-технической документацией, правилами и производственными инструкциями. - обеспечением Арендатором качественной и своевременной подготовки переданного в аренду оборудования (имущества), зданий и инженерных сетей к работе в зимних условиях. - соблюдением Арендатором при эксплуатации переданного в аренду Имущества требований отраслевых правил и норм, установленных для гидроэнергетических предприятий, учреждений и организаций данного вида деятельности, соблюдением Арендатором требований противопожарного режима, установленного на территории Арендодателя. 5.3. К компетенции технической комиссии Арендодателя также относится выявление случаев, когда Арендатор: - пользуется Имуществом с существенным нарушением условий Договора или назначения Имущества либо с неоднократными нарушениями; - существенно ухудшает Имущество; - не производит ремонта Имущества в разумные сроки 5.4. По результатам проверок технической комиссией составляются заключения. 5.5. В случае обнаружения технической комиссией фактов ненадлежащего использования Арендатором Имущества, а также случаев, перечисленных в п. 5.3 настоящего решения, соответствующее заключение технической комиссии будет являться достаточным основанием для признания факта ненадлежащего использования имущества Арендатором в целях обращения Арендодателя в суд с требованием о досрочном расторжении договора аренды в соответствии со ст. 619 Гражданского Кодекса Российской Федерации. 5.6. При проведении осмотров Арендодатель и его представители обязаны соблюдать требования техники безопасности, пожаробезопасности и др., а также обоснованные правила внутреннего распорядка, установленные Арендатором. **6. Расторжение договора:** Договор может быть расторгнут досрочно по решению суда, инициированному Арендодателем, в следующих случаях: - если не произойдет реорганизации ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» (с выделением региональной генерирующей компании); - если не будут заключены аналогичные договоры аренды генерирующих активов с ОАО «Ленэнерго» (ОАО «Петербургская генерирующая компания» после реорганизации ОАО «Ленэнерго») и ОАО «Колэнерго» (ОАО «Кольская генерирующая компания» после реорганизации ОАО «Колэнерго»); - в случае введения в отношении Арендатора Арбитражным судом внешнего управления в рамках производства о несостоятельности (банкротстве) Арендатора. **7. Иные существенные условия:** 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 для рассмотрения экономических споров при Торгово-промышленной палате РФ (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Решения Третейского суда для рассмотрения экономических споров при Торгово-промышленной палате РФ являются обязательными, окончательными и оспариванию не подлежат.
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	207 351 252 (двести семь миллионов триста пятьдесят одна тысяча двести пятьдесят два) рубля, в том числе НДС 18% – 31 629 852 (тридцать один миллион шестьсот двадцать девять тысяч восемьсот пятьдесят два) рубля за 6 (шесть) месяцев. В процентах от балансовой стоимости активов - 2 088 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31.12.2005г, обязательства исполнены полностью в срок
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	Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 1 от 23.05.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.06.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение договора аренды движимого и недвижимого имущества между ОАО «Колэнерго» и ОАО «ТГК-1» (далее - Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: **1. Стороны Договора:** Арендодатель – ОАО «Колэнерго» Арендатор – ОАО «ТГК-1» **2. Предмет Договора:** 2.1. Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование за плату движимое и недвижимое имущество (далее - Имущество). Полный перечень Имущества, а также место его нахождения указаны в Приложении 1. 2.2. Имущество, передаваемое в аренду, является собственностью Арендодателя. Это имущество используется Арендатором для самостоятельной хозяйственной деятельности по выработке и реализации электрической энергии. 2.3. Арендатору одновременно с передачей прав владения и пользования Имуществом передается на срок действия Договора, право использования той части земельных участков, которая занята этим Имуществом и необходима для его использования. **3. Срок действия Договора:** Договор действует до 31.12.2005г. **4. Размер арендной платы:** Размер арендной платы за пользование имуществом Арендодателя составляет 268 280 080 (двести шестьдесят восемь миллионов двести восемьдесят тысяч восемьдесят) рублей, в том числе НДС 18% – 40 924 080 (сорок миллионов девятьсот двадцать четыре тысячи восемьдесят) рублей за 6 (шесть) месяцев. Размер арендной платы должен быть изменен по письменному дополнительному соглашению сторон в случаях: - если утвержденные для ОАО «ТГК-1» тарифы на электрическую энергию будут отличаться от тарифов, использованных при расчете арендной платы; если изменится размер полезного отпуска ОАО «ТГК-1», использованный при расчете арендной платы;

	в иных случаях – по инициативе Сторон. **5. Контроль за техническим состоянием арендуемого Имущества:** 5.1. Арендодатель или его уполномоченные представители в любое время с предварительным уведомлением об этом Арендатора вправе проводить осмотр Имущества или любой его части в целях проверки соблюдения условий Договора. 5.2. Арендодатель вправе сформировать техническую комиссию, в рамках которой будет осуществляться периодический контроль за надлежащим использованием Арендатором Имущества, в том числе за: - использованием Арендатором переданного в аренду Имущества в соответствии с действующими нормативно-технической документацией, правилами и производственными инструкциями. - обеспечением Арендатором качественной и своевременной подготовки переданного в аренду оборудования (имущества), зданий и инженерных сетей к работе в зимних условиях. - соблюдением Арендатором при эксплуатации переданного в аренду Имущества требований отраслевых правил и норм, установленных для гидроэнергетических предприятий, учреждений и организаций данного вида деятельности, соблюдением Арендатором требований противопожарного режима, установленного на территории Арендодателя. 5.3. К компетенции технической комиссии Арендодателя также относится выявление случаев, когда Арендатор: - пользуется Имуществом с существенным нарушением условий Договора или назначения Имущества либо с неоднократными нарушениями; - существенно ухудшает Имущество; - не производит ремонта Имущества в разумные сроки 5.4. По результатам проверок технической комиссией составляются заключения. 5.5. В случае обнаружения технической комиссией фактов ненадлежащего использования Арендатором Имущества, а также случаев, перечисленных в п. 5.3 настоящего решения, соответствующее заключение технической комиссии будет являться достаточным основанием для признания факта ненадлежащего использования имущества Арендатором в целях обращения Арендодателя в суд с требованием о досрочном расторжении договора аренды в соответствии со ст. 619 Гражданского Кодекса Российской Федерации. 5.6. При проведении осмотров Арендодатель и его представители обязаны соблюдать требования техники безопасности, пожаробезопасности и др., а также обоснованные правила внутреннего распорядка, установленные Арендатором. **6. Расторжение договора:** Договор может быть расторгнут досрочно по решению суда, инициированному Арендодателем, в следующих случаях: - если предполагаемая реорганизация Арендодателя не произойдет, в результате чего не произойдет выделения региональной генерирующей компании как будущего собственника Имущества; - если не произойдет реорганизации ОАО «Ленэнерго» (с выделением региональной генерирующей компании); - если не будут заключены аналогичные договоры аренды генерирующих активов с ОАО «Ленэнерго» (ОАО «Петербургская генерирующая компания» после реорганизации ОАО «Ленэнерго») и ОАО «Карелэнергогенерация»; - в случае введения в отношении Арендатора Арбитражным судом внешнего управления в рамках производства о несостоятельности (банкротстве) Арендатора. **7. Иные существенные условия:** 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 для рассмотрения экономических споров при Торгово-промышленной палате РФ (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Решения Третейского суда для рассмотрения экономических споров при Торгово-промышленной палате РФ являются обязательными, окончательными

	и оспариванию не подлежат.
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	268 280 080 (двести шестьдесят восемь миллионов двести восемьдесят тысяч восемьдесят) рублей, в том числе НДС 18% – 40 924 080 (сорок миллионов девятьсот двадцать четыре тысячи восемьдесят) рублей за 6 (шесть) месяцев. В процентах от балансовой стоимости активов – 2 701 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31.12.2005г. , обязательства исполнены полностью в срок
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	Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 1 от 23.05.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.2005
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение агентского договора по исполнению инвестиционной программы ОАО «Ленэнерго» между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Ленэнерго» (далее - Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: **1. Стороны Договора:** Принципал – ОАО «Ленэнерго» Агент – ОАО «ТГК-1» **2. Предмет Договора:** 2.1. Агент обязуется по поручению и за счет Принципала совершать юридические и иные действия, направленные на выполнение Инвестиционной программы ОАО «Ленэнерго» в части объектов генерации (далее – Программа), а Принципал обязуется выплатить Агенту вознаграждение в порядке, предусмотренном Договором. 2.2. Агент при совершении юридических и иных действий, направленных на выполнение Программы (исполнении обязательств по Договору), действует от своего имени, но за счет Принципала, за исключением случаев, предусмотренных п.2.3 и п.2.5. 2.3. Агент при исполнении обязательств по Договору действует от имени и за счет Принципала в случае отсутствия у Агента специального разрешения (лицензии), необходимой в соответствии с законодательством Российской

	Федерации для исполнения обязательств по Договору. 2.4. Стороны обязуются уведомить контрагентов Принципала о заключении Договора и совершить действия, необходимые для перевода на Агента прав и обязанностей Принципала по договорам Принципала с контрагентами (возникшим до заключения Договора, далее - «Предшествующие договоры»), в том числе заключить соответствующие соглашения о перемене лица в обязательстве. 2.5. До момента подписания Сторонами и контрагентом соглашения о перемене лица в обязательстве Агент в отношениях с контрагентами Принципала по Предшествующим договорам совершает юридические и иные действия от имени Принципала. 2.6. Перечень Предшествующих договоров, указанных в п.2.4, будет определен по состоянию на дату заключения Договора, оформлен в виде Приложения к Договору и будет являться неотъемлемой частью Договора. 2.7. По сделкам, совершенным Агентом (в рамках исполнения обязательств по Договору) с третьими лицами (контрагентами) от своего имени и за счет Принципала, приобретает права и становится обязанным Агент. По сделкам, совершенным Агентом (в рамках исполнения обязательств по Договору) с третьими лицами (контрагентами) от имени и за счет Принципала, права и обязанности возникают непосредственно у Принципала. **3. Срок действия Договора:** Договор действует до 31.12.2005г. **4. Размер агентского вознаграждения:** 4.1.Размер агентского вознаграждения составляет 18 802 120 (восемнадцать миллионов восемьсот две тысячи сто двадцать) рублей, в том числе НДС 18% – 2 868 120 (два миллиона восемьсот шестьдесят восемь тысяч сто двадцать) рублей за шесть месяцев до 31.12.2005г. 4.2.Агентское вознаграждение покрывает все обычные расходы Агента. Под обычными расходами Агента в целях Договора понимаются в том числе, командировочные расходы, расходы на получение лицензий, проведение конкурсов, осуществление международных/междугородних телефонных переговоров, представительские расходы, расходы на обучение и переквалификацию/повышение квалификации персонала в соответствии с требованиями к персоналу, занятому в топливно-энергетическом комплексе, прочие операционные и общехозяйственные расходы, которые несет Агент в связи с исполнением обязательств по Договору. 4.3. Расходы, не относящиеся к обычным расходам Агента, подлежат возмещению Агенту с обязательным предварительным согласованием с Принципалом. **5. Обязательства Агента, отчеты Агента:** 5.1. Агент обязан: - осуществлять права и исполнять обязанности в отношениях с контрагентами по Предшествующим договорам от своего имени или от имени Принципала, в том числе осуществлять расчеты и иные действия по таким договорам в порядке, предусмотренном Договором; - еженедельно составлять перечень договоров, по которым Агент выступает в отношениях с контрагентами от своего имени, уточненный в результате заключения соглашений о перемене лица в обязательстве; - ежемесячно одновременно с отчетом, передавать Принципалу все полученное от контрагентов по договорам; - осуществлять ведение учета договоров с контрагентами (в том числе первичного бухгалтерского учета и учета операций по договорам с контрагентами), а по договору аренды, заключенному с Принципалом (арендодателем), вести по принятому в аренду имуществу статистическую и техническую отчетность, аналитический бухгалтерский и налоговый учет основных средств и пообъектный учет износа, составлять ежемесячный расчет по начислению амортизации, проводить инвентаризацию, переоценку и сообщать указанные отчетные данные Принципалу, а также ежеквартально направлять Принципалу акт сверки взаиморасчетов между Сторонами по настоящему договору и по договору аренды; - ежемесячно передавать Принципалу результаты учета договоров одновременно с отчетом об исполнении обязательств по Договору; - осуществлять ведение учета документации, свидетельствующей об исполнении

	обязательств по договорам с контрагентами; - не позднее 5 числа каждого месяца, следующего за отчетным, представлять Принципалу письменные отчеты об исполнении обязательств по договору. Принципал, имеющий возражения по отчету Агента, должен сообщить о них Агенту в течение 5 дней со дня получения отчета. В противном случае отчет считается принятым Принципалом; - представлять Принципалу вместе с отчетами копии документов, свидетельствующих об исполнении обязательств сторонами по договорам с контрагентами, если в отношениях с ними Агент действует от своего имени; - представлять Принципалу вместе с отчетами оригиналы документов, свидетельствующих об исполнении обязательств сторонами по договорам с контрагентами, если в отношениях с ними Агент действует от имени Принципала; - привлекать Принципала в качестве третьего лица, не заявляющего самостоятельных требований, по спорам, возникающим из договоров с контрагентами, в отношениях с которыми Агент выступает от своего имени; - в любое время в период действия Договора по запросу Принципала предоставлять информацию о ходе выполнения обязательств по настоящему договору. При этом, если иное не указано в запросе, информация должна быть предоставлена Принципалу в течение 5 дней с момента получения запроса. **6. Изменение, прекращение договора:** 6.1. Условия Договора могут быть изменены по соглашению сторон, совершенному в письменной форме. 6.2. Договор может быть пересмотрен в случае изменения условий договора аренды, заключенного между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Ленэнерго». 6.3. Основанием досрочного прекращения договора является прекращение договора аренды, заключенного между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Ленэнерго». **7. Иные существенные условия:** 7.1. Расчеты с контрагентами и приемка результатов выполнения обязательств по договорам производятся непосредственно Агентом. 7.2. Принципал предоставляет Агенту средства для исполнения обязательств Агента перед контрагентами и/или обязательств Принципала перед контрагентами в сроки и формах, определенных договорами с контрагентами. 7.3. В случае неперечисления Принципалом Агенту средств, необходимых для выполнения обязательств перед контрагентами по договорам или в целях выполнения обязательств по договору, в течение 10 дней, Агент вправе в этих целях привлекать заемные средства по кредитным договорам и/или использовать собственные средства. 7.4. Агент письменно уведомляет Принципала об использовании собственных средств и/или о привлечении заемных средств, а также об условиях привлечения заемных средств и порядке погашения кредита в течение 5 дней с момента заключения кредитного договора. 7.5 Принципал обязан возмещать расходы Агента, связанные с привлечением кредитов и/или использованием собственных средств Агента для расчетов с контрагентами. 7.6. В случае несогласия Принципала на привлечение заемных средств и/или использование собственных средств Агентом, Принципал обязан возместить Агенту все убытки, возникшие в результате просрочки выполнения обязательств перед контрагентами по договорам (пени, штрафы и т.д.). 7.7.Все споры между сторонами, возникающие из Договора и с ним связанные, разрешаются в установленном законодательством Российской Федерации порядке в Арбитражном Суде Санкт-Петербурга и Ленинградской области с обязательным соблюдением претензионного порядка.
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	18 802 120 (восемнадцать миллионов восемьсот две тысячи сто двадцать) рублей, в том числе НДС 18% – 2 868 120 (два миллиона восемьсот шестьдесят восемь тысяч сто двадцать) рублей за шесть месяцев до

эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	31.12.2005г. В процентах от балансовой стоимости активов – 189 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31.12.2005г. , обязательства исполнены полностью в срок
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	Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 2 от 11.07.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение ОАО «ТГК-1» с ОАО «Ленэнерго» договора купли-продажи топлива, материалов и запасов (далее – «Договор»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: 1. Стороны Договора: Поставщик – ОАО «Ленэнерго»; Покупатель – ОАО «ТГК-1» 2. Предмет Договора: 2.1. Поставщик обязуется поставлять и передавать в течение срока действия Договора в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать товарно-материальные ценности (далее - «Продукция») согласно заявкам Покупателя, на нижеуказанных условиях: 2.1.1. Общая максимальная стоимость Продукции, которая может быть поставлена по Договору, в разрезе структурных подразделений Поставщика указана в Приложении №1 к Договору. 2.1.2. Развернутая номенклатура Продукции, поставляемой по Договору, с указанием количества и цены, содержится в Перечне (Приложение №2), являющимся неотъемлемой частью Договора. 2.1.3. Количество и номенклатура отдельных партий Продукции, сроки поставки отдельных партий и общий объем поставки по настоящему Договору определяются в соответствии с заявками Покупателя. При этом Покупатель вправе приобрести Продукцию, указанную в Перечне, не в полном объеме. 2.1.4. Объем (количество) и номенклатура (ассортимент) Продукции, содержащиеся в Перечне, могут подлежать корректировке Продавцом в связи с непрерывной хозяйственной деятельностью Продавца. При этом стоимость Продукции, поставляемой по Договору, не должна превышать общей максимальной стоимости, предусмотренной в Приложении №1 к Договору. 3. Срок действия Договора Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.

	4. Сумма договора: 4.1. Предельная сумма всех поставок по настоящему Договору определена в Приложении №1 к Договору и составляет 1 093 847 155 (Один миллиард девяносто три миллиона восемьсот сорок семь тысяч сто пятьдесят пять) рублей 84 копейки, включая налог на добавленную стоимость (18%). 4.2. Фактическая сумма всех поставок определяется по совокупности поданных Покупателем заявок по окончании действия настоящего Договора и не может превышать предельной суммы всех поставок. 5. Иные существенные условия: 5.1. Оплата Продукции производится после ее получения Покупателем (либо Грузополучателем). Окончательный срок оплаты по принятой Покупателем в 2005 году Продукции – не позднее 31 декабря 2005 года (включительно). Продукция, принятая Покупателем, начиная с 01 января 2006 года, должна быть оплачена не позднее 31 декабря 2006 года. Покупатель вправе исполнить обязательства по оплате досрочно. 5.2. Расходы по упаковке (включая стоимость тары), отгрузке и транспортировке Продукции входят в структуру цены продукции по настоящему Договору. 5.3. Расчеты по Договору производятся по согласованию сторон в любой форме расчетов, не противоречащей действующему законодательству РФ. 5.4. Все споры между сторонами, по которым не было достигнуто соглашение, разрешаются в соответствии с действующим законодательством РФ в Третейском суде при ОАО РАО «ЕЭС России». 5.5. Стороны устанавливают, что все возможные претензии по настоящему Договору должны быть рассмотрены сторонами в течение 10 (Десяти) дней с момента получения претензии. 5.6. До момента выборки Продукции Покупателем в полном объеме (согласно Приложению №2 к Договору) между Поставщиком и Покупателем устанавливаются в соответствии с действующим законодательством отношения ответственного хранения невыбранной Продукции, находящейся в арендованных Покупателем помещениях на основании договора аренды, заключенного между Поставщиком (Арендодателем) и Покупателем (Арендатором).
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	Предельная сумма по договору составляет 1 093 847 155 (Один миллиард девяносто три миллиона восемьсот сорок семь тысяч сто пятьдесят пять) рублей 84 копейки, включая налог на добавленную стоимость (18%) В процентах от балансовой стоимости активов – 11 014 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Договор действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств. Обязательства исполняются .
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	Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 3 от 05.09.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение ОАО «ТГК-1» с ОАО «Колэнерго» договора купли-продажи топлива, материалов и запасов (далее – «Договор»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: **Стороны Договора:** Поставщик – ОАО «Колэнерго»,Покупатель – ОАО «ТГК-1» **2. Предмет Договора:** 2.1. Поставщик обязуется поставлять и передавать в течение срока действия Договора в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать товарно-материальные ценности (далее - «Продукция») согласно заявкам Покупателя, на нижеуказанных условиях: 2.1.1. Общая максимальная стоимость Продукции, которая может быть поставлена по Договору, в разрезе структурных подразделений Поставщика указана в Приложении №1 к Договору. 2.1.2. Развернутая номенклатура Продукции, поставляемой по Договору, с указанием количества и цены, содержится в Перечне (Приложение №2), являющимся неотъемлемой частью Договора. 2.1.3. Количество и номенклатура отдельных партий Продукции, сроки поставки отдельных партий и общий объем поставки по настоящему Договору определяются в соответствии с заявками Покупателя. При этом Покупатель вправе приобрести Продукцию, указанную в Перечне, не в полном объеме. 2.1.4. Объем (количество) и номенклатура (ассортимент) Продукции, содержащиеся в Перечне, могут подлежать корректировке Продавцом в связи с непрерывной хозяйственной деятельностью Продавца. При этом стоимость Продукции, поставляемой по Договору, не должна превышать общей максимальной стоимости, предусмотренной в Приложении №1 к Договору. **3. Срок действия Договора** Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств. **4. Сумма договора:** 4.1. Предельная сумма всех поставок по настоящему Договору определена в Приложении №1 к Договору и составляет 62 675 520 (Шестьдесят два миллиона шестьсот семьдесят пять тысяч пятьсот двадцать) рублей 44 копейки, включая налог на добавленную стоимость (18%). 4.2. Фактическая сумма всех поставок определяется по совокупности поданных Покупателем заявок по окончании действия настоящего Договора и не может превышать предельной суммы всех поставок. **5. Иные существенные условия:** 5.1. Оплата Продукции производится после ее получения Покупателем (либо Грузополучателем). Окончательный срок оплаты по принятой Покупателем в 2005 году Продукции – не позднее 31 декабря 2005 года (включительно). Продукция, принятая Покупателем, начиная с 01 января 2006 года, должна быть оплачена не позднее 31 декабря 2006 года. Покупатель вправе исполнить обязательства по оплате досрочно. 5.2. Расходы по упаковке (включая стоимость тары), отгрузке и транспортировке Продукции входят в структуру цены продукции по настоящему Договору. 5.3. Расчеты по Договору производятся по согласованию сторон в любой форме

	расчетов, не противоречащей действующему законодательству РФ. 5.4. Все споры между сторонами, по которым не было достигнуто соглашение, разрешаются в соответствии с действующим законодательством РФ в Третейском суде при ОАО РАО «ЕЭС России». 5.5. Стороны устанавливают, что все возможные претензии по настоящему Договору должны быть рассмотрены сторонами в течение 10 (Десяти) дней с момента получения претензии. 5.6. До момента выборки Продукции Покупателем в полном объеме (согласно Приложению №2 к Договору) между Поставщиком и Покупателем устанавливаются в соответствии с действующим законодательством отношения ответственного хранения невыбранной Продукции, находящейся в арендованных Покупателем помещениях на основании договора аренды, заключенного между Поставщиком (Арендодателем) и Покупателем (Арендатором).
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	62 675 520 (Шестьдесят два миллиона шестьсот семьдесят пять тысяч пятьсот двадцать) рублей 44 копейки, включая налог на добавленную стоимость (18%). В процентах от балансовой стоимости активов – 631 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Договор действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств. Обязательства исполняются.
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	Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 3 от 05.09.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение договора на оказание услуг, связанных с текущей хозяйственной деятельностью, между ОАО «Колэнерго» (Заказчик) и ОАО «ТГК-1» (Исполнитель) (далее – Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: **1. Стороны Договора:**

	Заказчик – ОАО «Колэнерго» Исполнитель – ОАО «ТГК-1» **2. Предмет Договора:** 2.1. Предметом Договора является оказание Исполнителем услуг, необходимых для обеспечения обычной хозяйственной деятельности Заказчика, а именно: - юридических услуг; - услуг в области бухгалтерского учета и налогообложения; - услуг, связанных с осуществлением функций казначейства Заказчика; - услуг, связанных с осуществлением функций кадровой службы Заказчика; - услуг в области делопроизводства; - услуг по хранению документов временного хранения, связанных с деятельностью Заказчика и переданных Исполнителю (далее – архив), а также услуг, связанных с деятельностью архива. 2.2. Отдельные поручения, связанные с осуществлением крупных инвестиционных, производственных и иных кампаний Заказчика, выполняются по соглашению Сторон и не входят в предмет Договора. 2.3. Исполнитель оказывает Заказчику услуги в течение всего срока действия Договора в полном объеме или в части в зависимости от наличия у Исполнителя необходимого персонала. **3. Срок действия Договора:** 3.1. Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до «01» октября 2006г., а в части расчетов - до исполнения сторонами своих обязательств. Права и обязанности по Договору возникают с «01» октября 2005 г., но не ранее даты начала операционной деятельности ОАО «Территориальная генерирующая компания №1». **4. Стоимость услуг Исполнителя:** Стоимость услуг Исполнителя составляет 205 334 (двести пять тысяч триста тридцать четыре) рублей в месяц без НДС. Стоимость услуг с НДС (18%) составляет 242 294 (двести сорок две тысячи двести девяносто четыре) рублей в месяц.
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	2 464 008 рублей В процентах от балансовой стоимости активов – 24,6 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до «01» октября 2006г., а в части расчетов - до исполнения сторонами своих обязательств. Обязательства исполнены в полном объеме.
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	Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении

совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 5 от 01.11.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение ОАО «ТГК-1» с ОАО «Карелэнергогенерация» договора купли-продажи топлива, материалов и запасов (далее – «Договор»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: **1. Стороны Договора:** Поставщик – ОАО «Карелэнергогенерация», Покупатель – ОАО «ТГК-1». **2. Предмет Договора:** 2.1. Поставщик обязуется поставлять и передавать в течение срока действия Договора в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать товарно-материальные ценности (далее - «Продукция») согласно заявкам Покупателя, на нижеуказанных условиях: 2.1.1. Общая максимальная стоимость Продукции, которая может быть поставлена по Договору, в разрезе структурных подразделений Поставщика указана в Приложении №1 к Договору. 2.1.2. Развернутая номенклатура Продукции, поставляемой по Договору, с указанием количества и цены, содержится в Перечне (Приложение №2), являющимся неотъемлемой частью Договора. 2.1.3. Количество и номенклатура отдельных партий Продукции, сроки поставки отдельных партий и общий объем поставки по настоящему Договору определяются в соответствии с заявками Покупателя. При этом Покупатель вправе приобрести Продукцию, указанную в Перечне, не в полном объеме. 2.1.4. Объем (количество) и номенклатура (ассортимент) Продукции, содержащиеся в Перечне, могут подлежать корректировке Продавцом в связи с непрерывной хозяйственной деятельностью Продавца. При этом стоимость Продукции, поставляемой по Договору, не должна превышать общей максимальной стоимости, предусмотренной в Приложении №1 к Договору. **3. Срок действия Договора** Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств. **4. Сумма договора:** 4.1. Предельная сумма всех поставок по настоящему Договору определена в Приложении №1 к Договору и составляет 102 592 824 (Сто два миллиона пятьсот девяносто две тысячи восемьсот двадцать четыре) рубля 13 копеек, включая налог на добавленную стоимость (18%). 4.2. Фактическая сумма всех поставок определяется по совокупности поданных Покупателем заявок по окончании действия настоящего Договора и не может превышать предельной суммы всех поставок. **5. Иные существенные условия:** 5.1. Оплата Продукции производится после ее получения Покупателем (либо Грузополучателем). Окончательный срок оплаты по принятой Покупателем в 2005 году Продукции – не позднее 31 декабря 2005 года (включительно). Продукция, принятая Покупателем, начиная с 01 января 2006 года, должна быть оплачена не позднее 31 декабря 2006 года. Покупатель вправе исполнить обязательства по оплате досрочно.

	5.2. Расходы по упаковке (включая стоимость тары), отгрузке и транспортировке Продукции входят в структуру цены продукции по настоящему Договору. 5.3. Расчеты по Договору производятся по согласованию сторон в любой форме расчетов, не противоречащей действующему законодательству РФ. 5.4. Все споры между сторонами, по которым не было достигнуто соглашение, разрешаются в соответствии с действующим законодательством РФ в Третейском суде при ОАО РАО «ЕЭС России». 5.5. Стороны устанавливают, что все возможные претензии по настоящему Договору должны быть рассмотрены сторонами в течение 10 (Десяти) дней с момента получения претензии. 5.6. До момента выборки Продукции Покупателем в полном объеме (согласно Приложению №2 к Договору) между Поставщиком и Покупателем устанавливаются в соответствии с действующим законодательством отношения ответственного хранения невыбранной Продукции, находящейся в арендованных Покупателем помещениях на основании договора аренды, заключенного между Поставщиком (Арендодателем) и Покупателем (Арендатором).
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	Предельная сумма всех поставок по настоящему Договору составляет 102 592 824 (Сто два миллиона пятьсот девяносто две тысячи восемьсот двадцать четыре) рубля 13 копеек, включая налог на добавленную стоимость (18%). В процентах от балансовой стоимости активов – 1 033 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Договор действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств. Обязательства исполнены.
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	Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 3 от 05.09.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение агентского договора по исполнению инвестиционной программы ОАО «Колэнерго» между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Колэнерго» (далее – «Договор»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: **Стороны Договора:** Принципал – ОАО «Колэнерго», Агент – ОАО «ТГК-1» **2. Предмет Договора:** 2.1. Агент обязуется по поручению и за счет Принципала совершать юридические и иные действия, направленные на выполнение Инвестиционной программы ОАО «Колэнерго» в части объектов

	генерации (далее – Программа), а Принципал обязуется выплатить Агенту вознаграждение в порядке, предусмотренном Договором. 2.2. Агент при совершении юридических и иных действий, направленных на выполнение Программы (исполнении обязательств по Договору), действует от своего имени, но за счет Принципала, за исключением случаев, предусмотренных п.2.3 и п.2.5. 2.3. Агент при исполнении обязательств по Договору действует от имени и за счет Принципала в случае отсутствия у Агента специального разрешения (лицензии), необходимой в соответствии с законодательством Российской Федерации для исполнения обязательств по Договору. 2.4. Стороны обязуются уведомить контрагентов Принципала о заключении Договора и совершить действия, необходимые для перевода на Агента прав и обязанностей Принципала по договорам Принципала с контрагентами (возникшим до заключения Договора, далее - «Предшествующие договоры»), в том числе заключить соответствующие соглашения о перемене лица в обязательстве. 2.5. До момента подписания Сторонами и контрагентом соглашения о перемене лица в обязательстве Агент в отношениях с контрагентами Принципала по Предшествующим договорам совершает юридические и иные действия от имени Принципала. 2.6. Перечень Предшествующих договоров, указанных в п.2.4, будет определен по состоянию на дату заключения Договора, оформлен в виде Приложения к Договору и будет являться неотъемлемой частью Договора. 2.7. По сделкам, совершенным Агентом (в рамках исполнения обязательств по Договору) с третьими лицами (контрагентами) от своего имени и за счет Принципала, приобретает права и становится обязанным Агент. По сделкам, совершенным Агентом (в рамках исполнения обязательств по Договору) с третьими лицами (контрагентами) от имени и за счет Принципала, права и обязанности возникают непосредственно у Принципала. **3. Срок действия Договора:** Договор действует до 31.12.2005г. **4. Размер агентского вознаграждения:** 4.1.Размер агентского вознаграждения составляет 2 300 000 (два миллиона триста тысяч) рублей, в том числе НДС (18%), за шесть месяцев до 31.12.2005г. 4.2.Агентское вознаграждение покрывает все обычные расходы Агента. Под обычными расходами Агента в целях Договора понимаются в том числе, командировочные расходы, расходы на получение лицензий, проведение конкурсов, осуществление международных/междугородних телефонных переговоров, представительские расходы, расходы на обучение и переквалификацию/повышение квалификации персонала в соответствии с требованиями к персоналу, занятому в топливно-энергетическом комплексе, прочие операционные и общехозяйственные расходы, которые несет Агент в связи с исполнением обязательств по Договору. 4.3. Расходы, не относящиеся к обычным расходам Агента, подлежат возмещению Агенту с обязательным предварительным согласованием с Принципалом. **5. Обязательства Агента, отчеты Агента:** 5.1. Агент обязан: - осуществлять права и исполнять обязанности в отношениях с контрагентами по Предшествующим договорам от своего имени или от имени Принципала, в том числе осуществлять расчеты и иные действия по таким договорам в порядке, предусмотренном Договором; - еженедельно составлять перечень договоров, по которым Агент выступает в отношениях с контрагентами от своего имени, уточненный в результате заключения соглашений о перемене лица в обязательстве; ежемесячно одновременно с отчетом, передавать Принципалу все полученное от контрагентов по договорам;

	осуществлять ведение учета договоров с контрагентами (в том числе первичного бухгалтерского учета и учета операций по договорам с контрагентами), а по договору аренды, заключенному с Принципалом (арендодателем), вести по принятому в аренду имуществу статистическую и техническую отчетность, аналитический бухгалтерский и налоговый учет основных средств и пообъектный учет износа, составлять ежемесячный расчет по начислению амортизации, проводить инвентаризацию, переоценку и сообщать указанные отчетные данные Принципалу, а также ежеквартально направлять Принципалу акт сверки взаиморасчетов между Сторонами по настоящему договору и по договору аренды; - ежемесячно передавать Принципалу результаты учета договоров одновременно с отчетом об исполнении обязательств по Договору; - осуществлять ведение учета документации, свидетельствующей об исполнении обязательств по договорам с контрагентами; - не позднее 5 числа каждого месяца, следующего за отчетным, представлять Принципалу письменные отчеты об исполнении обязательств договору. Принципал, имеющий возражения по отчету Агента, должен сообщить о них Агенту в течение 5 дней со дня получения отчета. В противном случае отчет считается принятым Принципалом; - представлять Принципалу вместе с отчетами копии документов, свидетельствующих об исполнении обязательств сторонами по договорам с контрагентами, если в отношениях с ними Агент действует от своего имени; - представлять Принципалу вместе с отчетами оригиналы документов, свидетельствующих об исполнении обязательств сторонами по договорам с контрагентами, если в отношениях с ними Агент действует от имени Принципала; - привлекать Принципала в качестве третьего лица, не заявляющего самостоятельных требований, по спорам, возникающим из договоров с контрагентами, в отношениях с которыми Агент выступает от своего имени; - в любое время в период действия Договора по запросу Принципала предоставлять информацию о ходе выполнения обязательств по настоящему договору. При этом, если иное не указано в запросе, информация должна быть предоставлена Принципалу в течение 5 дней с момента получения запроса. **6. Изменение, прекращение договора:** 6.1. Условия Договора могут быть изменены по соглашению сторон, совершенному в письменной форме. 6.2. Договор может быть пересмотрен в случае изменения условий договора аренды, заключенного между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Колэнерго». 6.3. Основанием досрочного прекращения договора является прекращение договора аренды, заключенного между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Колэнерго». **7. Иные существенные условия:** 7.1. Расчеты с контрагентами и приемка результатов выполнения обязательств по договорам производятся непосредственно Агентом. 7.2. Принципал предоставляет Агенту средства для исполнения обязательств Агента перед контрагентами и/или обязательств Принципала перед контрагентами в сроки и формах, определенных договорами с контрагентами. 7.3. В случае неперечисления Принципалом Агенту средств, необходимых для выполнения обязательств перед контрагентами по договорам или в целях выполнения обязательств по договору, в течение 10 дней, Агент вправе в этих целях привлекать заемные средства по кредитным договорам и/или использовать собственные средства. 7.4. Агент письменно уведомляет Принципала об использовании собственных средств и/или о привлечении заемных средств, а также об условиях привлечения заемных средств и порядке погашения кредита в течение 5 дней с момента заключения кредитного договора.

	7.5 Принципал обязан возмещать расходы Агента, связанные с привлечением кредитов и/или использованием собственных средств Агента для расчетов с контрагентами. 7.6. В случае несогласия Принципала на привлечение заемных средств и/или использование собственных средств Агентом, Принципал обязан возместить Агенту все убытки, возникшие в результате просрочки выполнения обязательств перед контрагентами по договорам (пени, штрафы и т.д.). 7.7. Все споры между сторонами, возникающие из Договора и с ним связанные, разрешаются в установленном законодательством Российской Федерации порядке в Арбитражном Суде Санкт-Петербурга и Ленинградской области с обязательным соблюдением претензионного порядка.
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	Размер агентского вознаграждения составляет 2 300 000 (два миллиона триста тысяч) рублей, в том числе НДС (18%), за шесть месяцев до 31.12.2005г. В процентах от балансовой стоимости активов – 23 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31.12.2005г. , обязательства исполнены полностью в срок
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 как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 3 05.09.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключаемый между ОАО «Ленэнерго» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор) (далее – Договор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, путем заключения Дополнительного соглашения (далее – Соглашение) к Договору на следующих существенных условиях: **1. Стороны Соглашения:** Арендодатель – ОАО «Ленэнерго» Арендатор – ОАО «ТГК-1» **2. Иные существенные условия:** Приложение №1 к Договору (перечень имущества, передаваемого в аренду) изложить в редакции согласно Приложению №1 к Соглашению. Пункт 2.2 Договора изложить в следующей редакции: «Передача Имущества Арендатору осуществляется в 00 часов 00 минут 01.10.2005г. по Акту приема-передачи, подписываемому Сторонами. Подготовка Имущества к передаче, включая составление и представление на подписание Акта приема-передачи, осуществляется

	Арендодателем. В течение 10 рабочих дней с момента подписания Акта приема-передачи Арендодатель обязуется передать Арендатору все относящиеся к имуществу документы (технические паспорта, сертификаты качества и пр., либо их копии)». Пункт 3.1.1 Договора изложить в следующей редакции: «Передать Арендатору Имущество по Акту приема-передачи в техническом состоянии, оговоренном при заключении Договора и отвечающем необходимым требованиям для его нормальной эксплуатации, в соответствии с назначением Имущества и условиями настоящего Договора.» Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 430 038 020 (четыреста тридцать миллионов тридцать восемь тысяч двадцать) рублей, в том числе НДС 18% – 65 599 020 (шестьдесят пять миллионов пятьсот девяносто девять тысяч двадцать) рублей. Пункт 4.2 Договора изложить в следующей редакции: «В счет суммы арендной платы, указанной в Приложении №2 к настоящему Договору, Арендатор ежемесячно уплачивает Арендодателю платежи в размере не менее 16 670 000 (шестнадцать миллионов шестьсот семьдесят тысяч) рублей без учета налога на добавленную стоимость. Ежемесячные арендные платежи перечисляются Арендатором на расчетный счет Арендодателя ежемесячно не позднее 20 числа оплачиваемого месяца.» Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. 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	Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 430 038 020 (четыреста тридцать миллионов тридцать восемь тысяч двадцать) рублей, в том числе НДС 18% – 65 599 020 (шестьдесят пять миллионов пятьсот девяносто девять тысяч двадцать) рублей. В процентах от балансовой стоимости активов – 4 330%
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31.12.2005 г, обязательства исполнены полностью в срок
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	Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 4 от 26.09.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключаемый между ОАО «Колэнерго»

	(арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор) (далее – Договор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, путем заключения Дополнительного соглашения (далее – Соглашение) к Договору на следующих существенных условиях: **1. Стороны Соглашения:** Арендодатель – ОАО «Колэнерго» Арендатор – ОАО «ТГК-1» **2. Иные существенные условия:** Приложение №1 к Договору (перечень имущества, передаваемого в аренду) изложить в редакции согласно Приложению №1 к Соглашению. Пункт 2.2 Договора изложить в следующей редакции: «Передача Имущества Арендатору осуществляется в 00 часов 00 минут 01.10.2005г. по Акту приема-передачи, подписываемому Сторонами. Подготовка Имущества к передаче, включая составление и представление на подписание Акта приема-передачи, осуществляется Арендодателем. В течение 10 рабочих дней с момента подписания Акта приема-передачи Арендодатель обязуется передать Арендатору все относящиеся к имуществу документы (технические паспорта, сертификаты качества и пр., либо их копии).» Пункт 3.1.1 Договора изложить в следующей редакции: «Передать Арендатору Имущество по Акту приема-передачи в техническом состоянии, оговоренном при заключении Договора и отвечающем необходимым требованиям для его нормальной эксплуатации, в соответствии с назначением Имущества и условиями настоящего Договора.» Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 143 541 100 (сто сорок три миллиона пятьсот сорок одна тысяча сто) рублей, в том числе НДС 18% – 21 896 100 (двадцать один миллион восемьсот девяносто шесть тысяч сто) рублей. Пункт 4.2 Договора изложить в следующей редакции: «В счет суммы арендной платы, указанной в Приложении №2 к настоящему Договору, Арендатор ежемесячно уплачивает Арендодателю платежи в размере не менее 10 853 000 (десять миллионов восемьсот пятьдесят три тысячи) рублей без учета налога на добавленную стоимость. Ежемесячные арендные платежи перечисляются Арендатором на расчетный счет Арендодателя ежемесячно не позднее 20 числа оплачиваемого месяца.» Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. 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	Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 143 541 100 (сто сорок три миллиона пятьсот сорок одна тысяча сто) рублей, в том числе НДС 18% – 21 896 100 (двадцать один миллион восемьсот девяносто шесть тысяч сто) рублей. В процентах от балансовой стоимости активов – 1 445 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31.12.2005г. , обязательства исполнены полностью в срок
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	Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 4 от 26.09.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключаемый между ОАО «Карелэнергогенерация» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор) (далее – Договор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, путем заключения Дополнительного соглашения (далее – Соглашение) к Договору на следующих существенных условиях: **1. Стороны Соглашения:** Арендодатель – ОАО «Карелэнергогенерация» Арендатор – ОАО «ТГК-1» **2. Иные существенные условия:** Приложение №1 к Договору (перечень имущества, передаваемого в аренду) изложить в редакции согласно Приложению №1 к Соглашению. Пункт 2.2 Договора изложить в следующей редакции: «Передача Имущества Арендатору осуществляется в 00 часов 00 минут 01.10.2005г. по Акту приема-передачи, подписываемому Сторонами. Подготовка Имущества к передаче, включая составление и представление на подписание Акта приема-передачи, осуществляется Арендодателем. В течение 10 рабочих дней с момента подписания Акта приема-передачи Арендодатель обязуется передать Арендатору все относящиеся к имуществу документы (технические паспорта, сертификаты качества и пр., либо их копии).» Пункт 3.1.1 Договора изложить в следующей редакции: «Передать Арендатору Имущество по Акту приема-передачи в техническом состоянии, оговоренном при заключении Договора и отвечающем необходимым требованиям для его нормальной эксплуатации, в соответствии с назначением Имущества и условиями настоящего Договора.» Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 148 438 572 (сто сорок восемь миллионов четыреста тридцать восемь тысяч пятьсот семьдесят два) рубля, в том числе НДС 18% – 22 643 172 (двадцать два миллиона шестьсот сорок три тысячи сто семьдесят два) рубля. Пункт 4.2 Договора изложить в следующей редакции: «В счет суммы арендной платы, указанной в Приложении №2 к настоящему Договору, Арендатор ежемесячно уплачивает Арендодателю платежи в размере не менее 6 375 266 (шесть миллионов триста семьдесят пять тысяч двести шестьдесят шесть) рублей 67 копеек без учета налога на добавленную стоимость. Ежемесячные арендные платежи перечисляются Арендатором на расчетный счет Арендодателя ежемесячно не позднее 20 числа оплачиваемого месяца». Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. 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	Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 148 438 572 (сто сорок восемь миллионов четыреста тридцать восемь тысяч пятьсот семьдесят два) рубля, в том числе НДС 18% – 22 643 172 (двадцать два миллиона шестьсот сорок три тысячи сто семьдесят два) рубля. В процентах от балансовой стоимости активов – 1 495 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31.12.2005г, обязательства исполнены полностью в срок
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	Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 4 от 26.09.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение договора на оказание услуг, связанных с текущей хозяйственной деятельностью, между ОАО «Ленэнерго» (Заказчик) и ОАО «ТГК-1» (Исполнитель) (далее – Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: **1. Стороны Договора:** Заказчик – ОАО «Ленэнерго» Исполнитель – ОАО «ТГК-1» **2. Предмет Договора:** 2.1. Предметом Договора является оказание Исполнителем услуг, необходимых для обеспечения обычной хозяйственной деятельности Заказчика, а именно: - юридических услуг; - услуг в области бухгалтерского учета и налогообложения; - услуг, связанных с осуществлением функций казначейства Заказчика; - услуг, связанных с осуществлением функций кадровой службы Заказчика; - услуг в области делопроизводства; - услуг по хранению документов временного хранения, связанных с деятельностью Заказчика и переданных Исполнителю (далее – архив), а также услуг, связанных с деятельностью архива. 2.2. Отдельные поручения, связанные с осуществлением крупных инвестиционных, производственных и иных кампаний Заказчика, выполняются по соглашению Сторон и не входят в предмет Договора. 2.3. Исполнитель оказывает Заказчику услуги в течение всего срока действия Договора в полном объеме или в части в зависимости от наличия у Исполнителя необходимого персонала. **3. Срок действия Договора:** 3.1. Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до «01» октября 2006г., а в части расчетов - до исполнения сторонами своих обязательств. Права и обязанности по Договору возникают с «01» октября 2005 г., но не ранее даты начала

	операционной деятельности ОАО «Территориальная генерирующая компания №1». **4. Стоимость услуг Исполнителя:** 4.1. Стоимость услуг Исполнителя составляет 1 300 195 (один миллион триста тысяч сто девяносто пять) рублей, в том числе НДС 18% 198 335 (сто девяносто восемь тысяч триста тридцать пять) рублей, в месяц.
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	Стоимость услуг Исполнителя составляет 1 300 195 рублей, В процентах от балансовой стоимости активов – 13 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до «01» октября 2006г., а в части расчетов - до исполнения сторонами своих обязательств Обязательства исполнены.
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 как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 5 от 01.11.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.12.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Колэнерго» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор) (далее – Договор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, путем заключения Дополнительного соглашения (далее – Соглашение) к Договору на следующих существенных условиях: **5. Стороны Соглашения:** Арендодатель – ОАО «Кольская генерирующая компания» Арендатор – ОАО «ТГК-1» **2. Иные существенные условия:** Пункт 4.1 Договора изложить в следующей редакции: «Размер арендной платы за пользование имуществом Арендодателя определен сторонами в Приложении № 2 к договору. Указанный в Приложении №2 размер арендной платы должен быть изменен по письменному дополнительному соглашению сторон в случаях: - если утвержденные для ОАО «ТГК-1» тарифы на электрическую энергию будут отличаться от тарифов, использованных при расчете арендной платы в Приложении №2; - если изменится размер полезного отпуска ОАО «ТГК-1», использованный при расчете арендной платы;ия - в иных случаях – по инициативе Сторон.»

	Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 83 580 000 (восемьдесят три миллиона пятьсот восемьдесят тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 15 044 400 (пятнадцать миллионов сорок четыре тысячи четыреста) рублей. Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. 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	83 580 000 (восемьдесят три миллиона пятьсот восемьдесят тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 15 044 400 (пятнадцать миллионов сорок четыре тысячи четыреста) рублей. В процентах от балансовой стоимости активов – 564 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31.12.2005 г. , обязательства исполнены полностью в срок
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	Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 7 от 01.12.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.12.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Одобрение внесения 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 №1 к Договору на 1 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 31.03.2006 г.» Арендная плата за период с 01.01.2006 г. по 31.03.2006 г. составляет 364 439 000 (триста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать девять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 65 599 020 (шестьдесят пять миллионов пятьсот девяносто девять тысяч двадцать) 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 31.03.2006 г.» Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. 2.6. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.
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	Арендная плата за период с 01.01.2006 г. по 31.03.2006 г. составляет 364 439 000 (триста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать девять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 65 599 020 (шестьдесят пять миллионов пятьсот девяносто девять тысяч двадцать) рублей. В процентах от балансовой стоимости активов – 2 459 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	до 31.03.2006 г. , обязательства исполнены полностью в срок
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	Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 7 от 01.12.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30 ноября 2005
Предмет и иные существенные условия сделки	Одобрить заключение ОАО «ТГК-1» с АБ «Газпромбанк» (ЗАО) кредитного договора, являющегося крупной сделкой на следующих условиях: ▪ Стороны договора: заемщик–ОАО «ТГК-1», кредитор–АБ «Газпромбанк» (ЗАО) ▪ Предмет договора: Кредитор обязуются предоставить денежные средства (кредит) Заемщику, а Заемщик обязуется возвратить полученную денежную сумму и уплатить проценты на нее. ▪ сумма кредита – 300 млн. руб. ▪ размер процентов за пользование кредитом (процентная ставка) – 10,5 % годовых срок – 6 месяцев
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	315,75 млн. руб. (Сумма основного долга 300 млн. руб. ,15,75 млн. руб-проценты за весь период кредита) В процентах от балансовой стоимости активов – 2 130 %
Срок исполнения обязательств по	По состоянию на 31 декабря 2005 года задолженности по кредиту

сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	составляла 3000,0 млн. руб., неоплаченные проценты за его использование составляли 86,3 тыс.руб. Уплата процентов за пользование кредитом производится ежемесячно. Первая выплата процентов производится не позднее 29 декабря 2005 года. Последняя выплата процентов производится одновременно с погашением суммы основного долга. Кредит и проценты были погашены в феврале 2006 года. По состоянию на 01.04.2006 г. задолженность по кредиту и по процентам отсутствует.
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	Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 7 от 01.12.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.12.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Одобрение внесения 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 №3 к Договору на 1 квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях: **1. Стороны Соглашения:** Арендодатель – ОАО «Кольская 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 31.03.2006 г.» Арендная плата за период с 01.01.2006 г. по 31.03.2006 г. составляет 92 475 000 (девяносто два миллиона четыреста семьдесят пять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 16 645 500 (шестнадцать миллионов шестьсот сорок пять тысяч пятьсот) 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 31.03.2006 г.» Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. 2.6. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.
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	Арендная плата за период с 01.01.2006 г. по 31.03.2006 г. составляет 92 475 000 (девяносто два миллиона четыреста семьдесят пять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 16 645 500 (шестнадцать миллионов

последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	шестьсот сорок пять тысяч пятьсот) рублей В процентах от балансовой стоимости активов – 624 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	до 31.03.2006 , обязательства исполнены полностью в срок
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	Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 8 от 29.12.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.12.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Карелэнергогенерация» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор) (далее – Договор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, путем заключения Дополнительного соглашения №2 к Договору на 4 квартал 2005 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях: **1. Стороны Соглашения:** Арендодатель – ОАО «Карелэнергогенерация» Арендатор – ОАО «ТГК-1» **2. Иные существенные условия:** Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 76 795 000 (семьдесят шесть миллионов семьсот девяносто пять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 13 823 100 тринадцать миллионов восемьсот двадцать три тысячи сто) рублей. Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. 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	Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 76 795 000 (семьдесят шесть миллионов семьсот девяносто пять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 13 823 100 тринадцать миллионов восемьсот двадцать три тысячи сто) рублей В процентах от балансовой стоимости активов – 518 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31.12.2005 , обязательства исполнены полностью в срок
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	Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 8 от 29.12.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.12.05
Предмет и иные существенные условия сделки	Одобрение внесения 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 №1 к Договору на 1 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:** Пункт 1.1 Договора изложить в следующей редакции: «По настоящему договору Агент обязуется по поручению и за счет Принципала совершать юридические и иные действия, направленные на выполнение Инвестиционной программы ОАО «Петербургская генерирующая компания», утвержденной советом директоров ОАО «Петербургская генерирующая компания» (далее по тексту – «Программа»), а Принципал обязуется выплатить Агенту вознаграждение в порядке, предусмотренном настоящим Договором.» 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% – 1 434 051 (один миллион четыреста тридцать четыре пятьдесят один) рубль, за три месяца с 01.01.2006 г. до 31.03.2006 г.» Пункт 7.1 Договора изложить в следующей редакции: «Настоящий договор действует с момента его подписания обеими сторонами и до 31.03.2006 г.» 2.4. 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	9 401 000 (девять миллионов четыреста одна тысяча) рублей, в том числе НДС 18% – 1 434 051 (один миллион четыреста тридцать четыре пятьдесят один) рубль, за три месяца с 01.01.2006 г. до 31.03.2006 г. В процентах от балансовой стоимости активов – 63 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31.03.2006 , обязательства исполнены полностью в срок
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	Сделка является крупной, которая одновременно является сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность Одобрена как сделка с заинтересованностью решением Общего собрания акционеров Протокол № 8 от 29.12.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

В 2006 году сделок (групп взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента не совершалось.

В 2007 году было совершено 3 сделки, размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента.

Дата совершения сделки	***28.04.2007***
Предмет и иные существенные условия сделки	*Заключение контракта на реконструкцию Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС №1 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «Силовые машины – ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность:* *Поставщик принимает на себя обязательства по реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10, включая обязательства по проектированию, производству, испытаниям на заводе, упаковке и поставке Оборудования, по выполнению работ по демонтажу и монтажу, по оказанию услуг по надзору за монтажом, вводу в эксплуатацию смонтированного оборудования и обучению персонала Покупателя на Площадке (Светогорская ГЭС-11 и Лесогорская ГЭС-10).* *Поставка включает все необходимое и надлежаще функционирующее Оборудование для реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10.* *Работы и услуги включают в себя работы и услуги по демонтажу, монтажу и вводу в эксплуатацию оборудования, включенного в Поставку, в соответствии с графиком выполнения работ, согласованным с Покупателем.*
Стороны сделки	*ОАО «ТГК-1» - (Покупатель);* *ОАО «Силовые машины – ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт», сокращенное наименование ОАО «Силовые машины» - (Поставщик).*
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	*ОАО РАО «ЕЭС России»*
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	*Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как владеет 20 и более процентами акций юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.* *(п.1 ст. 81 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)*
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	*Цена контракта составляет 4 630 880 000,00 (Четыре миллиарда шестьсот тридцать миллионов восемьсот восемьдесят тысяч) рублей, кроме того НДС 18% — 833 558 400,00 (Восемьсот тридцать три миллиона пятьсот пятьдесят восемь тысяч четыреста) рублей. Цена контракта, включая НДС, составляет 5 464 438 400,00 (Пять миллиардов четыреста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать восемь тысяч четыреста) рублей. Цена является твердой.* *30 % от Цены контракта оплачивается авансовым платежом*

	посредством банковского перевода в течение 10 банковских дней после подписания контракта и предоставления гарантии исполнения. *70% от Цены контракта поэтапными платежами после завершения каждого из этапов поставки и (или) выполнения работ, оказания услуг.* *Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента –10,62 %*
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	*Реализация проекта реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 рассчитана на 1509 дней, при этом реконструкция должна быть завершена до 31 декабря 2012 года. Отдельные этапы поставок, выполнения работ и оказания услуг согласовываются сторонами дополнительно.*
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	*Одобрена решением внеочередного Общего собрания акционеров Протокол № 5 от 28.04.2007г.*
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	***15.08.2007***
Предмет и иные существенные условия сделки	*Одобрить заключение договора на строительство на условиях «под ключ» парогазового энергетического блока № 4 электрической мощностью 450 МВт Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1», являющегося крупной сделкой на следующих существенных условиях:* ***Предмет:*** *В целях строительства «под ключ» парогазового энергоблока № 4 электрической мощностью 450 МВт Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» Подрядчик обязуется по заданию Заказчика своими силами и/или силами привлеченных им субподрядных организаций, выполнить Работы на Объекте в объеме и по стоимости, установленными настоящим Договором, путем:* *выполнения Проектной документации, включая выполнение изыскательских работ,* *поставки Оборудования,* *осуществления Строительно-монтажных работ,* *выполнения пуско-наладочных работ, включая работы по шеф-монтажу, испытаниям и пуску в эксплуатацию Объекта, а также оказания услуги по обучению эксплуатационного персонала Заказчика,* *сдать результат Работы в обусловленный настоящим Договором срок, а Заказчик обязуется создать Подрядчику необходимые условия для выполнения Работ на Объекте, принять Работы и оплатить их стоимость в порядке, установленном настоящим Договором.* ***Сроки выполнения работ:*** *Начало выполнения работ – дата подписания договора* *Окончание выполнения работ – через 29 месяцев с даты начала работ* ***Цена договора** - цена Договора представляет собой твердую договорную сумму и составляет 12 898 845 500 (Двенадцать миллиардов восемьсот девяносто восемь миллионов восемьсот сорок пять тысяч пятьсот) рублей (с НДС).* ***Гарантии качества по сданным работам** – гарантийный срок составляет 12 месяцев с момента подписания Акта рабочей комиссии, а по оборудованию и материалам размер гарантийного срока устанавливается в соответствии с гарантийным сроком, даваемым заводом-изготовителем.* ***Страхование** – Подрядчик обязуется заключить договор страхования рисков случайной гибели или случайного повреждения Объекта в процессе осуществления строительно-монтажных, пусконаладочных работ, испытаний на условиях «от всех рисков». Страховая сумма должна быть равна цене договора подряда. Страхование также должно покрывать ответственность за причинение вреда третьим лицам при проведении строительно-монтажных, пусконаладочных работ и испытаний.* ***Штрафные санкции** – за нарушение Подрядчиком сроков сдачи по Акту*

	завершенного строительством Объекта (каждого из пусковых комплексов), установленных Договором, Заказчик имеет право начислить Подрядчику пени в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ (ст. 395 ГК РФ) от стоимости невыполненных работ (отдельно по каждому пусковому комплексу), за каждый день просрочки, общий срок начисления которых не может превышать 3-х месяцев со дня нарушения Генподрядчиком условий Договора. *За нарушение Заказчиком предельного срока исполнения обязательства по оплате по настоящему Договору Генподрядчик имеет право начислить Заказчику проценты за пользование чужими денежными средствами в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ (ст. 395 ГК РФ) от суммы оплаты, произведенной с нарушением срока, общий срок начисления которых не может превышать 3-х месяцев со дня нарушения Заказчиком условий Договора.* *За невыполнение гарантийных характеристик оборудования Заказчик применяет штрафные санкции.* *Уплата штрафных санкций не освобождает Стороны от исполнения настоящего Договора.* ***Обеспечение обязательств Подрядчика** – надлежащее исполнение обязательств Подрядчика должно обеспечиваться:* *банковской гарантией на исполнение Подрядчиком своих обязательств по объему выполненных работ, которая должна быть предоставлена Заказчику в течение 90 дней с момента подписания Договора и сумма по которой будет составлять 5 % от суммы стоимости работ по договору;* *банковской гарантией на поставку оборудования, предоставляемой поставщиками оборудования (бенефициаром по которой является Заказчик) на сумму 5 % от стоимости поставляемого оборудования соответственно.* *До предоставления банковских гарантий Заказчик согласовывает Подрядчику перечень банков, от которых может быть принята банковская гарантия.* *Срок действия банковской гарантии должен распространяться на весь период выполнения работ, а также на 10 (десять) дней, следующих после подписания Акта ввода в эксплуатацию.* ***Право собственности** - Право собственности возникает непосредственно у Заказчика:* *на Проектную документацию с даты соответствующего акта приемки выполненного этапа Проектной документации;* *на поставленное Оборудование с даты приемки Заказчиком Оборудования по накладной ТОРГ-12;* *на строительно-монтажные и пуско-наладочные работы с даты подписания Акта приемки законченного строительством Объекта (форма КС-11).* *Риск случайной гибели и (или) повреждения на результат Работ переходят от Подрядчика к Заказчику в момент утверждения Акта приемки законченного строительством Объекта.* ***Прочие условия Договора** – Заказчик перечисляет Подрядчику авансовые платежи:* *20% от стоимости ПИР* *20% (30%) от стоимости поставляемого оборудования* *10% от стоимости СМР* *Определить, что цена договора на строительство на условиях «под ключ» парогазового энергетического блока № 4 электрической мощностью 450 МВт Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» между ОАО «ТГК-1» (Заказчик) и ОАО «ВО «Технопромэкспорт» (Подрядчик) представляет собой твердую договорную сумму и составляет **12 898 845 500 (Двенадцать миллиардов восемьсот девяносто восемь миллионов восемьсот сорок пять тысяч пятьсот) рублей (с НДС).*** *Обеспечить подписание Сторонами договора на строительство на условиях «под ключ» парогазового энергетического блока № 4 электрической мощностью 450 МВт Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» в срок до 10 сентября 2007 года.*
Цена сделки в денежном	***Цена договора** - цена Договора представляет собой твердую договорную*

выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	*сумму и составляет 12 898 845 500 (Двенадцать миллиардов восемьсот девяносто восемь миллионов восемьсот сорок пять тысяч пятьсот) рублей (с НДС).* *Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента –22,75 %*
Срок исполнения обязательств по сделке, стороны и выгодоприобретатели по сделке, размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов эмитента	*Стороны сделки:* *ОАО «ТГК-1» - Заказчик* *ОАО «ВО «Технопромэкспорт» - Подрядчик* *Размер сделки:* *12 898 845 500 (Двенадцать миллиардов восемьсот девяносто восемь миллионов восемьсот сорок пять тысяч пятьсот) рублей (с НДС).* *22,75 % от балансовой стоимости активов*
Сведения об одобрении сделки в случае, когда такая сделка является крупной сделкой или сделкой в совершении которой имелась заинтересованность эмитента	*Одобрена крупная сделка*
Категория сделки	*Крупная сделка*
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	*Одобрена решением Совета директоров* *Протокол № 7 от 15.08.2007г.*

Дата совершения сделки	***15.08.2007***
Предмет и иные существенные условия сделки	*Одобрить заключение договора на строительство на условиях «под ключ» двух парогазовых энергетических блоков электрической мощностью 180 МВт каждый в рамках реализации проекта реконструкции Первомайской ТЭЦ-14 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1», являющегося крупной сделкой на следующих существенных условиях:* ***Предмет:*** *По настоящему Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика: разработать техническую документацию и изыскательские работы на строительство трех парогазовых энергоблоков Первомайской теплоэлектроцентрали (ТЭЦ-14);* *построить иждивением Подрядчика два парогазовых энергоблока Первомайской теплоэлектроцентрали (ТЭЦ-14), включая пусконаладочные работы основного и вспомогательного оборудования;* *сдать результат работ в обусловленный настоящим Договором срок, а Заказчик обязуется создать Подрядчику необходимые условия для выполнения работ, принять их результат и оплатить обусловленную настоящим Договором цену в порядке, предусмотренном настоящим Договором.* ***Сроки выполнения работ:*** *Начало выполнения работ – дата подписания договора* *Окончание выполнения работ – не позднее 30.06.2010 года* ***Цена договора*** *- цена Договора представляет собой твердую договорную сумму и составляет* ***15 197 437 000 (Пятнадцать миллиардов сто девяносто семь миллионов четыреста тридцать семь тысяч) рублей (с НДС).*** ***Гарантии качества по сданным работам*** *– гарантийный срок составляет 12 месяцев с момента подписания Акта рабочей комиссии, а по оборудованию и материалам размер гарантийного срока устанавливается в соответствии с гарантийным сроком, даваемым заводом-изготовителем.* ***Страхование*** *– Подрядчик обязуется заключить договор страхования рисков случайной гибели или случайного повреждения Объекта в процессе осуществления строительно-монтажных, пусконаладочных работ, испытаний на условиях «от всех рисков». Страховая сумма должна быть*

	равна цене договора подряда. Страхование также должно покрывать ответственность за причинение вреда третьим лицам при проведении строительно-монтажных, пусконаладочных работ и испытаний. ***Штрафные санкции** – за нарушение Подрядчиком сроков сдачи по Акту завершенного строительством Объекта (каждого из пусковых комплексов), установленных Договором, Заказчик имеет право начислить Подрядчику пени в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ (ст. 395 ГК РФ) от стоимости невыполненных работ (отдельно по каждому пусковому комплексу), за каждый день просрочки, общий срок начисления которых не может превышать 3-х месяцев со дня нарушения Генподрядчиком условий Договора.* *За нарушение Заказчиком предельного срока исполнения обязательства по оплате по настоящему Договору Генподрядчик имеет право начислить Заказчику проценты за пользование чужими денежными средствами в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ (ст. 395 ГК РФ) от суммы оплаты, произведенной с нарушением срока, общий срок начисления которых не может превышать 3-х месяцев со дня нарушения Заказчиком условий Договора.* *За невыполнение гарантийных характеристик оборудования Заказчик применяет штрафные санкции.* *Уплата штрафных санкций не освобождает Стороны от исполнения настоящего Договора.* ***Обеспечение обязательств Подрядчика** – надлежащее исполнение обязательств Подрядчика должно обеспечиваться:* *банковской гарантией на исполнение Подрядчиком своих обязательств по объему выполненных работ, которая должна быть предоставлена Заказчику в течение 90 дней с момента подписания Договора и сумма по которой будет составлять 5 % от суммы стоимости работ по договору;* *банковской гарантией на поставку оборудования, предоставляемой поставщиками оборудования (бенефициаром по которой является Заказчик) на сумму 5 % от стоимости поставляемого оборудования соответственно.* *До предоставления банковских гарантий Заказчик согласовывает Подрядчику перечень банков, от которых может быть принята банковская гарантия.* *Срок действия банковской гарантии должен распространяться на весь период выполнения работ, а также на 10 (десять) дней, следующих после подписания Акта ввода в эксплуатацию.* ***Право собственности** - Право собственности возникает непосредственно у Заказчика:* *на Проектную документацию с даты соответствующего акта приемки выполненного этапа Проектной документации;* *на поставленное Оборудование с даты приемки Заказчиком Оборудования по накладной ТОРГ-12;* *на строительно-монтажные и пуско-наладочные работы с даты подписания Акта приемки законченного строительством Объекта (форма КС-11).* *Риск случайной гибели и (или) повреждения на результат Работ переходят от Подрядчика к Заказчику в момент утверждения Акта приемки законченного строительством Объекта.* ***Прочие условия Договора** – Заказчик перечисляет Подрядчику авансовые платежи согласно графику финансирования работ, услуг и поставок оборудования:* *2007 год – 1 694 982 370 рублей (с НДС) (ПИР, оборудование, СМР);* *2008 год – 5 361 659 650 рублей (с НДС) (ПИР, оборудование, СМР);* *2009 год – 2 717 311 310 рублей (с НДС) (оборудование, СМР, ПНР);* *2010 год – 213 092 650 рублей (с НДС) (СМР, ПНР).* *Определить, что цена договора на строительство на условиях «под ключ» двух парогазовых энергетических блоков электрической мощностью 180 МВт каждый в рамках реализации проекта реконструкции Первомайской ТЭЦ-14 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» между ОАО «ТГК-1» (Заказчик) и ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг» (Подрядчик) представляет собой твердую договорную сумму и составляет 15 197 437 000 (Пятнадцать*

	миллиардов сто девяносто семь миллионов четыреста тридцать семь тысяч) рублей (с НДС). *Обеспечить подписание Сторонами договора на строительство на условиях «под ключ» двух парогазовых энергетических блоков электрической мощностью 180 МВт каждый в рамках реализации проекта реконструкции Первомайской ТЭЦ-14 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» в срок до 10 сентября 2007 года.*
Срок исполнения обязательств по сделке, стороны и выгодоприобретатели по сделке, размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов эмитента	*Стороны сделки:* *ОАО «ТГК-1» - Заказчик* *ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг» - Подрядчик*
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	*Размер сделки:* *15 197 437 000 (Пятнадцать миллиардов сто девяносто семь миллионов четыреста тридцать семь тысяч) рублей (с НДС).* *26,8 % от балансовой стоимости активов*
Сведения об одобрении сделки в случае, когда такая сделка является крупной сделкой или сделкой в совершении которой имелась заинтересованность эмитента	*Одобрена крупная сделка*
Категория сделки	*Крупная сделка*
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	*Одобрена решением Совета директоров* *Протокол № 7 от 15.08.2007г.*

Дата совершения сделки	***19.09.2007***
Предмет и иные существенные условия сделки	*Одобрить заключение договора о предоставлении мощности на оптовый рынок между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» (Генератор), ЗАО «Центр финансовых расчетов» (Унифицированная сторона) и НП «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы» (Администратор торговой системы), являющегося крупной сделкой на следующих существенных условиях:* ***Предмет договора**:* *Генератор обязуется предоставлять на оптовый рынок мощность, производимую на генерирующем оборудовании, месторасположение и минимальная установленная мощность которого указаны в Приложении №1 к протоколу, а Унифицированная сторона обязуется оплачивать предоставленную по Договору мощность.* ***Цена договора:*** *Администратор торговой системы осуществляет определение цен (стоимостей) мощности в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.* ***Договорный объем предоставляемой мощности:*** *Объем мощности определяется Администратором торговой системы в порядке, установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из указанной в Приложении №1 к протоколу минимальной установленной мощности.* ***Период предоставления мощности (с даты возникновения и до прекращения обязательства по предоставлению мощности):*** *Датой возникновения обязательства Генератора по предоставлению мощности по Договору является дата начала исполнения обязательства по предоставлению мощности, указанная применительно к соответствующему*

	генерирующему оборудованию в Приложении №1 к протоколу Генератор имеет право отложить не более чем на один год указанную в Приложении дату, в этом случае дата возникновения указанного обязательства – первое число определенного Генератором месяца в пределах такого года. Обязательства Генератора по предоставлению мощности по Договору прекращаются их надлежащим исполнением, но не позднее 31 декабря 2021 года. ***Период фактического предоставления определенного объема мощности:*** *Период фактического предоставления на оптовый рынок договорного или части договорного объема мощности устанавливается равным одному году с даты начала фактического предоставления соответствующего объема мощности, но не позднее 31 декабря 2021 года.* ***Условие об ответственности Генератора за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства по договору:*** *При неисполнении или ненадлежащем исполнении Генератором обязательства по предоставлению мощности по Договору Генератор обязан возмещать вплоть до даты прекращения указанного обязательства по Договору, но не позднее 31 декабря 2021 года Унифицированной стороне определяемые в соответствии с Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка расходы и убытки, понесенные Унифицированной стороной в связи с получением объема недостающей мощности.*
Срок исполнения обязательств по сделке, стороны и выгодоприобретатели по сделке, размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов эмитента	***Стороны сделки:*** *Генератор – Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»;* *Унифицированная сторона – Закрытое акционерное общество «Центр Финансовых расчетов»;* *Администратор торговой системы – Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы»*
Сведения об одобрении сделки в случае, когда такая сделка является крупной сделкой или сделкой в совершении которой имелась заинтересованность эмитента	*Одобрена крупная сделка*
Категория сделки	*Крупная сделка*
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	*Одобрена решением внеочередного Общего собрания акционеров* *Протокол № 1 от 19.09.2007г.*

10.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

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

10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Сведения приводятся на дату утверждения настоящего проспекта ценных бумаг Советом директоров эмитента:

Категория акций	обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции, руб.	0,01
Количество акций, находящихся в обращении, шт.	3 850 959 750 205 3/7
Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения, шт.	0
Количество объявленных акций, шт.	949 513 843 734
Количество акций, находящихся на балансе эмитента, шт.	674 041 420
Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента, шт.	0

Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации	1-01-03388-D от 17 мая 2005 года 1-01-03388-D-009D от 05 июля 2007 года (дополнительный выпуск, в отношении которого не истек 3-х месячный с даты государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуске ценных бумаг, в связи с чем не аннулирован индивидуальный номер (код) дополнительного выпуска)
Орган, осуществивший государственную регистрацию	ФСФР России

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Пункт 6.2. Устава эмитента «Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

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

вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом;

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

получать дивиденды, объявленные Обществом эмитента;

преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской;

в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;

осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».

Права акционера на получение объявленных дивидендов

В соответствии со статьей 7 Устава:

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

Общество обязано выплатить объявленные по акциям каждой категории (типа) дивиденды.

7.2. Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров Общества.

Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества.

Общее собрание акционеров Общества вправе принять решение о невыплате дивидендов по обыкновенным акциям.

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

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

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

Права акционера – владельца обыкновенных акций на участие в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции

В соответствии с п.10.8 статьи 10 Устава: «Голосование на Общем собрании акционеров осуществляется по принципу "одна голосующая акция – один голос", за исключением кумулятивного голосования по вопросу об избрании Совета директоров Общества.

При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами.

Избранным в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов».

В соответствии со статьей 11 Устава:

«11.8 Право на участие в Общем собрании осуществляется акционером как лично, так и через своего представителя.

В случае, если акция Общества находится в общей долевой собственности нескольких лиц, то им предоставляется один экземпляр бюллетеня для голосования по всем вопросам или по одному экземпляру двух и более бюллетеней для голосования по разным вопросам, а правомочия по голосованию на Общем собрании акционеров осуществляются по их усмотрению одним из участников Общей долевой собственности либо их общим представителем.

Правомочия каждого из указанных лиц должны быть надлежащим образом оформлены.

11.9 При проведении Общего собрания в форме совместного присутствия лица, включенные в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании (их представители), вправе направить заполненные бюллетени в Общество».

В соответствии с п.12.1 статьи 12 Устава: «Голосование по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров, проводимого в форме заочного голосования, осуществляется только бюллетенями для голосования».

Права акционера на получение части имущества эмитента в случае его ликвидации:

В соответствии с . п. 6.2 статьи 6 Устава:
«Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:
6. в случае ликвидации Общества получать часть его имущества».

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:
Такие сведения отсутствуют

10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

10.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Выпусков, ценные бумаги которых погашены (аннулированы), нет.

10.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются

Вид ценных бумаг: *облигации*
Серия: *01*
Форма ценных бумаг: *документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением*
Идентификационные признаки выпуска ценных бумаг: *неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением со сроком погашения в 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по желанию владельцев*
Государственный регистрационный номер:4-01-03388- D
Дата государственной регистрации выпуска: *21 февраля 2007 года*
Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *17 апреля 2007 года*
Наименование регистрирующего органа: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска: *4 000 000 (Четыре миллиона) штук*
Номинальная стоимость одной ценной бумаги: *1000 (Одна тысяча) рублей*
Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *4 000 000 000 (Четыре миллиарда) рублей*
Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:
Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» (далее – «Эмитент»)
Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации в предусмотренный ею срок номинальной стоимости Облигации.
Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (процента от номинальной стоимости Облигаций) по окончании каждого купонного периода.
Владелец Облигаций имеет право требовать приобретения Облигаций Эмитентом в случаях и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

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

- просрочки более чем на 7 (семь) календарных дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты возникновения обязанности по выплате соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

- объявления Эмитентом о своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска;

- просрочки более чем на 30 (тридцать) календарных дней исполнения Эмитентом и/или любой дочерней компанией Эмитента своих обязательств по выплате основной суммы долга по полученным ими банковским кредитам/займам и/или выпущенным Эмитентом и/или любой дочерней компанией Эмитента векселям и/или иным долговым обязательствам Эмитента и/или любой дочерней компанией Эмитента, в случае когда сумма основного долга по соответствующему просроченному обязательству (т.е. сумма соответствующего кредита/займа без учета накопленных процентов, общая номинальная стоимость соответствующих векселей или общая номинальная стоимость соответствующего выпуска облигаций) превышает 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) долларов США или эквивалент вышеуказанной суммы в любой валюте по курсу (кросс-курсу) этой валюты, установленному Центральным банком Российской Федерации (далее "ЦБ РФ") на дату истечения срока исполнения соответствующего обязательства.

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

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до даты погашения Облигаций. Досрочное погашение Облигаций допускается только после регистрации отчета об итогах их выпуска.

Кроме перечисленных прав, Владелец Облигаций вправе осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

В случае неисполнения и/или ненадлежещего исполнения Эмитентом своих обязательств по Облигациям владельцы Облигаций имеют право обратиться к Обществу с ограниченной ответственностью «ТГК-1 Финанс» (далее – «Поручитель»), предоставившему обеспечение по Облигациям выпуска в соответствии с условиями оферты о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций.
Ценные бумаги выпуска размещены на дату утверждения Проспекта ценных бумаг.
Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:
Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*
Сокращенное наименование: *НДЦ*
Место нахождения: *Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*
Почтовый адрес: *125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*
ИНН: *7706131216*
Телефон: *(495) 956-2790, (495) 956-2791*
Номер лицензии: *177-03431-000100*
Дата выдачи: *4.12.2000*
Срок действия: *бессрочная лицензия*

Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска:

Форма погашения облигаций: *Погашение Облигаций и выплата доходов по ним осуществляется платежным агентом от имени и за счет Эмитента в безналичной форме денежными средствами в рублях РФ. Погашение Облигаций в других формах не предусмотрено.*

Срок погашения облигаций выпуска:

Дата погашения облигаций:

2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.

Погашение Облигаций производится платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее по тексту - «Платежный агент»). Информация о Платежном агенте по выпуску облигаций приведена в п.9.6 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2 (д) Проспекта ценных бумаг.

Эмитент берёт на себя обязательство своевременно и в полном объёме переводить Платёжному агенту по настоящему выпуску Облигаций соответствующие суммы денежных средств, необходимые для выполнения платёжных обязательств в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и договором между Эмитентом и Платежным агентом.

Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы погашения по Облигациям.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы погашения Облигаций. В случае если владелец не уполномочил номинального держателя - депонента НДЦ, на счетах которого учитываются права на принадлежащие ему Облигации, получать суммы погашения по Облигациям, то такой номинальный держатель не позднее чем до 13-00 московского времени в третий рабочий день до Даты погашения Облигаций передает в НДЦ список владельцев, который должен содержать информацию, указанную ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

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

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

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

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

Не позднее, чем во 2-ой (второй) рабочий день до Даты погашения Облигаций НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платежному Агенту перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О.) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.
б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:

- *номер счета в банке;*
- *наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;*
- *корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*
- *банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;*
- *идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) получателя платежа;*
- *код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.*

д) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо о того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;

- число, месяц и год рождения владельца;

- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;

- налоговый статус владельца;

- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);

- ИНН владельца (при его наличии).

- код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (при его наличии).

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

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставленных ими в НДЦ сведений (информации, необходимой для исполнения обязательств по облигациям), в частности реквизитов банковского счета и данных о лицах, уполномоченных получать суммы погашения по облигациям. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации в НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для погашения Облигаций на счёт Платёжного агента в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом..

Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.
В дату погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям, в пользу их владельцев.

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

Если Дата погашения Облигаций выпадает на нерабочий день, независимо от того, будет ли это государственный нерабочий день или нерабочий день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за таким нерабочим днем. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Размер процентного дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты: Порядок определения дохода, выплачиваемого по каждой облигации.

Купонный (процентный) период		Размер купонного (процентного) дохода
Дата начала	**Дата окончания**	

1. Купон: Процентная ставка по первому купону - С1 - определяется путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в первый день размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг

Датой начала купонного периода первого купона выпуска является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания первого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 182-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по первому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К1 = С1 * Nom * (Т(1) - Т(0))/ 365/ 100 %, где, К1 – сумма купонной выплаты по 1-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С1 – размер процентной ставки 1-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(0) – дата начала 1-го купонного периода; Т(1) – дата окончания 1-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

2. Купон: Процентная ставка по второму купону – С2 – определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода второго купона выпуска является 182-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания второго купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по второму купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К2 = С2 * Nom * (Т(2) - Т(1))/ 365/ 100 %, где, К2 – сумма купонной выплаты по 2-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С2 – размер процентной ставки 2-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(1) - дата начала 2-го купонного периода; Т(2) - дата окончания 2-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

3. Купон: Процентная ставка по третьему купону - С3 – определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

..

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания третьего купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по третьему купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К3 = С3 * Nom * (Т(3) - Т(2))/ 365/ 100 %, где, К3 – сумма купонной выплаты по 3-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.;

		С3 – размер процентной ставки 3-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(2) – дата начала 3-го купонного периода; Т(3) – дата окончания 3-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

4. Купон: Процентная ставка по четвертому купону - С4 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания четвертого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по четвертому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К4 = С4 * Nom * (Т(4) - Т(3))/ 365/ 100 %, где, К4 – сумма купонной выплаты по 4-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С4 – размер процентной ставки 4-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(3) – дата начала 4-го купонного периода; Т(4) – дата окончания 4-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

5. Купон: Процентная ставка по пятому купону - С5 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания пятого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по пятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К5 = С5 * Nom * (Т(5) - Т(4))/ 365/ 100 %, где, К5 – сумма купонной выплаты по 5-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С5 – размер процентной ставки 5-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(4) – дата начала 5-го купонного периода; Т(5) – дата окончания 5-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

6. Купон: Процентная ставка по шестому купону - С6 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания шестого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по шестому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К6 = С6 * Nom * (Т(6) - Т(5))/ 365/ 100 %, где, К6 – сумма купонной выплаты по 6-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С6 – размер процентной ставки 6-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(5) – дата начала 6-го купонного периода; Т(6) – дата окончания 6-го купонного периода.

		Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

7. Купон: Процентная ставка по седьмому купону – С7 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания седьмого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по седьмому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К7 = С7 * Nom * (Т(7) - Т(6))/ 365/ 100 %, где, К7 – сумма купонной выплаты по 7-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С7 – размер процентной ставки 7-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(6) – дата начала 7-го купонного периода; Т(7) – дата окончания 7-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

8. Купон: Процентная ставка по восьмому купону – С8 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания восьмого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по восьмому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К8 = С8 * Nom * (Т(8) - Т(7))/ 365/ 100 %, где, К8 – сумма купонной выплаты по 8-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С8 – размер процентной ставки 8-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(7) – дата начала 8-го купонного периода; Т(8) – дата окончания 8-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

9. Купон: Процентная ставка по девятому купону – С9 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания девятого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по девятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К9 = С9 * Nom * (Т(9) - Т(8))/ 365/ 100 %, где, К9 – сумма купонной выплаты по 9-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С9 – размер процентной ставки 9-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(8) – дата начала 9-го купонного периода; Т(9) – дата окончания 9-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом

		математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

10. Купон: Процентная ставка по десятому купону – С10 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания десятого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по десятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К10 = С10* Nom * (Т(10) - Т(9))/ 365/ 100 %, где, К10 – сумма купонной выплаты по 10-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С10 – размер процентной ставки 10-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(9) – дата начала 10-го купонного периода; Т(10) – дата окончания 10-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

11. Купон: Процентная ставка по одиннадцатому купону – С11 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода одиннадцатого купона выпуска является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания одиннадцатого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 2002-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по одиннадцатому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К11 = С11* Nom * (Т(11) - Т(10))/ 365/ 100 %, где, К11 – сумма купонной выплаты по 11-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С11 – размер процентной ставки 11-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(10) – дата начала 11-го купонного периода; Т(11) – дата окончания 11-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

12. Купон: Процентная ставка по двенадцатому купону – С12 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода двенадцатого купона выпуска является 2002-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания двенадцатого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 2184-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по двенадцатому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К12 = С12* Nom * (Т(12) - Т(11))/ 365/ 100 %, где, К12 – сумма купонной выплаты по 12-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С12 – размер процентной ставки 12-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(11) – дата начала 12-го купонного периода; Т(12) – дата окончания 12-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического

		округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

13. Купон: Процентная ставка по тринадцатому купону – С13 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже

.

Датой начала купонного периода тринадцатого купона выпуска является 2184-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания тринадцатого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по тринадцатому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К13 = С13* Nom * (Т(13) - Т(12))/ 365/ 100 %, где, К13 – сумма купонной выплаты по 13-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С13 – размер процентной ставки 13-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(12) – дата начала 13-го купонного периода; Т(13) – дата окончания 13-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

14. Купон: Процентная ставка по четырнадцатому купону – С14 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода четырнадцатого купона выпуска является 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания четырнадцатого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 2548-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по четырнадцатому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: К14 = С14* Nom * (Т(14) - Т(13))/ 365/ 100 %, где, К14 – сумма купонной выплаты по 14-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; С14 – размер процентной ставки 14-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; Т(13) – дата начала 14-го купонного периода; Т(14) – дата окончания 14-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

Порядок определения процентной ставки по первому купону:

Процентная ставка по первому купону определяется путем проведения Конкурса на бирже - ФБ ММВБ - среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций.

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

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

i. Цена покупки;
ii. Количество Облигаций;
iii. Величина приемлемой процентной ставки по первому купону;

iv. *Прочие параметры в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам на ФБ ММВБ.*

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

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

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

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

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

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

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

Информация об определенной ставке по первому купону раскрывается Эмитентом в порядке, указанном в п. 11. Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

*В ходе состоявшегося **20 марта 2007 года** на ФБ ММВБ аукциона ставка первого купона определена в размере **7,75%** годовых.*

Порядок определения процентной ставки по купонам, начиная со второго:

1) Одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о приобретении Облигаций у их владельцев в течение последних 5 (пяти) рабочих дней j-го купонного периода (j=2-13). В случае если такое решение принято Эмитентом, процентные ставки по всем купонам Облигаций, порядковый номер которых меньше или равен j, устанавливаются равными процентной ставке по первому купону. Указанная информация, включая порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону, а также порядковый номер купонного периода (j), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, доводится до потенциальных приобретателей Облигаций путем публикации в следующие сроки с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, принявшего решение о приобретении Облигаций:

- *в ленте новостей (AK&M или Интерфакс) - не позднее 1 дня;*
- *на странице в сети "Интернет" (www.tgc1.ru) - не позднее 3 дней;*
- *в газете «Невское время»- не позднее 5 дней;*
- *в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 дней.*

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

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

2) Процентная ставка по купонам, размер (порядок определения) которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций (i=(j+1),..,14), определяется Эмитентом в числовом выражении в Дату установления i-го купона, которая наступает не позднее, чем за 7 (Семь) рабочих дней до даты выплаты (i-1)-го купона. Эмитент имеет право определить в Дату установления i-го купона ставки любого количества следующих за i-м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего из определяемых купонов). Размер процентной ставки по i-му купону доводится Эмитентом до сведения владельцев Облигаций в срок, не позднее, чем за 5 (Пять) рабочих дней до даты начала i-го купонного периода по Облигациям, путем публикации соответствующего сообщения в порядке, указанном в п. 11. Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

3) В случае если после объявления ставок купонов (в соответствии с предыдущими подпунктами), у Облигаций останутся неопределенными ставки хотя бы одного из последующих купонов, тогда одновременно с сообщением о ставках i-го и других определяемых купонов по Облигациям Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (пяти) рабочих дней k-го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i-го купона, i=k). Указанная информация, включая порядковые номера купонов, процентная ставка по которым определена в Дату установления i-го купона, а также порядковый номер купонного периода (k), в котором будет происходить приобретение облигаций, доводится до потенциальных приобретателей Облигаций путем публикации в порядке, указанном в п. 11. Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг[1].

Эмитент информирует ФБ ММВБ о принятых в соответствии с п.п. (2) и (3) Решения о выпуске ценных бумаг и п.п. (2) и (3) п.9.1.2. (а) Проспекта ценных бумаг[1] решениях, в том числе об определенных ставках, не позднее, чем за 5 (Пять) рабочих дней до даты окончания (i-1)-го купонного периода (периода, в котором определяется процентная ставка по i-тому и последующим купонам)

Вид предоставленного обеспечения: *Поручительство*

10.3.3 Сведения о выпусках, обязательства эмитента по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Выпусков ценных бумаг, обязательства по которым не исполнены (дефолт), нет.

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

Полное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ТГК-1 Финанс»*
Сокращенное наименование: *ООО «ТГК-1 Финанс»*
Место нахождения: *Россия, 111020, г. Москва, пер. Солдатский, д. 26, стр.1*
Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа Поручителя: *Россия, 111020, г. Москва, пер. Солдатский, д. 26, стр.1*

10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

В отношении выпуска - государственный регистрационный номер: 4-01-03388- D

Способ предоставляемого обеспечения: *Поручительство*
Размер обеспечения (руб.): *Предельный размер предоставленного обеспечения по Облигациям выпуска равен сумме общей номинальной стоимости Облигаций выпуска, составляющей 4 000 000 000 (Четыре миллиарда) рублей и совокупного купонного дохода по Облигациям.*

Условия обеспечения и порядок реализации прав владельцев Облигаций по предоставленному обеспечению:
Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед Владельцами Облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям.
К отношениям, связанным с обеспечением Облигаций, применяются нормы права Российской Федерации. Все споры, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Поручителем своих обязанностей, подсудны судам Российской Федерации.
В случае невозможности получения владельцами Облигаций удовлетворения требований по принадлежащим им Облигациям, предъявленных Эмитенту и/или Поручителю, владельцы Облигаций вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту и/или Поручителю в соответствии с законодательством Российской Федерации.
Поручительство является безусловным и безотзывным обязательством Поручителя перед каждым физическим или юридическим лицом, владеющим Облигациями на праве собственности на соответствующий момент времени (действующим самостоятельно или через номинального держателя – в случае, если Облигации переданы владельцем Облигаций в номинальное держание), отвечать за неисполнение/ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате в полном

[1] Указанные эмиссионные документы относятся к выпуску неконвертируемых процентных документарных облигаций на предъявителя

объеме всех сумм, подлежащих уплате Эмитентом в отношении каждой из Облигаций такому владельцу Облигаций, по мере наступления срока выплаты таковых, в случае, если Эмитент по любой причине не уплачивает и/или ненадлежащим образом уплачивает любую из указанных сумму, которую он должен уплатить в соответствии с Эмиссионными документами (здесь и далее по тексту под Эмиссионными документами понимаются Решение о выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг) какому-либо владельцу Облигаций в срок и порядке, предусмотренные условиями Эмиссионными документами.

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

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

Договор поручительства считается заключенным с момента возникновения у первого владельца Облигаций прав на такие Облигации, при этом письменная форма договора поручительства считается соблюденной. Переход прав по поручительству, предоставляемому в соответствии с Эмиссионными документами, происходит в результате перехода прав на Облигацию к новому приобретателю, причем права по поручительству переходят в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигацию. Передача прав по поручительству без передачи прав на Облигацию является недействительной.

Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, считается установленным в следующих случаях:

1) *Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме купонный доход в виде процентов от номинальной стоимости Облигаций владельцам Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными документами;*
2) *Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме основную сумму долга при погашении Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными документами, владельцам Облигаций;*
3) *Эмитент не выполнил требование или выполнил не в полном объеме требование владельцев Облигаций о приобретении Облигаций в сроки и на условиях, определяемых Эмиссионными Документами. Сроки исполнения соответствующих Обязательств Эмитента наступают в дни приобретения Эмитентом Облигаций, установленные Эмитентом в соответствии с Эмиссионными Документами;*
4) *Эмитент не исполнил или ненадлежаще исполнил требование владельца Облигаций о досрочном погашении и возмещении ему номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям по состоянию на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций, рассчитанного в соответствии с пунктом 15. Решения о выпуске и пунктом 10.10. Проспекта ценных бумаг, предъявленное в случаях и в порядке, предусмотренных Эмиссионными Документами. Сроки исполнения соответствующих Обязательств Эмитентом определяются в соответствии с Эмиссионными документами.*

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, Поручитель обязуется в соответствии с условиями, установленными Эмиссионными документами, отвечать за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям в полном объеме, если владельцами Облигаций будут предъявлены к Поручителю требования, соответствующие условиям, установленным Эмиссионными документами (далее – «Требование»).

Владельцы Облигаций, в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом указанных выше обязательств по принадлежащим им Облигациям, на условиях и в сроки, определенные Эмиссионными документами, вправе предъявить письменное требование об исполнении обязательств по Облигациям непосредственно к Поручителю.

В Требовании должна быть указана следующая информация:

1. *идентификационные признаки Облигаций (форма, серия, тип, государственный регистрационный номер выпуска и дата государственной регистрации) и количество Облигаций, принадлежащих соответствующему владельцу Облигаций;*
2. *суть неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом его обязательств по Облигациям;*

3. *сумма неисполненных или ненадлежаще исполненных обязательств Эмитента перед владельцем Облигаций, которая причитается и не была уплачена Эмитентом;*
4. *полное наименование (Ф.И.О. - для физического лица) владельца Облигаций и лица, уполномоченного владельцем Облигаций получать выплаты по Облигациям (в случае назначения такового);*
5. *место нахождения и почтовый адрес (место жительства), контактные телефоны владельца Облигаций и лица, уполномоченного владельцем Облигаций получать выплаты по Облигациям (в случае назначения такового);*
6. *реквизиты банковского счета владельца Облигаций или лица, уполномоченного получать выплаты по Облигациям (в случае назначения такового) и иные данные, необходимые для осуществления перевода денежных средств (наименование для юридического лица или фамилия, имя, отчество для физического лица; адрес местонахождения (места жительства); ИНН (при наличии); для физических лиц - серия и номер документа, удостоверяющего личность, дата выдачи и наименование органа, выдавшего данный документ, для юридических лиц - коды ОКПО и ОКВЭД (для банковских организаций – БИК);*
7. *налоговый статус лица, уполномоченного получать выплаты по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством, нерезидент без постоянного представительства), указание страны, в которой данное лицо является налоговым резидентом.*

Если в качестве владельца Облигаций выступает юридическое лицо, Требование подписывается его руководителем, главным бухгалтером и скрепляется печатью владельца Облигаций. Если в качестве владельца Облигаций выступает физическое лицо, подлинность подписи владельца Облигаций на Требовании подлежит нотариальному удостоверению.

Требование представляется Поручителю по адресу: 119071, г Москва, Ленинский проспект, д.15а *лично под роспись представителю Поручителя или направляется заказным письмом с уведомлением о вручении.*

К Требованию должны прилагаться:

1. *копия выписки по счету депо владельца Облигаций, заверенная Некоммерческим партнерством «Национальный депозитарный центр» (далее – «НДЦ») или номинальным держателем-депонентом НДЦ, в котором открыт счет депо, с указанием количества Облигаций, принадлежащих владельцу Облигаций на дату предоставления Требования;*
2. *в случае предъявления требования, предполагающего выплату сумм в связи с неисполнением/ненадлежащим исполнением обязательств Эмитента по погашению Облигаций, копия отчета НДЦ, заверенная НДЦ или номинальным держателем-депонентом НДЦ, о переводе Облигаций в раздел счета депо, предназначенный для блокирования ценных бумаг при погашении;*
3. *в случае предъявления требования представителем владельца Облигаций, документы, оформленные в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, подтверждающие полномочия лица, предъявившего требование от имени владельца Облигаций;*
4. *для владельца Облигаций – юридического лица – нотариально заверенные копии учредительных документов, и документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего требование;*

Поручитель также принимает документы, подтверждающие в соответствии с применимым законодательством налоговый статус, а также наличие у тех или иных владельцев Облигаций налоговых льгот, позволяющих не производить при осуществлении платежей удержание налогов полностью или частично.

Документы, выданные за пределами Российской Федерации, должны быть надлежащим образом легализованы (либо на них должен быть проставлен апостиль), и сопровождаться нотариально заверенным переводом на русский язык.

Требования могут быть представлены владельцами Облигаций непосредственно к Поручителю в течение 60 (шестидесяти) дней со дня наступления срока исполнения соответствующего обязательства Эмитента по Облигациям. При этом датой предъявления Требования считается дата получения Поручителем соответствующего Требования.

Не рассматриваются Требования, предъявленные к Поручителю по истечении 60 (шестидесяти дней) со дня наступления срока исполнения соответствующего обязательства Эмитента по Облигациям.

Требование к Поручителю может быть заявлено номинальным держателем-депонентом НДЦ, на

счетах которого учитываются Облигации, действующим в интересах владельцев Облигаций, являющихся депонентами такого депозитария, в случае если данное лицо надлежащим образом уполномочено владельцем Облигации.

Поручитель рассматривает Требование и приложенные к нему документы, и осуществляет проверку содержащихся в них сведений в течение 14 (четырнадцати) рабочих дней со дня предъявления Поручителю Требования.

Поручитель не позднее, чем в 5 (пятый) рабочий день с даты истечения срока рассмотрения Требования письменно уведомляет о принятом решении об удовлетворении либо отказе в удовлетворении (с указанием оснований) Требования владельца Облигаций или номинального держателя-депонента НДЦ, направившего Требование. В отношении требований, предполагающих выплату сумм в связи с неисполнением/ненадлежащим исполнением обязательств Эмитента по погашению Облигаций, Поручитель направляет в НДЦ информацию об уведомлении/отказе в удовлетворении Требования (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).

В случае принятия решения об удовлетворении требований владельца Облигаций, Поручитель не позднее 10 (десятого) рабочего дня с даты истечения срока рассмотрения Требования, осуществляет перевод денежных средств на банковский счет владельца Облигаций, номинального держателя Облигаций или иного уполномоченного владельцем Облигаций лица, реквизиты которого указаны в Требовании.

Поручитель выплачивает владельцу Облигаций причитающуюся ему денежную сумму по Облигациям, в той части, в которой данная сумма не была выплачена Эмитентом на момент принятия Поручителем решения об удовлетворении Требования.

Обязательства Поручителя считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Поручительство, условия которого предусмотрены Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, прекращается:

1) *в случае прекращения Обязательств Эмитента. При этом, в случае осуществления выплат по Облигациям владельцу Облигаций в полном объеме поручительство прекращает свое действие в отношении такого владельца, оставаясь действительной в отношении других владельцев Облигаций;*
2) *в случае изменения Обязательств Эмитента, влекущего увеличение ответственности или иные неблагоприятные последствия для Поручителя, без согласия последнего;*
3) *по иным основаниям, установленным действующим законодательством Российской Федерации.*

Поручитель не несет ответственность за неисполнение своих обязательств перед владельцем Облигаций, если такое неисполнение обусловлено предоставлением Поручителю недостоверных или неполных данных, в таком случае любые дополнительные расходы, которые несет Поручитель в связи с исполнением его обязанностей по поручительству, подлежат возмещению соответствующим владельцем Облигаций или номинальным держателем Облигаций.

Порядок уведомления (раскрытия информации) об изменении условий обеспечения исполнения обязательств по Облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от Эмитента или владельцев Облигаций с обеспечением (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего обеспечение, иное):

- в течение 3 (трех) рабочих дней в ленте новостей (АК&М или Интерфакс) и на странице в сети «Интернет» – **www.tgc1.ru**

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

Наименование показателя	Значение показателя
Стоимость чистых активов Эмитента на 30.09.2006г.	387 499 тыс. руб.
Стоимость чистых активов Поручителя на 30.09.2006г.	10 тыс. руб.
Стоимость чистых активов Поручителя на 31.03.2007г.	10 тыс. руб.

10.5.1. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям с ипотечным покрытием

Эмитент облигаций с ипотечным покрытием не размещал.

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

Регистратор:
Полное и сокращенное фирменные наименования: *Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий», ОАО «ЦМД»*
Место нахождения: *107078, Россия, г. Москва, Орликов пер., д.3, корп. «В»*
Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:
Номер лицензии: *10-000-1-00255*
Дата выдачи: *13.09.2002*
Срок действия: *не установлен*
Орган, выдавший лицензию: *Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг Российской Федерации*
Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: *11.06.2005г*
Иные сведения: *нет*

В обращении находятся документарные ценные бумаги Эмитента с обязательным централизованным хранением:

Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:
Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*
Сокращенное наименование: *НДЦ*
Место нахождения: *Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*
Почтовый адрес: *125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*
ИНН: *7706131216*
Телефон: *(495) 956-2790, (495) 956-2791*
Номер лицензии: *177-03431-000100*
Дата выдачи: *4.12.2000*
Срок действия: *бессрочная лицензия*
Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

Налоговый кодекс Российской Федерации - часть первая от 31 июля 1998 г. N 146-ФЗ и часть вторая от 5 августа 2000 г. N 117-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях (КоАП РФ) от 30 декабря 2001 г. N 195-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон от 10.12.2003 N 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 9 июля 1999 года № 160-ФЗ

Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22.04.96 с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «О центральном Банке Российской Федерации (Банке России)» №86-ФЗ от 10.07.02 с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 № 115-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных иностранных вложений» от 25 февраля 1999 года № 39-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного

налогообложения.

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

Налоговые ставки

Вид дохода	*Юридические лица*		Физические лица	
	Резиденты	Нерезиденты	Резиденты	Нерезиден-ты
Купонный доход	24% (из которых: фед. бюджет – 6,5%; бюджет субъекта – 17,5%)	20%	13%	30%
Доход реализации ценных бумаг	24% (из которых: фед. бюджет – 6,5%; бюджет субъекта – 17,5%)	20%	13%	30%
Доход в виде дивидендов	9%	15%	9%	15%

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на доходы физических лиц.

Налогообложение доходов физических лиц от операций с ценными бумагами осуществляется в соответствии с главой 23 «Налог на доходы физических лиц» Налогового кодекса РФ.
К доходам от источников в Российской Федерации относятся:
- доход в виде материальной выгоды, полученной от приобретения ценных бумаг, дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;
- доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций.

Налоговая база.

Доходом налогоплательщика, полученным в виде материальной выгоды, является материальная выгода, полученная от приобретения ценных бумаг. Налоговая база определяется как превышение рыночной стоимости ценных бумаг, определяемой с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг, над суммой фактических расходов налогоплательщика на их приобретение. Порядок определения рыночной цены ценных бумаг и предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг устанавливается федеральным органом, осуществляющим регулирование рынка ценных бумаг.
При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

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

Доход (убыток) по операциям купли - продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком, либо имущественными вычетами, принимаемыми в уменьшение доходов от сделки купли - продажи.
К указанным расходам относятся:

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

произведенные за услуги, оказываемые профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках их профессиональной деятельности.

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

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

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

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

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

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

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

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

Дата фактического получения дохода:

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

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

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

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

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

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 НК.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на прибыль.

Налогообложение доходов юридических лиц от операций с ценными бумагами осуществляется в соответствии с главой 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса РФ.

К доходам относятся:

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

Налоговая база.

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

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

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

1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;

2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;

3) если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством.

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

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

В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации или иного выбытия данных ценных бумаг при выполнении хотя бы одного из следующих условий:
1) если фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;
2) если отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20 процентов в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаги, рассчитанной организатором торговли на рынке ценных бумаг в соответствии с установленными им правилами по итогам торгов на дату заключения такой сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев.
Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.
При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:
1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);
2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);
3) по стоимости единицы.
Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.
При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде. Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.
В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется раздельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами.

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

Сведения указываются за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:
Категория акций: *Акции обыкновенные именные бездокументарные:*

2005	
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в расчете на одну акцию, рублей	***0,25 руб. на одну обыкновенную акцию***
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в совокупности по всем акциям этой категории (типа), рублей	***250 000 000 руб.***
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате	***Годовое общее собрание акционеров***

дивидендов по акциям эмитента	
Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	***31.05.2006 (Протокол №10 от 14.06.06).***
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента	***в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате***
Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента	***выплата осуществлена денежными средствами***
Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	***2005***
Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	***250 000 000 руб.***
Причины невыплаты объявленных дивидендов	***дивиденды выплачены в полном объеме в срок.***
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	***отсутствуют***

По результатам 2006 года решение о выплате дивидендов было принято на Годовом общем собрании акционеров 19 июня 2007 года.

2006	
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в расчете на одну акцию, рублей	***0, 000103369 руб. на одну обыкновенную акцию***
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в совокупности по всем акциям этой категории (типа), рублей	***302 379 698 руб.***
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента	***Годовое общее собрание акционеров***
Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	***19.06.07 (Протокол № 6 от 20.06.07).***
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента	***в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате***
Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента	***денежные средства***
Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	***2006***
Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	***302 379 698 руб.***
Причины невыплаты объявленных дивидендов	***дивиденды выплачены в полном объеме в срок.***
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	***отсутствуют***

Решение о выплате промежуточных дивидендов по обыкновенным акциям Общества по итогам 1 квартала 2007 года было принято на Годовом общем собрании акционеров 19 июня 2007 года.

1 квартал 2007	
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в расчете на одну акцию, рублей	***0,00002839307 руб. на одну обыкновенную акцию***
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в совокупности по всем акциям этой категории (типа), рублей	***83 056 699 руб.***
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента	***Годовое общее собрание акционеров***
Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	***19.06.07 (Протокол № 6 от 20.06.07).***
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента	***в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате***
Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента	***денежные средства***
Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	***1 квартал 2007 года***
Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	***83 056 699 руб.***
Причины невыплаты объявленных дивидендов	***дивиденды выплачены в полном объеме в срок.***
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	***отсутствуют***

Для эмитентов, осуществивших эмиссию облигаций, по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершенных финансовых лет, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершенный финансовый год, предшествующий дате утверждения Проспекта ценных бумаг, выплачивался доход, указываются:

2007	
вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	***облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01***
государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата государственной регистрации	***4-01-03388-D от 21 февраля 2007 г.***
дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций	***17.04.2007***
количество облигаций выпуска	***4 000 000 штук***
номинальная стоимость каждой облигации выпуска и объем выпуска облигаций по номинальной стоимости	***1 000.00 руб.*** ***4 000 000 000.00 руб.***
вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска	***Купонный доход***
размер дохода, подлежавшего выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию и в совокупности по всем облигациям выпуска	***Общий размер дохода по первому купону, подлежащего выплате по Облигациям: 154 560 000 (Сто пятьдесят четыре миллиона пятьсот шестьдесят тысяч) рублей.*** ***Размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего (подлежавшего) выплате по одной***

	облигации эмитента: 7,75% годовых или 38 (тридцать восемь) рублей 64 копейки
срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска	***18 сентября 2007 г.***
форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска	***денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке***
отчетный период (год, квартал), за который выплачивались (выплачиваются) доходы по облигациям выпуска	***Выплаты дохода по 1 купону (С 1го по 182-й день с даты начала размещения Облигаций)***
общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался	***154 560 000 (Сто пятьдесят четыре миллиона пятьсот шестьдесят тысяч) рублей.***
в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов	***отсутствуют***
иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	***отсутствуют***

10.10. Иные сведения

Иных сведений об эмитенте и его ценных бумагах, предусмотренных Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами, нет.

Приложение 1. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за 2005 год.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

		КОДЫ
на 31 декабря 2005 года	Форма N1 по ОКУД	0710001
	Дата [год, месяц, число]	I I
Организация ОАО ТГК-1	по ОКПО	
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	
Вид деятельности промышленность	по ОКВЭД	
Организационно-правовая форма \ форма собственности	по ОКОПФ\ОКФС	|
Единица измерения тыс.руб	по ОКЕИ	384
Местонахождение [адрес]		

Дата утверждения	
Дата отправки [принятия]	

АКТИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		110	-	-
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания),				
иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	-	-
организационные расходы		112	-	-
деловая репутация организации		113	-	-
другие виды нематериальных активов		114	-	-
результаты НИОКР		115	-	-
Основные средства		120	-	2 911
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	-	-
здания, машины и оборудование, сооружения		122	-	2 686
другие виды основных средств		123	-	225
Незавершенное строительство		130	-	1 376
в том числе				
оборудование к установке		*13001*	-	-
вложения во внеоборотные активы		*13002*	-	1 376
Доходные вложения в материальные ценности		135	-	-
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору проката		137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения		140	-	-
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	-	-
инвестиции в зависимые общества		142	-	-
инвестиции в другие организации		143	-	-
займы,предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	-	-
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
Отложенные налоговые активы		148	-	-
Прочие внеоборотные активы		150	-	-
ИТОГО по разделу I		190	-	4 287

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Пайпер Ватерхаус Куперс Аудит"
Аудитор
Дата 04 АПР 2006

АКТИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	-	142 071
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	-	128 087
из них:				
мазут		*21101*	-	58 808
уголь		*21102*	-	-
дизельное топливо		*21103*	-	1 745
другое технологическое топливо		*21104*	-	840
запасные части		*21105*	-	20 087
прочие сырье и материалы		*21107*	-	46 607
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	-	36
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	-	13 948
прочие запасы и затраты		217	-	-
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	-	285 852
из них				
НДС при покупках электроэнергии через ФОРЭМ		*22001*	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	-	-
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
финансируемые из федерального бюджета		*23101*	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		*23102*	-	-
финансируемых из местных бюджетов		*23103*	-	-
другие покупатели и заказчики		*23104*	-	-
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	-	-
прочие дебиторы		235	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	-	3 927 483
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	-	2 899 869
из них:				
при продаже электроэнергии через ФОРЭМ внутри группы		*24101*	-	-
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		*24102*	-	386 559
организации, финансируемые из федерального бюджета		*24103*	-	9 010
организации, финансируемые из бюджетов РФ		*24104*	-	912 120
организации, финансируемые из местных бюджетов		*24105*	-	14 034
прочие потребители электрической и тепловой энергии		*24106*	-	224 989
задолженность по абонентной плате		*24107*	-	-
другие покупатели и заказчики		*24108*	-	1 353 157

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Глобалстройаудит/Кубань Аудит"
Аудитор
Дата 04 АПР 2006

АКТИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	-	10 434
в том числе:				
поставщикам электрической и тепловой энергии		*24501*	-	-
поставщикам топлива		*24502*	-	-
поставщикам материалов		*24503*	-	1 660
строительным организациям		*24504*	-	2 185
ремонтным организациям		*24505*	-	379
поставщикам услуг		*24506*	-	5 132
прочие авансы выданные		*24507*	-	1 078
прочие дебиторы		246	-	1 017 180
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		*24601*	-	-
переплата по налогам в федеральный бюджет		*24602*	-	476
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		*24603*	-	-
переплата по налогам в местные бюджеты		*24604*	-	-
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		*24605*	-	72
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		*24607*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниронговым услугам		*24608*	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		*24609*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		*24610*	-	-
другие дебиторы		*24611*	-	1 016 632
Краткосрочные финансовые вложения		250	-	6 900
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	-	6 900
Денежные средства		260	-	233 218
в том числе:				
касса		261	-	267
расчетные счета		262	-	232 284
валютные счета		263	-	-
прочие денежные средства		264	-	667
в том числе:				
специальные счета в банках		*26401*	-	662
денежные документы		*26402*	-	5
переводы в пути		*26403*	-	-
Прочие оборотные активы		270	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		*27002*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		*27003*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		*27004*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		*27006*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		*27007*	-	-
другие оборотные активы		*27005*	-	-
ИТОГО по разделу II		290	-	4 595 524
Баланс		300	-	4 599 811

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Пайвестконсалтаудит"
Аудитор
Дата 04 АПР 2006

ПАССИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
III.КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	-	10 000
в том числе:				
в акциях привилегированных		*41001*	-	-
в акциях обыкновенных		*41002*	-	10 000
Собственные акции, выкупленные у акционеров		415	-	-
Добавочный капитал		420	-	-
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
Резервный капитал		430	-	-
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	-	-
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
Целевое финансирование		450	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)			-	587 314
Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	-	-
Непокрытый убыток прошлых лет		465	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	-	587 314
Непокрытый убыток отчетного года		475	-	-
ИТОГО по разделу III		490	-	597 314
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		495	-	-
Доля меньшинства		500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ				
Займы и кредиты		510	-	-
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		511	-	-
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты		512	-	-
Отложенные налоговые обязательства		515	-	35
Прочие долгосрочные обязательства		520	-	-
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	-	-
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		*52003*	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования		*52004*	-	-
Фонду занятости		*52005*	-	-
Фонду социального страхования		*52006*	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		*52007*	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)		52008	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		*52009*	-	-
бюджетам субъектов РФ		*52010*	-	-
местным бюджетам		*52011*	-	-

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

кредиторская задолженность по налогу на прибыль				
по базе переходного периода		52020	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		*52021*	-	-
бюджетам субъектов РФ		*52022*	-	-
местным бюджетам		*52023*	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52012	-	-
ИТОГО по разделу IV		590	-	35
V .КРАТКОСРОЧНЫЕ ПАССИВЫ				
Займы и кредиты		610	-	300 086
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		611	-	300 086
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		612	-	-

ПАССИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Кредиторская задолженность		620	-	3 702 376
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	-	1 448 865
из них:				
поставщикам электроэнергии через ФОРЭМ		*62101*	-	-
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		*62102*	-	307 731
поставщикам газа		*62103*	-	78 707
поставщикам мазута		*62104*	-	38 512
поставщикам угля		*62105*	-	-
поставщикам иного топлива		*62112*	-	2 310
строительным организациям		*62106*	-	6 025
ремонтным организачиям		*62107*	-	143 124
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		*62108*	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом		*62110*	-	-
задолженность АЭС		*62111*	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		*62109*	-	872 456
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"		*62113*	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"		*62114*	-	-
векселя к уплате		622	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	-	4 738
в том числе:				
текущая		*62401*	-	4 738
просроченная		*62402*	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	-	31 069
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		*62501*	-	24 782
Фонду обязательного медицинского страхования		*62502*	-	3 456
Фонду занятости		*62503*	-	-
Фонду социального страхования		*62504*	-	2 831
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		*62505*	-	-

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

задолженность по налогам и сборам		626	-	344 559
задолженность перед бюджетом текущая		62610	-	344 559
в том числе:				
федеральному бюджету		*62601*	-	194 458
бюджетам субъектов РФ		*62602*	-	150 101
местным бюджетам		*62603*	-	-
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль по базе переходного периода		62620	-	-
в том числе:				
федеральному бюджету		*62621*	-	-
бюджетам субъектов РФ		*62622*	-	-
местным бюджетам		*62623*	-	-
авансы полученные		627	-	588 113
в том числе:				
от потребителей электроэнергии через ФОРЭМ		*62701*	-	-
от других потребителей электрической и тепловой энергии		*62702*	-	172 894
прочие полученные авансы		*62703*	-	415 219
прочие кредиторы		628	-	1 285 032
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции		*62801*	-	442 616
задолженность внебюджетному фонду НИОКР		*62802*	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		*62804*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		*62805*	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		*62806*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		*62807*	-	-
другие кредиторы		*62808*	-	842 416

ПАССИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	-	-
Доходы будущих периодов		640	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		*66002*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		*66003*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		*66004*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		*66006*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		*66007*	-	-
другие краткосрочные обязательства		*66005*	-	-
ИТОГО по разделу V		690	-	4 002 462
БАЛАНС		700	-	4 599 811

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Пайлотт-Баренц Кулагс Аудит"
Аудитор
Дата 04 АПР 2006

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

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

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Пайонер-консультинг/Пионер Аудит"
Аудитор _____
Дата 04 АПР 2006

Отчет о прибылях и убытках

за 12 месяцев 2005 года

	КОДЫ
Форма N2 по ОКУД	0710002
Дата [год, месяц, число]	
Организация ОАО ТГК-1 по ОКПО	
Идентификационный номер налогоплательщика ИНН	
Вид деятельности по ОКДП	
Организационно-правовая форма \ форма собственности по ОКОПФ\ОКФС	
Единица измерения тыс. руб. по ОКЕИ	385

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
1.Доходы и расходы по обычным видаи деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),		010	5 449 974	-
в том числе от продажи:				
электроэнергии внутренним потребителям		011	2 798 964	-
электроэнергии на экспорт		012	-	-
теплоэнергии		013	2 572 104	-
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		014	-	-
выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии		018	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		015	75 398	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		016	3 508	-
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		017	-	-
Себестоимость проданных товаров,продукции работ, услуг		020	(4 697 430)	-
в том числе проданных:				
электроэнергии внутренним потребителям		021	(2 216 015)	-
электроэнергии на экспорт		022	-	-
теплоэнергии		023	(2 443 508)	-
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		024	-	-
транспортировка электро- и теплоэнергии		028	-	-
прочих товаров, продукии, работ, услуг промышленного характера		025	(36 399)	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		026	(1 508)	-
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		027	-	-
Валовая прибыль		029	752 544	-
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы.		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	752 544	-
II. Операционные доходы и расходы				
Проценты к получению		060	-	-
Проценты к уплате		070	(2 675)	-
Доходы от участия в других организациях		080	-	-
Прочие операционные доходы.		090	22 300	-
Прочие операционные расходы		100	(21 239)	-
III. Внереализационные доходы и расходы				
Внереализационные доходы		120	85 739	-
Внереализационные расходы		130	(51 928)	-
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	784 741	-
Отложенный налоговый актив		143	-	-
Отложенное налоговое обязательство		144	(35)	-
Текущий налог на прибыль		145	(197 392)	-
Иные аналогичные обязательные платежи		146	-	-
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	(197 427)	-
Прибыль (убыток) от обычной деятельности		160	587 314	-

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

IV. Чрезвычайные доходы и расходы.				
Чрезвычайные доходы		170	-	-
Чрезвычайные расходы		180	-	-
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Капитализированный доход (убыток)		184	-	-
Доля меньшинства		185	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода				

Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода		19010	**587 314**	**-**
СПРАВОЧНО				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	9 089	-

Наименование показателя	**Примечание**	**Код стр.**	**За отчетный период**	**За аналогичный период предыдущего года**
1	**А**	**2**	**3**	**4**
СПРАВОЧНО ТОЛЬКО ДЛЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ РАО "ЕЭС РОССИИ"				
V. Внутрихозяйственные расчеты				
Прибыль, полученная от представительств и филиалов РАО "ЕЭС России" в том числе из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19011	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи…		19012	-	-
стр. 170 Чрезвычайные доходы……		19013	-	-
стр. 180 Чрезвычайные расходы……		19014	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом полученной от филиалов и Представительств (19011+19012+19013+19014)		**19020**	**-**	**-**
Прибыль, переданная представительствами и филиалами в РАО "ЕЭС России" в том числе: из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19031	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи…		19032	-	-
стр. 170 Чрезвычайные доходы……		19033	-	-
стр. 180 Чрезвычайные расходы……		19034	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом переданной в РАО "ЕЭС России" (19031+19032+19033+19034)		**19040**	**-**	**-**
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода (19010+19020-19040)		**190**	**587 314**	**-**

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

(руб.)

Наименование показателя	Прим.	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО.				
Постоянные налоговые обязательства (активы)			9 089,0000	0,0000
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201	0,5873	0,0000
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202	0,0000	0,0000

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Прим.	код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании прибыль		210	79 426	-
убыток		211	1 209	-
Прибыль (убыток) прошлых лет прибыль		220	-	-
убыток		221	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств прибыль		230	-	-
убыток		231	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте прибыль		240	-	-
убыток		241	-	-
Отчисления в оценочные резервы убыток		250	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности прибыль		260	-	-
убыток		261	-	-

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

Расшифровка формы №2 "Отчет о прибылях и убытках" за 2005 год
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

По отгруженной продукции

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Проценты к уплате		070	2 675	-
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07003	2 675	-
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)		07004	-	-
Прочие операционные доходы		090	22 300	-
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	-	-
От реализации квартир		09002	-	-
От реализации МПЗ		09003	4 650	-
От реализации валюты		09004	-	-
От реализации НМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	-	-
От реализации других активов		09007	17 650	-
От совместной деятельности		09009	-	-
Другие прочие операционные доходы		09010	-	-
Прочие операционные расходы		100	21 239	-
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	-	-
От реализации квартир		10002	-	-
От реализации МПЗ		10003	4 338	-
От реализации валюты		10004	-	-
От реализации НМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	-	-
От реализации других активов		10007	15 244	-
Налог на милицию		10011	-	-
Налог на имущество		10012	8	-
Налог на перепродажу автомобилей		10013	-	-
Налог на уборку территории		10014	-	-
Налог на рекламу		10015	-	-
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль		10016	-	-
Налог на операции с ценными бумагами		10026	-	-
Сбор за наименование "Россия"		10028	-	-
Другие налоги		10017	-	-
Услуги банков		10018	1 647	-
Содержание законсервированных объектов		10019	-	-
Аннулированные производственные заказы		10020	-	-
Затраты на производство, не давшее продукции		10021	-	-
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10022	-	-
Резерв по сомнительным долгам		10024	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений		10025	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10029	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности		10030	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам		10031	-	-
Выбытие активов без дохода		10032	2	-
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10033	-	-
Передача имущества в муниципальную собственность		10034	-	-
Другие прочие операционные расходы		10023	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Пайпер Ундерберг Кулагин Аудит"
Аудитор
Дата 04 АПР 2006

Наименование показателя	При-мечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Внереализационные доходы		120	85 739	-
в том числе:				
Прибыль 2004 г., выявленная в отчетном периоде		12001	-	-
Прибыль 2003 г., выявленная в отчетном периоде		12002	-	-
Прибыль 2002 г., выявленная в отчетном периоде		12003	-	-
Прибыль до 01.01.2002 г., выявленная в отчетном периоде		12004	-	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		12005	79 426	-
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	-	-
Курсовые разницы		12009	-	-
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации		12010	-	-
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		12011	89	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		12012	-	-
Суммовые разницы		12013	1	-
Прочие внереализационные доходы		12014	6 223	-
Внереализационные расходы		130	51 928	-
в том числе:				
Убыток 2004 г., выявленный в отчетном периоде		13001	-	-
Убыток 2003 г., выявленный в отчетном периоде		13002	-	-
Убыток 2002 г., выявленный в отчетном периоде		13003	-	-
Убыток до 01.01.2002 г., выявленный в отчетном периоде		13004	-	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		13005	1 209	-
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	-	-
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	-	-
Курсовые разницы		13009	-	-
Судебные издержки		13010	4	-
Суммовые разницы		13011	5	-
Хищения, недостачи		13021	-	-
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022	-	-
Издержки по исполнительному производству		13024	-	-
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	7 030	-
Погашение стоимости квартир работников		13027	-	-
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	274	-
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	77	-
Расходы на благотворительность		13032	125	-
Прочие внереализационные расходы		13029	43 204	-

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

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи……		150	197 427	-
в том числе:				
Налог на прибыль и иные аналогичные платежи		15001	188 338	-
Налог на прибыль на базе переходного периода		15005	-	-
Постоянные налоговые обязательства		15006	9 089	-
Списание ОНО		15007	-	-
Списание ОНА		15008	-	-
Штрафы ГНИ,		15010	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15011	-	-
по НДС		15012	-	-
по налогу на имущество		15013	-	-
по прочим налогам		15014	-	-
Пени ГНИ		15020	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15021	-	-
по НДС		15022	-	-
по налогу на имущество		15023	-	-
по прочим налогам		15024	-	-
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетнои году)		15050	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15051	-	-
по НДС		15052	-	-
по налогу на имущество		15053	-	-
по прочим налогам		15054	-	-
Штрафы в государственные внебюджетные фонды,		15030	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15031	-	-
Фонд социального страхования		15032	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15033	-	-
Фонд занятости		15034	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды,		15040	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15041	-	-
Фонд социального страхования		15042	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15043	-	-
Фонд занятости		15044	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды, реструктурированные (признанные в отчетнои году)		15060	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15061	-	-
Фонд социального страхования		15062	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15063	-	-
Фонд занятости		15064	-	-
Прочие обязательные платежи		15045	-	-
Прибыль при списании реструктуризированных пеней по налогам		15070	-	-
Чрезвычайные доходы		170	-	-
суммы страхового возмещения		17031	-	-
стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов		17032	-	-
другие чрезвычайные доходы		17033	-	-
Чрезвычайные расходы		180	-	-
стоимость утраченных материально - производственных ценностей		18001	-	-
убытки от списания из за чрезвычайных событий		18002	-	-
другие чрезвычайные расходы		18005	-	-

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

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА
за 2005 год

	КОДЫ
Форма N3 по ОКУД	0710003
Дата [год, месяц, число]	
по ОКПО	
ИНН	
по ОКВЭД	
по ОКОПФ\ОКФС	
по ОКЕИ	384

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

I. Изменение капитала

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	-	-	-	-	-
2004 год (предыдущий год) Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского	013	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего	020	-	-	-	-	-
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	-	-
Дивиденды	026	x	x	x	-	-
Отчисления в резерный фонд	030	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за	040	-	-	-	-	-
дополнительного выпуска акций	041	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	042	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	043	-	x	x	-	-
прочее	044	-	-	-	-	-
						-
Уменьшение величины капитала за	050	-	-	-	-	-
уменьшения номинала акций	051	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	052	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	053	-	x	x	-	-
прочее	054	-	-	-	-	-
Остаток на 31 декабря предыдущего	060	-	-	-	-	-
2005 год (отчетный год) Изменения в учетной политике	061	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского	063	x	-	x	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Консультационно-аудиторская фирма "Аудит"
Аудитор
Дата 04 АПР 2006

Остаток на 1 января отчетного года	100	-	-	-	-	-
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	0	x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	587 314	587 314
Дивиденды	106	x	x	x	-	-
Отчисления в резерный фонд	110	x	x	-	-	-
Увеличение величины капитала за	120	10 000	-	-	-	10 000
дополнительного выпуска акций	121	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций	122	-	x	x	x	-
реорганизации юридического лица	123	-	x	x	-	-
прочее	124	10 000	-	-	-	10 000
Уменьшение величины капитала за	130	-	-	-	-	-
уменьшения номинала акций	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	133	-	x	x	-	-
прочее	134	-	-	-	-	-
года	140	10 000	-	-	587 314	597 314

II. РЕЗЕРВЫ

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с					
данные предыдущего года	150	-	-	-	-
данные отчетного года	151	-	-	-	-
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
данные предыдущего года	152	-	-	-	-
данные отчетного года	153	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160	-	-	-	-
данные отчетного года	161	-	-	-	-
резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162	-	-	-	-
данные отчетного года	163	-	-	-	-
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности					
данные предыдущего года	164	-	-	-	-
данные отчетного года	165	-	-	-	-
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166	-	-	-	-
данные отчетного года	167	-	-	-	-

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

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

СПРАВКИ

Показатель наименование	код	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	-		597 314	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности -	210	8	-	-	-
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	8	-	-	-
	212	-	-	-	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-

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

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2005 год

	КОДЫ
Форма N4 по ОКУД	0710004
Дата [год, месяц, число]	| |
Организация ОАО ТГК-1 по ОКПО	
Идентификационный номер налогоплательщика ИНН	
Вид деятельности по ОКВЭД	
Организационно-правовая форма\форма собственности по ОКОПФ\ОКФС	| |
Единица измерения тыс.руб. по ОКЕИ	384

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	-	-
Движение денежных средств по текущей деятельности Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	3 668 345	-
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	-	-
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	-	-
Поступление денег со счета внутри организации	045	469 935	-
Прочие доходы (поступления)	050	881 937	-
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(3 563 434)	-
на оплату труда	160	(348 356)	-
на выплату дивидендов, процентов	170	-	-
на расчеты по налогам и сборам	180	(127 158)	-
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	-	-
перечисление со счета на счет внутри организации	182	(469 935)	-
социальные выплаты	183	(70 132)	-
на прочие расходы (выплаты)	190	(509 032)	-
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	(67 830)	-
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	-	-
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	-	-
Полученные дивиденды	230	-	-
Полученные проценты	240	-	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие поступления	260	-	-

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Пайпертаверс Куперс АУДИТ"
Аудитор
Дата 04 АПР 2006

Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(6 373)	-
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	-	-
Займы, предоставленные другим организациям	310	-	-
Прочие расходы	320	(3)	-
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(6 376)	-
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	10 000	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	300 000	-
Поступление средств по целевому финансированию	370	8	-
Прочие доходы	380	-	-
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	-	-
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
Прочие расходы	405	(2 589)	-
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	307 419	-
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	233 213	-
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	233 213	-
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	-	-

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

ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2005 год

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

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

Единица измерения тыс. руб.

Нематериальные активы

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

Показатель		На начало отчетного	На конец отчетного
наименование	**код**		
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец
наименование	код				
1	**2**	3	4	5	6
Здания	110	-	-	-	-
Сооружения и передаточные устройства	111	-	-	-	-
Машины и оборудование	112	-	3 059	(356)	2 703
Транспортные средства	113	-	-	-	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	-	1 443	(1 275)	168
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	-	-	-	-
Другие виды основных средств	118	-	623	(553)	70
Земельные участки и объекты природопользования	119	-	-	-	-
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	-	5 125	(2 184)	2 941

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Новосибирская Аудиторская Палата"
Аудитор
Дата 04 АПР 2006

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

Справочно.	код	На начало отчетного	На начало предыдущего
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	-	-
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-

	код	На начало отчетного	На конец отчетного
	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	180	-	-

Доходные вложения в материальные ценности

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

	код	На начало отчетного года	На конец отчетного
1	2	3	4
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	-	-

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

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

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

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

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

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель		Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - свего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
	413	-	-	-	-

Справочно.	код	На начало отчетного	На конец отчетного
	2	3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами	420	-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на внереализационные расходы как безрезультатные	430	-	-

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

Финансовые вложения

Показатель наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного года	на конец отчетного	на начало отчетного	на конец отчетного
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций - всего	510	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	-	-	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	-
Прочие	535	-	-	-	6 900
Итого	540	-	-	-	6 900
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	-	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	-	-	-	-
Справочно. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	-	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель наименование	код	Остаток на начало	Остаток на конец
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная - всего	610	-	3 927 483
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	611	-	2 899 869
авансы выданные	612	-	10 434
прочая	613	-	1 017 180
долгосрочная - всего	620	-	-
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	-	-
Итого	630	-	3 927 483

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

Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	-	4 002 462
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	-	1 448 865
авансы полученные	642	-	588 113
расчеты по налогам и сборам	643	-	344 559
кредиты	644	-	300 086
займы	645	-	-
прочая	646	-	1 320 839
долгосрочная - всего	650	-	-
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	-	-
расчеты по налогам и сборам	652	-	-
кредиты	653	-	-
займы	654	-	-
прочая	655	-	-
Итого	660	-	4 002 462

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

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

Обеспечения

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

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

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код				
1	2	3		4	
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	8		-	
в том числе: на выплаты чернобыльцам	911	8		-	
	912	-		-	
		на начало отчетного года	получено за отчетный	возвращено за отчетный	на конец отчетного
		3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:	921	-	-	-	-
	922	-	-	-	-

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

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

Пояснительная записка

1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»

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

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

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

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

Основными направлениями деятельности Общества являются:

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

Все названные виды деятельности обеспечены соответствующими лицензиями.

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

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

<u>В состав Совета Директоров Общества входят:</u>

1. *Аханов Дмитрий Сергеевич – Начальник Департамента стратегии, руководитель Центра по реализации проектов реформирования Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»;*
2. *Граве Ирина Вадимовна – Вице-президент, Глава представительства концерна «Fortum Power and Heat Oy» в г. Санкт-Петербург;*
3. *Загретдинов Ильяс Шамилевич – Заместитель Управляющего директора – исполнительный директор Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»;*
4. *Каутинен Кари – Вице-президент представительства концерна «Fortum Power and Heat Oy» в г. Санкт-Петербург;*
5. *Клековкин Антон – Директор по инвестициям ЗАО «ХК ИНТЕРРОС»*

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

6. *Куула Тапио – Президент концерна «Fortum Power and Heat Oy»;*
7. *Лихачев Андрей Николаевич – Генеральный директор ОАО «ТГК-1»;*
8. *Пичугина Мария Николаевна – Заместитель Управляющего директора – исполнительный директор Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»;*
9. *Совершаева Любовь Павловна – Заместитель полномочного представителя Президента РФ в Северо-западном федеральном округе;*
10. *Херн Девид – Управляющий директор «Halcyon Advisors»;*
11. *Чикунов Александр Васильевич – Член Правления ОАО РАО «ЕЭС России», Управляющий директор Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России».*

<u>В состав Ревизионной комиссии входят:</u>

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

2. Учетная политика

Бухгалтерский отчет подготовлен на основе действующего законодательства и правил ведения бухгалтерского учета, принятых в Российской Федерации, на основании сводных данных по отдельным балансам бухгалтерий структурных подразделений, в соответствии с учетной политикой ОАО «ТГК-1», утвержденной приказом № 92 от 30.12.05 года «Об учетной политике на 2005 год». Бухгалтерский учет выручки от продажи продукции и оказания услуг осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации, ПБУ 9/99» утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 г. № 32Н. Выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлением к оплате расчетных документов. Учетная политика составлена исходя из следующих допущений: имущественная обособленность, непрерывность деятельности, последовательность применения учетной политики, временная определенность факторов хозяйственной деятельности.

2.1. Основа составления

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

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса рубля, действовавшего на 31 декабря 2005г. и составившего 28,7825 рублей за 1 доллар США и 34,1850 рублей за один евро.
Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, а также при пересчете их по состоянию на 31 декабря 2005г., отнесены на финансовый результат с отражением в составе внереализационных доходов и расходов.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

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

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

2.4 Основные средства

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

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

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

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

2.5 Финансовые вложения

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

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

2.6. Материально-производственные запасы

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

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

2.7. Расходы будущих периодов

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

2.8. Задолженность покупателей и заказчиков

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

2.9. Признание дохода

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

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

электроэнергии – 2 798 964 тыс.рублей;

теплоэнергии – 2 572 104 тыс.рублей;

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

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

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

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

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

Основным видом деятельности Общества является выработка электрической и тепловой энергии, цена (тариф) на которые определяется на заседаниях Региональной энергетической комиссии.

Расшифровка дебиторской задолженности по статье 240

тыс. руб.

№	Наименование	Сумма
1	Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты	2 899 869
	в т.ч.	
	перепродавцы	386 559
	бюджетные организации	935 164
	прочие потребители	224 989
	другие покупатели и заказчики	1 353 157

3.3. Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены поставщики и подрядчики.

тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет: **в том числе:**	**3 702 376**
Поставщики и подрядчики: (статья 621 баланса)	1 448 865
Из них	
ГП «ТЭК»	140 092
ГУП Водоканал	218 961
ООО Поиском	53 921
ОАО Технохим-Холдинг	36 561
ЗАО Петербургрегионгаз	37 064
АО «НПО ЦКТИ»	31 762
Карелэнергогенерация	118 565
Кольская генерирующая компания	116 641
Карельская энергосбытовая компания	58 235
Петербургская генерирующая компания	231 244
Петербургская сбытовая компания	212 802
	27 790
	15 100
Задолженность по оплате труда (статья 624 баланса)	4 738
Задолженность внебюджетным фондам (статья 625 баланса)	31 069
из них:	
Пенсионный фонд	24 782
Фонд социального страхования	2 831
Задолженность перед бюджетом (статья 626 баланса)	344 559
из них:	
Федеральному бюджету	194 458
Бюджету субъектов РФ	150 101
Задолженность дочерним, зависимым обществам и другим кредиторам (статья 622 + 623 + 627 баланса)	588 113
Прочие кредиторы, всего (статья 628 баланса)	**1 285 032**
из них:	
НДС в неоплате	442 616

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Петербургаудит"
Аудитор
Дата 04 АПР 2006

3.4 Займы и кредиты

В составе краткосрочных обязательств отражен кредит Газпромбанка.

Сумма кредита на 01.01.2006 года составила 300 086 тыс.рублей. Срок погашения кредита 25.05.206 г. Процентная ставка 10,5%.

3.5. Акции Общества

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

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

3.6. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

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

3.7. Прочие операционные доходы и расходы

Прочие операционные и доходы и расходы состоят из следующих групп:

тыс. руб.

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

3.8. Прочие внереализационные доходы и расходы

Прочие внереализационные доходы и расходы состоят из следующих групп:

тыс. руб.

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

ПРИЛОЖЕНИЕ
К аудиторскому заключению
ЗАО "Пайвестаренудит Аудит"
Аудитор
Дата 04 АПР 2006

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

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

3.9. Налоги

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

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

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

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

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

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

3.10. Прибыль на акцию

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

	2005 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	*587 314*
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	*1 000 000*
БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ, РУБ.	*0,5873*

3.11. Аффилированные лица

Распределение акционерного капитала ТГК-1 среди компаний-учредителей проводилось на основе сопоставления установленной мощности, полезного отпуска электро- и теплоэнергии и восстановительной стоимости генерирующих активов, подлежащих передаче в собственность ТГК-1. На основе представленной методики акционерный капитал компании распределился следующим образом:

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

Перечень аффилированных лиц приведен в приложении №1.

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

Продажа продукции аффилированным лицам

Выручка Общества от продажи своей продукции аффилированным лицам составила:
Петербургская сбытовая компания 2 603 000 тыс. руб., без НДС
Кольская энергосбытовая компания 441 000 тыс. руб., без НДС
Карельская энергосбытовая компания 354 000 тыс. руб., без НДС
Итого 3 399 000 тыс. руб.

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

Закупки у аффилированных лиц

Стоимость услуг, оказанных аффилированными лицами составила:

ОАО «Ленэнерго» (арендная плата) 430 038 тыс. руб., без НДС
ОАО «Колэнерго» (арендная плата) 83 580 тыс. руб., без НДС
ОАО «Карелэнергогенерация» (арендная плата) 76 795 тыс. руб., без НДС
Северо-Западная Энергетическая управляющая компания 26 235 тыс. руб, без НДС
Итого 616 648 тыс. руб.

Состояние расчетов с аффилированными лицами

Дебиторская задолженность

Петербургская сбытовая компания 817 000 тыс. руб.
Кольская энергосбытовая компания 362 000 тыс. руб.
Карельская энергосбытовая компания 129 000 тыс. руб.
Итого 1 308 000 тыс. руб.

Кредиторская задолженность

ОАО «Ленэнерго» (арендная плата) 430 038 тыс. руб.
ОАО «Колэнерго» (арендная плата) 83 580 тыс. руб.
ОАО «Карелэнергогенерация» (арендная плата) 76 795 тыс. руб.
Северо-Западная Энергетическая управляющая компания 1 630 тыс. руб.
Итого 592 043 тыс. руб.

Вознаграждения директорам

В 2005 году Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества вознаграждения (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму приблизительно 7 045 288 руб.

3.12. Информация по сегментам

Первичная информация – операционные сегменты

В деятельности Общества могут быть выделены следующие операционные сегменты

- *Выработка электроэнергии;*
- *Выработка теплоэнергии*

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

•

тыс.руб

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

Вторичная информация – географические сегменты

Общество ведет деятельность в двух административных сегментах:

- *Санкт-Петербург*
- *Ленинградская область*
- *Карелия*
- *Мурманская область*

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

3.13 Существенные изменения в учетной политике на 2006 год

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

3.14. События после отчетной даты

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

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

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

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

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

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

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "Пайлот-Консультационно-Аудиторская Группа"
Аудитор
Дата 04 АПР 2006

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

<u>Дивиденды</u>

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

Руководитель Общества

Главный бухгалтер Общества

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

PRICEWATERHOUSECOOPERS

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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности

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

Аудитор

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

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

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

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

Аудируемое лицо

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

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

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

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

Фирма является уполномоченным пользователем фирменного наименования и товарного знака "ПрайсвотерхаусКуперс"

PRICEWATERHOUSECOOPERS

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

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

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

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

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

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

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

Фирма является уполномоченным пользователем фирменного наименования и товарного знака "ПрайсвотерхаусКуперс"

PRICEWATERHOUSECOOPERS

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

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

04 апреля 2006 года

Директор акционерного общества *А.С. Иванов*

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

Приложение 2. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за 2006 год

Приложение
к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н
(с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ
от 14 ноября 2003 г. № 475/102н)

Бухгалтерский баланс

на 31 декабря **20** 06 **г.**

		Коды		
	Форма № 1 по ОКУД	0710001		
	Дата (год, месяц, число)	2006	12	31
Организация *ОАО "ТГК-1"*	по ОКПО	76201586		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071		
Вид деятельности *промышленность*	по ОКВЭД	40.10.11/40.10.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности *открытое акционерное общество / частная*	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб~~. (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384		
Местонахождение (адрес) *191186, Санкт- Петербург, Марсово поле, д 1*				
	Дата утверждения			
	Дата отправки (принятия)			

Актив	Код показателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Основные средства	120	2 911	30 096 921
Незавершенное строительство	130	1 376	2 645 620
Долгосрочные финансовые вложения	140	0	1 338 839
Итого по разделу I	190	4 287	34 081 380
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	142 071	2 146 406
в том числе: сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	128 087	1 996 228
готовая продукция и товары для перепродажи	214	36	8 984
расходы будущих периодов	216	13 948	140 786
прочие запасы и затраты	217		408
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	285 852	329 994
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	0	74 957
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	3 927 483	3 764 893
в том числе покупатели и заказчики	241	2 899 869	2 006 205
Краткосрочные финансовые вложения	250	6 900	5 599
Денежные средства	260	233 218	644 378
Итого по разделу II	290	4 595 524	6 966 227
БАЛАНС	300	4 599 811	41 047 607

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 27 МАР 2007

Форма 0710001 с. 2

Пассив	Код показателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	10 000	29 022 225
Добавочный капитал	420	0	16 525 711
Резервный капитал	430	0	6 786
в том числе: резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	0	6 786
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	587 314	(15 599 047)
Итого по разделу III	490	597 314	29 955 675
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	0	1 734 825
Отложенные налоговые обязательства	515	35	952 573
Итого по разделу IV	590	35	2 687 398
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	300 086	4 671 704
Кредиторская задолженность	620	3 702 376	3 695 571
в том числе: поставщики и подрядчики	621	1 448 865	1 976 789
задолженность перед персоналом организации	622	4 738	21 073
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	31 069	25 971
задолженность по налогам и сборам	624	344 559	216 352
прочие кредиторы	625	1 873 145	1 455 386
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	0	37 049
Доходы будущих периодов	640	0	210
Итого по разделу V	690	4 002 462	8 404 534
БАЛАНС	700	4 599 811	41 047 607
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	23 884 155	14 487
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	93 961	10 472
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	0	133 997
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	0	2 647 894
Износ жилищного фонда	970	0	756

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 27 МАР 2007

Приложение
к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н
(с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ
от 14 ноября 2003 г. № 475/102н)
(в ред. от 18 сентября 2006 г.)

Отчет о прибылях и убытках

за 12 месяцев **20** 06 **г.**

		Коды		
	Форма № 2 по ОКУД	0710002		
	Дата (год, месяц, число)	2006	12	31
Организация *ОАО "ТГК-1"*	по ОКПО	76201586		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071		
Вид деятельности *промышленность*	по ОКВЭД	40.10.11/40.10.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности				
открытое акционерное общество / частная	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб.~~ (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	20 502 716	5 449 974
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(20 177 368)	(4 697 430)
Валовая прибыль	029	325 348	752 544
Прибыль (убыток) от продаж	050	325 348	752 544
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	932	0
Проценты к уплате	070	(98 203)	(2 675)
Доходы от участия в других организациях	080	8 154	0
Прочие доходы	090	4 209 364	108 039
Прочие расходы	100	(3 719 201)	(73 167)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	726 394	784 741
Отложенные налоговые обязательства	142	(145 899)	(35)
Текущий налог на прибыль	150	0	(197 392)
Иные аналогичные обязательные платежи	151	17 663	0
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	598 158	587 314
СПРАВОЧНО. Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	(27 385)	9 089
Базовая прибыль (убыток) на акцию		0,0012	0,5873

Форма 0710002 с. 2

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	17 624	3 834	79 426	1 209
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	19 055	100 785	0	0
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	6 121	24 073	0	0
Отчисления в оценочные резервы	270	x	14 744	x	0
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	966	0	0	0

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 27 МАР 2007

Приложение к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н
(с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ
от 14 ноября 2003 г. № 475/102н)

Отчет об изменениях капитала

за 20 06 г.

		Коды		
	Форма № 3 по ОКУД	0710003		
	Дата (год, месяц, число)	2006	12	31
Организация *ОАО "ТГК-1"*	по ОКПО	76201586		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071		
Вид деятельности *промышленность*	по ОКВЭД	40.10.11/40.10.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности				
открытое акционерное общество / частная	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб~~. (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384		

I. Изменения капитала

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	050	0	0	0	0	0
200 5 г. (предыдущий год) Изменения в учетной политике	051	x	x	x	0	0
Результат от переоценки объектов основных средств	052	x	0	x	0	0
		x				
Остаток на 1 января предыдущего года	060	0	0	0	0	0
Результат от пересчета иностранных валют	061	x	0	x	x	0
Чистая прибыль	062	x	x	x	587 314	587 314
Дивиденды	063	x	x	x	0	0
Отчисления в резервный фонд	064	x	x	0	0	0
Увеличение величины капитала за счет:	070	10 000	0	0	0	10 000
дополнительного выпуска акций	071		x	x	x	
увеличения номинальной стоимости акций	072	0	x	x	x	0
реорганизации юридического лица	073	0	x	x	0	0
прочее	074	10 000	0	0	0	10 000
Уменьшение величины капитала за счет:	080					
уменьшения номинала акций	081	0	x	x	x	0
уменьшения количества акций	082	0	x	x	x	0
реорганизации юридического лица	083	0	x	x	0	0
прочее	084					
Остаток на 31 декабря предыдущего года	090	10 000	0	0	587 314	597 314
200 6 г. (отчетный год) Изменения в учетной политике	091	x	x	x	0	0
Результат от переоценки объектов основных средств	092	x	0	x	0	0
		x				
Остаток на 1 января отчетного года	100	10 000	0	0	587 314	597 314
Результат от пересчета иностранных валют	101	x	0	x	x	0
Чистая прибыль	102	x	x	x	598 158	598 158
Дивиденды	103	x	x	x	(250 000)	(250 000)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 27 МАР 2007

Форма 0710003 с. 2

Показатель		Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
наименование	код					
1	2	3	4	5	6	7
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	500	(500)	0
Увеличение величины капитала за счет:	120	29 022 225	16 525 711	6 286	0	45 554 222
дополнительного выпуска акций	121	0	x	x	x	0
увеличения номинальной стоимости акций	122	0	x	x	x	0
реорганизации юридического лица	123	29 022 225	16 525 711	x	0	45 547 936
прочее	124	0	0	6 286	0	6 286
Уменьшение величины капитала за счет:	130	(10 000)	0	0	(16 534 019)	(16 544 019)
уменьшения номинала акций	131	0	x	x	x	0
уменьшения количества акций	132	0	x	x	x	0
реорганизации юридического лица	133	0	x	x	(14 923 625)	(14 923 625)
прочее	134	(10 000)	0	0	(1 610 394)	(1 620 394)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	29 022 225	16 525 711	6 786	(15 599 047)	29 955 675

II. Резервы

Показатель		Остаток	Поступило	Использовано	Остаток
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Резервы, образованные в соответствии с законодательством: резервный капитал					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	151	0	0	0	0
данные отчетного года	152	0	6 786	0	6 786
Оценочные резервы: резерв по сомнительным долгам					
(наименование резерва)					
данные предыдущего года	173	0	0	0	0
данные отчетного года	174	0	14 744	0	14 744

Форма 0710003 с. 3

Справки

Показатель		Остаток на начало отчетного года		Остаток на конец отчетного периода	
наименование	код				
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	597 314		29 955 885	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на: расходы по обычным видам деятельности — всего	210	187	8	0	0
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	159	8	0	0
компенсация за военные сборы	212	28	0	0	0

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 27 МАР 2007

Приложение к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н
(с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ
от 14 ноября 2003 г. № 475/102н)

Отчет о движении денежных средств

за 12 месяцев **20** 06 **г.**

		Коды		
	Форма № 4 по ОКУД	0710004		
	Дата (год, месяц, число)	2006	12	31
Организация *ОАО "ТГК-1"*	по ОКПО	76201586		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071		
Вид деятельности *промышленность*	по ОКВЭД	40.10.11/40.10.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности *открытое акционерное общество / частная*	по ОКОПФ/ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб~~. (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384		

Показатель наименование	код	За отчетный год	За аналогичный период предыдущего года
1	2	3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	100	233 213	0
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	110	25 046 906	3 668 345
Прочие доходы	140	40 795 686	1 351 872
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(23 022 545)	(3 563 434)
на оплату труда	160	(1 857 203)	(348 356)
на выплату дивидендов, процентов	170	(510 699)	0
на расчеты по налогам и сборам	180	(1 856 494)	(127 158)
на прочие расходы	183	(39 267 119)	(1 049 099)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	190	(671 468)	(67 830)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	2 650	0
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	453 863	0
Прочие поступления	260	3 473 194	0
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений в материальные ценности и нематериальных активов	290	(2 030 574)	(6 373)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(488 914)	0
Прочие расходы	320	(675 465)	(3)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	734 754	(6 376)

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 27 МАР 2007

Форма 0710004 с. 2

1	2	3	4
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	410	0	10 000
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	420	4 604 141	300 000
Поступление средств по целевому финансированию	430	187	8
Прочие доходы	440	3	0
Погашение займов и кредитов (без процентов)	450	(3 128 763)	0
Прочие расходы	470	(1 127 707)	(2 589)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	490	347 861	307 419
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	500	411 147	233 213
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	510	644 360	233 213
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	520	3 188	0

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 27 МАР 2007

Приложение
к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н
(с учетом приказа Госкомстата РФ и Минфина РФ
от 14 ноября 2003 г. № 475/102н)
(в ред. от 18 сентября 2006 г.)

Приложение к бухгалтерскому балансу

за 12 месяцев **20** 06 **г.**

		Коды		
	Форма № 5 по ОКУД	0710005		
	Дата (год, месяц, число)	2006	12	31
Организация *ОАО "ТГК-1"*	по ОКПО	76201586		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071		
Вид деятельности *промышленность*	по ОКВЭД	40.10.11/40.10.12		
Организационно-правовая форма / форма собственности *открытое акционерное общество / частная*	по ОКОПФ / ОКФС	47	16	
Единица измерения: тыс. руб. / ~~млн. руб~~. (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	384		

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	070		8 436 187	()	8 436 187
Сооружения и передаточные устройства	071		15 556 518	(52 278)	15 504 240
Машины и оборудование	072	2 703	6 119 168	(4037)	6 117 834
Транспортные средства	073		96 191	(2529)	93 662
Производственный и хозяйственный инвентарь	074	168	64 022	(522)	63 668
Многолетние насаждения	077		206	()	206
Другие виды основных средств	078	70	11 174	(305)	10 939
Земельные участки и объекты природопользования	079		21 691	()	21 691
Итого	090	2 941	30 305 157	(59671)	30 248 427

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств — всего	140	30	151 506
в том числе: зданий и сооружений	141		90 597
машин, оборудования, транспортных средств	142	30	59 941
других	143		968
Передано в аренду объектов основных средств — всего	150	32 526	110 867
в том числе: здания и сооружения	151	31 333	110 862
прочие	152	1 193	5
Переведено объектов основных средств на консервацию	155		685
Получено объектов основных средств в аренду — всего	160	23 884 155	14 487
в том числе:			
зданий и сооружений	161	20 618 878	9 449
машин, оборудования, транспортных средств	162	3 206 198	1 609
других	163	59 079	3 429
	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
СПРАВОЧНО.	2	3	4
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	173		244 610

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 27 МАР 2007

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

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310		3255	(67)	3188
в том числе: исследования гидроагрегата №1	311		194	(67)	127
прочие	312		3061	()	3061

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	на начало отчетного года	на конец отчетного периода	на начало отчетного года	на конец отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	510		1 227 799		
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511		68 542		
Предоставленные займы	525		45 273		
Прочие	535		65 767	6 900	5 599
Итого	540		1 338 839	6 900	5 599
Из общей суммы финансовые вложения, имеющие текущую рыночную стоимость: Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций — всего	550		890 232		
Итого	570		890 232		
СПРАВОЧНО. По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580		653 306		

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 27 МАР 2007

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная — всего	610	3 927 483	3 764 893
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	611	2 899 869	2 006 205
авансы выданные	612	10 434	277 604
прочая	613	1 017 180	1 481 084
долгосрочная — всего	620		74 957
прочая	623		74 957
Итого	630	3 927 483	3 839 850
Кредиторская задолженность: краткосрочная — всего	650	4 002 462	8 367 275
в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	1 448 865	1 976 789
авансы полученные	652	588 113	1 189 971
расчеты по налогам и сборам	653	344 559	216 352
кредиты	654	300 086	4 671 704
прочая	656	1 320 839	312 459
долгосрочная — всего	660		1 734 825
в том числе: кредиты	661		1 734 825
Итого	670	4 002 462	10 102 100

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	14 550 465	3 443 691
Затраты на оплату труда	720	2 033 775	392 940
Отчисления на социальные нужды	730	442 722	98 576
Амортизация	740	151 225	29
Прочие затраты	750	2 999 181	762 194
Итого по элементам затрат	760	20 177 368	4 697 430
расходов будущих периодов	766	126 838	13 948

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 27 МАР 2007

Обеспечения

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Выданные – всего	830		2 647 894
в том числе: Имущество, переданное в залог	840		2 167 344
из него: объекты основных средств	841		2 167 344

Государственная помощь

Показатель		Отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Получено в отчетном году бюджетных средств — всего	910	187	8
в том числе: на выплаты чернобыльцам	911	159	8
компенсация за военные сборы	912	28	

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 27 МАР 2007

Пояснительная записка к
БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТГК-1» ЗА 2006 ГОД

1. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»

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

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

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

Численность персонала на 31 декабря 2006 года составила 8 491 человек.

Основными направлениями деятельности Общества являются:

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

Все названные виды деятельности обеспечены соответствующими лицензиями.

Операционную деятельность ОАО "ТГК-1" начала 1 октября 2005 года. ОАО «ТГК-1» объединяет 56 электростанций в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Ленинградской и Мурманской областях, Республике Карелия. В состав ТГК-1 входят 3 филиала: Карельский, Кольский и Невский.

Общая установленная электрическая мощность компании 6 248,8 МВт. По этому показателю ТГК-1 занимает третье место среди всех территориальных генерирующих компаний России. При этом совокупная доля гидрогенерации в установленной мощности составляет около 50%.

Общая установленная тепловая мощность ТГК-1 14 735 Гкал/ч. Компания является стратегическим поставщиком тепловой энергии в Санкт-Петербурге, городе Кировск (Ленинградская область), Петрозаводск, Мурманск и Апатиты (Мурманская область). В структуру активов ТГК-1 входят тепловые сети совокупной протяженностью свыше 860 км.

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

В ноябре 2006 года компания ОАО «ТГК-1» завершила формирование своей целевой структуры путем присоединения ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания». После реорганизации основными акционерами ТГК-1 стали ОАО РАО «ЕЭС России» (55,7%), концерн «Fortum Power and Heat Oy» (25,7) и ЗАО «ХК Интеррос (7,2%).

Состав Совета Директоров Общества на 31.12.2006г.:

1. *Чикунов Александр Васильевич – Член правления, управляющий директор ОАО РАО «ЕЭС России»;*
2. *Пичугина Мария Николаевна – Заместитель управляющего директора, исполнительный директор Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»;*
3. *Загретдинов Ильяс Шамилевич - Заместитель управляющего директора, исполнительный директор Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»;*
4. *Аханов Дмитрий Сергеевич – Начальник Департамента стратегии, руководитель Центра по реализации проектов реформирования Центра управления реформой ОАО РАО «ЕЭС России»;*

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 27 МАР 2007

5. *Лихачев Андрей Николаевич – Член совета директоров;*
6. *Совершаева Любовь Павловна – Заместитель полномочного представителя Президента Российской Федерации в Северо-западном федеральном округе;*
7. *Граве Ирина Вадимовна – Вице-президент, глава представительства концерна «Fortum Power and Heat Oy» в г. Санкт-Петербург;*
8. *Каутинен Кари – Вице-президент представительства концерна «Fortum Power and Heat Oy» в г. Санкт-Петербург;*
9. *Куула Тапио – Президент концерна «Fortum Power and Heat Oy»;*
10. *Херн Дэвид – Управляющий директор компании Halcyon Advisors;*
11. *Клековкин Антон Игоревич – Директор по инвестициям ЗАО «ХК «ИНТЕРРОС».*

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31.12.2006г.:

1. *Сидоров Сергей Борисович – Начальник Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»;*
2. *Шариков Александр Сергеевич – Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»;*
3. *Узгоров Игорь Иванович. –Директор по закупкам ОАО «Мосэнергосбыт»;*
4. *Самсонов Сергей Геннадьевич – Менеджер Управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО Бизнес-Единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»;*
5. *Орлова Наталья Юрьевна – Заместитель главного бухгалтера ОАО «ТГК-1».*

Члены Правления Общества на 31.12.2006г.:

1. *Родин Валерий Николаевич – Генеральный директор ОАО «ТГК-1»;*
2. *Антипов Александр Геннадьевич – Директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»;*
3. *Белов Валерий Владимирович – Директор филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1»;*
4. *Гончаров Валерий Анатольевич – Член правления;*
5. *Заворовский Михаил Игоревич – Начальник Департамента трейдинга и маркетинга ОАО «ТГК-1»;*
6. *Кирин Дмитрий Николаевич – Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-1»;*
7. *Кузьминов Владислав Григорьевич – Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-1»;*
8. *Лапутько Сергей Дмитриевич - Главный инженер ОАО «ТГК-1»;*
9. *Лурье Александр Викторович – Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-1»;*
10. *Пискарев Александр Николаевич – Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-1»;*
11. *Флеров Дмитрий Юрьевич - Заместитель генерального директора ОАО «ТГК-1»*

2. Учетная политика

Бухгалтерская отчетность подготовлена на основе действующего законодательства и правил ведения бухгалтерского учета, принятых в Российской Федерации, на основании данных по отдельным балансам бухгалтерий структурных подразделений, в соответствии с учетной политикой ОАО «ТГК-1», утвержденной приказом № 94 от 31.12.05 года «Об учетной политике на 2006 год».

2.1. Основа составления

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

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам, за исключением тех, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение стоимости.

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс рубля, действовавший в день совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса рубля, действовавшего на 31 декабря 2006г. и составившего 26,3311 рублей за 1 доллар США (31 декабря 2005 г. – 28,7825 руб.), 34,6965 рублей за один евро (31 декабря 2005 г. – 34,1850 руб.).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, а также при пересчете их по состоянию на 31 декабря 2006г., отнесены на финансовый результат с отражением в составе прочих доходов и расходов.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 27 МАР 2007

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

Начисление причитающихся расходов к выплате по заемным обязательствам отражаются в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления согласно заключенным договорам

2.4. Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины и оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев. В отчетности основные средства показаны по текущей (восстановительной) стоимости. Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение). Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату вводу в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. Амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Объекты стоимостью не более 10 000 рублей за единицу (а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания, не входящие в библиотечный фонд) включаются в состав МПЗ и списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете 018.

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;

- объектам жилищного фонда, не используемым для извлечения прибыли;

- полностью амортизированным объектам, не списанным с баланса.

Переоценка основных средств в Обществе не производилась.

2.5. Финансовые вложения

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

Финансовые вложения принимаются к учету по фактическим затратам на их приобретение.

Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям - эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является организация, организациям-заемщикам и т.п.).

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

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

Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно, по состоянию на конец отчетного года. Разница между оценкой таких бумаг на текущую отчетную дату и предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются равномерно в течение срока обращения долговых ценных бумаг по мере начисления по ним дохода и относятся на прочие доходы (расходы).

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 27 МАР 2007

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

2.6. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления.

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

При отпуске материально - производственных запасов в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по себестоимости каждой единицы. Себестоимость каждой единицы включает все расходы, по приобретению запасов. При списании всех видов топлива – метод оценки по средней стоимости.

Резерв на снижение стоимости материалов не создавался.

2.7. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражены как расходы будущих периодов. Расходы подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся.

2.8. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями с учетом всех предоставляемых скидок (накидок) и НДС. Задолженность, не погашенная в сроки, установленные договорами, и не обеспеченная соответствующими гарантиями или иными способами, показана за минусом резервов по сомнительным долгам.

2.9. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных и привилегированных акций, приобретенных акционерами. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

Уставный капитал Общества составляет 29 022 224 950 (Двадцать девять миллиардов двадцать два миллиона двести двадцать четыре тысячи девятьсот пятьдесят) рублей 57 (Пятьдесят семь) копеек (п. 4.1 статьи 4 Устава Общества).

Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 1 (Одна) копейка каждая в количестве 2 902 222 495 057 (Два триллиона девятьсот два миллиарда двести двадцать два миллиона четыреста девяносто пять тысяч пятьдесят семь) штук на общую сумму по номинальной стоимости 29 022 224 950 (Двадцать девять миллиардов двадцать два миллиона двести двадцать четыре тысячи девятьсот пятьдесят) рублей 57 (Пятьдесят семь) копеек (п. 4.2. статьи 4 Устава Общества).

Добавочный капитал Общества сформирован с учетом прироста стоимости объектов основных средств присоединяемых обществ, определенного при их переоценке.

В соответствии с законодательством в Обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. В отчетном году были произведены отчисления в резервный фонд.

2.10. Признание дохода

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

Выручка от реализации отражена в отчете о прибылях и убытках за минусом налога на добавленную стоимость, экспортных пошлин, скидок и аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов учитываются поступления, связанные с реализацией валюты, реализацией других активов, продажей ценных бумаг, переоценкой финансовых вложений, реализацией МПЗ, штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений и другие доходы.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 27 МАР 2007

2.11. Изменения в учетной политике

В соответствии с изменениями в порядке бухгалтерского учета доходов и расходов, введенными нормативными документами Минфина РФ, начиная с бухгалтерской отчетности за 2006г., прочие доходы и прочие расходы не должны подразделяться на операционные, внереализационные и чрезвычайные. В связи с этим были внесены изменения в форму отчета о прибылях и убытках за 2006 год и скорректированы сравнительные данные за 2005 год, отраженные в годовой бухгалтерской отчетности Общества за 2006 год.

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

3.1. Основные средства (статья 210 бухгалтерского баланса)

Стоимость основных средств на 31.12.06г. составила 30 096 921 тыс. руб., что составляет 73,3% всех активов Общества. Основные средства по группам и местам нахождения представлены ниже:

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	*На 31.12.05г.*	*На 31.12.06г.*
Земельные участки и объекты природопользования	*0*	*21 691*
Здания, машины и оборудование, сооружения	*2 686*	*29 954 561*
в том числе по филиалам:		
филиал «Невский»	*2 139*	*20 753 022*
филиал «Карельский»	*0*	*2 570 168*
филиал «Кольский»	*547*	*6 511 513*
АСП	*0*	*14 386*
Управление ОАО «ТГК-1»	*0*	*105 472*
Прочие	*225*	*120 669*

Значительное увеличение основных средств по сравнению с началом года произошло в результате присоединения генерирующих компаний.

тыс. руб.

Присоединяемая компания	*Сумма переданных основных средств*
ОАО «Петербургская генерирующая компания»	*19 700 468*
ОАО «Карелэнергогенерация»	*2 533 787*
ОАО «Кольская генерирующая компания»	*5 861 662*
ОАО «Апатитская ТЭЦ»	*661 548*
Итого	***28 757 465***

3.2. Незавершенное строительство (статья 130 Бухгалтерского баланса)

С 1 ноября 2006 года ОАО "ТГК-1" ввело в состав основных средств объектов незавершенного строительства на сумму 1 408 646 тыс. рублей, в том числе: Невский филиал - 1 314 036 тыс. рублей, Кольский филиал - 37 503 тыс. рублей, Карельский филиал - 57 107 тыс. рублей.

Ввод незавершенного строительства в состав основных средств в присоединяемых генерирующих компаниях до 1 ноября 2006 года составил 5 021 425 тыс. рублей, в том числе: ОАО «Петербургская генерирующая компания» - 4 905 009 тыс. рублей, ОАО «Карелэнергогенерация – 24 688 тыс. рублей, ОАО «Кольская генерирующая компания» - 57 498 тыс. рублей, ОАО «Апатитская ТЭЦ» - 34 230 тыс. руб.

3.3. Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 Бухгалтерского баланса)

Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года составляют 1 338 839 тыс. рублей.

тыс. руб.

Наименование организации	*На 31.12.06г.*
ОАО «Карелэнергоремонт»	*67 312*
ОАО «Теплоремонт»	*1 230*
ОАО «Силовые машины»	*890 232*
ЗАО «Северо-Западная ТЭЦ»	*269 025*
ЗАО «Энергоинвест»	*45 273*
Банк МДМ АКБ Москва	*8 000*
Инвестиция в строительство дизельной ТЭЦ на о. Валаам	*57 767*

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 27 МАР 2007

Финансовые вложения на балансе Общества возникли в результате присоединения генерирующих компаний.

В составе финансовых вложений обыкновенные именные акции ОАО «Силовые машины», балансовая стоимость которых на момент присоединения ОАО «Петербургская генерирующая компания» составляла 236 926 тыс. рублей. Акции в 2006 году котировались на фондовой бирже, котировки регулярно публиковались. На конец 2006 года акции ОАО «Силовые машины» согласно ПБУ 19/02 были оценены по рыночной цене, и их стоимость составила 890 232 тыс. руб. Стоимость была определена на основании данных биржевого рынка ОАО «Российская торговая система». Доход от оценки стоимости акций в сумме 653 306 тыс. руб. отражен в составе прочих доходов.

В связи с отсутствием признаков устойчивого обесценения финансовых вложений резерв под обесценение финансовых вложений не создавался.

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

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 2 146 406 тыс. рублей, 30,81 % от оборотных активов или 5,2 % от всех активов Общества.

Значительное увеличение запасов по сравнению с началом года произошло в результате присоединения генерирующих компаний. Основная часть МПЗ пришла из ОАО «Петербургская генерирующая компания».

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

Основным видом деятельности Общества является выработка электрической и тепловой энергии, цена (тариф) на которые определяется на заседаниях Региональной энергетической комиссии.

тыс. руб.

Наименование	*На 31.12.05г.*	*На 31.12.06г.*
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	***0***	***74 957***
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты		
в т.ч.	***2 899 869***	***2 006 205***
при продаже электроэнергии через ФОРЭМ		
перепродавцы		
бюджетные организации	*0*	*160 417*
прочие потребители	*386 559*	*260 206*
другие покупатели и заказчики	*935 164*	*837 800*
	224 989	*570 779*
	1 353 157	*177 003*

По статье 230 бухгалтерского баланса числится дебиторская задолженность в сумме 74 957 тыс. руб. с ОАО «Российские коммунальные системы». Срок погашения задолженности 2011 год.

Согласно приказу об учетной политике в бухгалтерском учете был создан резерв по сомнительным долгам на основании инвентаризации дебиторской задолженности в сумме 14 744 тыс. рублей (на 31.12.2005 резерв равен нулю). Резерв по сомнительным долгам отнесен на увеличение прочих расходов.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 27 МАР 2007

3.6. Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 620 Бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражены поставщики и подрядчики.

тыс. руб.

Наименование	*На 31.12.05г.*	*На 31.12.06г.*
Краткосрочная кредиторская задолженность составляет:	***3 702 376***	***3 695 571***
в том числе:		
Поставщики и подрядчики: (статья 621 баланса)	*1 448 865*	*1 976 789*
Из них		
ЗАО ГЭСК	*-*	*136 340*
ГУП ТЭК СПб	*140 092*	*166 839*
ГУП Водоканал	*218 961*	*17 086*
ООО Поиском	*53 921*	*12 835*
ЗАО Петербургрегионгаз	*37 064*	*139 107*
ЗАО ЦФР	*-*	*94 111*
ЗАО РСУ-103	*10 129*	*171 185*
Задолженность по оплате труда (статья 624 баланса)	*4 738*	*21 073*
Задолженность внебюджетным фондам (статья 625 баланса)	*31 069*	*25 971*
из них:		
Пенсионный фонд	*24 782*	*21 216*
Фонд обязательного медицинского страхования	*3 456*	*3 193*
Фонд социального страхования	*2 831*	*1 562*
Задолженность перед бюджетом (статья 626 баланса)	*344 559*	*216 352*
из них:		
Федеральному бюджету		
Бюджету субъектов РФ	*194 458*	*73 100*
Местным бюджетам	*150 101*	*131 754*
	-	*11 498*
Задолженность дочерним, зависимым обществам и другим кредиторам (статья 622 + 623 + 627 баланса)	*588 113*	*1 189 971*
Прочие кредиторы, всего (статья 628 баланса)	*1 285 032*	*265 415*
из них:		
НДС в неоплате	*442 616*	*31 653*

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 27 МАР 2007

3.7. Сведения о долгосрочных привлеченных ресурсах (кредитах) (статья 510 Бухгалтерского баланса)

тыс. руб.

п/п	*Наименование банка*	*Сумма кредита по договору*	*Дата получения*	*Текущая задолженность на 31.12.06.*	*Срок кредита*	*% ставка*	*Обеспечение*
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*
1	*ЕБРР*	*1 465 160*	*23.01.06*	*693 930*	*2010 год*	*6,55*	*Имущество Каскада-1 в сумме 2 167 344 тыс.руб.*
2	*Nordic Investment Bank*	*1 038 162*	*22.12.06*	*1 040 895*	*2014 год*	*6,67*	*Без обеспечения*
	ИТОГО	***2 503 322***		***1 734 825***			

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 27 МАР 2007

3.8. Сведения о краткосрочных привлеченных ресурсах (кредитах) (статья 610 Бухгалтерского баланса)

тыс. руб.

п/п	*Наименование банка*	*Сумма кредита по договору*	*Дата получения*	*Текущая задолженность на 31.12.06.*	*Срок кредита*	*% ставка*	*Обеспечение*
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*	*7*	*8*
1	*ЗАО «Райффайзенбанк Австрия*	*1 000 000*	*18.10.06*	*1 002 969*	*2008 год*	*9,03*	*Без обеспечения*
2	*ОАО «Промстройбанк»*	*1 000 000*	*07.11.06*	*1 002 411*	*2007 год*	*8*	*Без обеспечения*
3	*АКБ «Промсвязьбанк»*	*156 153*	*22.11.06*	*156 153*	*2007 год*	*8*	*Без обеспечения*
4	*АКБ «Промсвязьбанк*	*156 129*	*12.12.06*	*156 129*	*2007 год*	*8*	*Без обеспечения*
5	*АКБ «Промсвязьбанк*	*153 697*	*19.12.06*	*153 697*	*2007 год*	*8*	*Без обеспечения*
6	*АКБ «Промсвязьбанк*	*178 955*	*26.09.06*	*178 955*	*2007 год*	*8*	*Без обеспечения*
7	*АКБ «Промсвязьбанк*	*146 214*	*25.10.06*	*146 214*	*2007 год*	*8*	*Без обеспечения*
8	*ЗАО КБ «Ситибанк»*	*150 000*	*09.11.06*	*151 139*	*2007 год*	*8,4*	*Без обеспечения*
9	*ЗАО КБ «Ситибанк»*	*350 000*	*09.11.06*	*352 201*	*2007 год*	*8,5*	*Без обеспечения*
10	*ЕБРР*	*1 465 160*	*23.01.06*	*279 692*	*2007 год*	*6,548*	*Имущество Каскада-1в сумме 2 167 344 тыс. руб.*
11	*ОАО «Альфа-Банк»*	*590 000*	*14.08.06*	*590 863*	*2007 год*	*8,9*	*Без обеспечения*
12	*АКБ «РОСБАНК»*	*500 000*	*18.09.06*	*501 281*	*2007 год*	*8,5*	*Без обеспечения*
	ИТОГО:	***5 846 308***		***4 671 704***			

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 27 МАР 2007

3.9. Акции Общества (статья 410 Бухгалтерского баланса)

26 мая 2006 года 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:

162/315 096,8360 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;

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. Принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «ТГК-1» путем размещения дополнительных акций Общества посредством конвертации акций присоединяемых обществ и решение об увеличении уставного капитала ОАО «ТГК-1» путем размещения дополнительных акций Общества посредством закрытой подписки.

1 ноября 2006 года 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.

13 декабря 2006 года были зарегистрированы изменения в Устав Общества в части размера уставного капитала Общества:

Уставный капитал Общества составляет 29 022 224 950 (Двадцать девять миллиардов двадцать два миллиона двести двадцать четыре тысячи девятьсот пятьдесят) рублей 57 (Пятьдесят семь) копеек (п. 4.1 статьи 4 Устава Общества).

Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 1 (Одна) копейка каждая в количестве 2 902 222 495 057 (Два триллиона девятьсот два миллиарда двести двадцать два миллиона четыреста девяносто пять тысяч пятьдесят семь) штук на общую сумму по номинальной стоимости 29 022 224 950 (Двадцать девять миллиардов двадцать два миллиона двести двадцать четыре тысячи девятьсот пятьдесят) рублей 57 (Пятьдесят семь) копеек (п. 4.2. статьи 4 Устава Общества).

3.10. Добавочный капитал (статья 420 Бухгалтерского баланса)

Добавочный капитал Общества сформировался в результате присоединения генерирующих компаний и с учетом проведенных переоценок объектов основных средств присоединяемых обществ и составил на конец года 16 525 711 тыс. рублей. 11 755 031 тыс. рублей передала ОАО «Петербургская генерирующая компания», 4 770 680 тыс. руб. – ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Апатитская ТЭЦ».

3.11. Непокрытый убыток прошлых лет (статья 465 Бухгалтерского баланса)

Непокрытый убыток прошлых лет на конец года составил 16 681 906 тыс. рублей и сформировался следующим образом:

- 14 923 625 тыс. рублей – формирование уставного капитала;
- 1 660 247 тыс. рублей – передала ОАО «Петербургская генерирующая компания»;
- 39 236 тыс. рублей – передала ОАО «Кольская генерирующая компания»;
- 32 656 тыс. рублей – передала ОАО «Карелэнергогенерация»;
-26 142 тыс. рублей – списанный небаланс по ОАО «Апатитская ТЭЦ».

3.12 Арендованные основные средства (статья 910 Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах)

По состоянию на конец года на забалансовом счете «Арендованные основные средства» числится сумма 14 487 тыс. руб. Кольский филиал ОАО «ТГК-1» арендует у ОАО «Колэнерго» автотранспортные средства и гараж, у муниципальных органов власти гостиницу «Туманная». Общая сумма арендованного имущества составляет 10 107 тыс. рублей. Первомайская ТЭЦ-14 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» арендует у ОАО «Ленводоканал» подземный коллектор на сумму 1 033 тыс. рублей. Энергосбыт филиала «Невский» ОАО ТГК-1» арендует основные средства на улице Зайцева на сумму 3 347 тыс. рублей.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 27 МАР 2007

На конец года произошло уменьшение арендованных основных средств на 23 869 668 тыс. рублей, в связи с прекращением договоров аренды Общества с генерирующими компаниями.

3.13. Обеспечение обязательств и платежей выданные (статья 960 Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах)

Общество заключило с ОАО «Альфа-Банк» договор поручительства №2185/п от 20.09.2006г. на сумму 300 000 тыс. рублей на срок до 05.09.10г. в качестве обеспечения исполнения ОАО «Мурманская ТЭЦ» своих обязательств по соглашению о кредитовании в российских рублях. Данный договор заключен на основании решения Совета директоров Общества от 15.08.06г. протокол №5. За время действия договора были начислены проценты 247 тыс. рублей. По состоянию на конец года сумма поручительства составила 300 247 тыс. рублей.

Общество заключило с ОАО «Альфа-Банк» договор поручительства №5259-п от 31.10.2006г. на сумму 230 000 тыс. рублей в качестве обеспечения исполнения ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания» своих обязательств по соглашению о кредитовании в российских рублях. Данный договор заключен на основании решения совета директоров Общества от 27.09.06г. протокол № 9. За время действия договора было погашено часть кредита в сумме 50 000 тыс. рублей и начислены проценты в сумме 303 тыс. руб. По состоянию на конец года сумма поручительства составила 180 303 тыс. руб.

Общество предоставило в залог имущество Каскада-1 в сумме 2 167 344 тыс. рублей в качестве обеспечения надлежащего исполнения своих обязательств по соглашению № б/н от 23.01.2006г. о кредитовании с Европейским банком реконструкции и развития.

3.14. Доходы и расходы по обычным видам деятельности (статьи 010 и 020 Отчеты о прибылях и убытках)

Доходы и расходы за отчетный год отражены в отчете о прибылях и убытках отдельно по обычным видам деятельности, по прочим доходам и расходам с расшифровками по видам и величинам и сопоставлением с предыдущим годом.

Выручка от продажи товаров, продукции, работ и услуг за 2006 год составила 20 502 716 тыс. руб.тыс. руб.

	2005 г.	***2006 г.***
Выручка	*5 449 974*	*20 502 716*
От реализации электроэнергии	*2 798 964*	*8 667 841*
От реализации электроэнергии на экспорт	*0*	*326 744*
От реализации теплоэнергии	*2 572 104*	*9 152 401*
От реализации мощности	*0*	*1 788 971*
От прочей реализации	*78 906*	*566 759*

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг за 2006 год составила 20 177 368 тыс. рублей.

тыс. руб.

	2005 г.	***2006 г.***
Себестоимость	*4 697 430*	*20 177 368*
Электроэнергии	*2 216 015*	*8 033 338*
Электроэнергии на экспорт	*0*	*95 196*
Теплоэнергия	*2 443 508*	*9 883 195*
Мощности (НОРЭМ)	*0*	*1 979 001*
Прочее	*37 907*	*186 638*

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 27 МАР 2007

Себестоимость по элементам затрат за 2006 и 2005 гг:

тыс. руб.

Себестоимость	***2005 г.***	***2006 г.***
Топливо	*2 128 610*	*8 651 088*
Заработная плата	*419 817*	*2 482 078*
Арендная плата и лизинговые платежи	*557 918*	*1 862 514*
Плата за пользование водными ресурсами	*437 156*	*1 745 317*
Расходы на ремонт	*332 556*	*1 312 461*
Покупная электроэнергия	*224 978*	*940 606*
Плата за транспортировку электро- и теплоэнергии	*266 847*	*919 514*
Абонентная плата в пользу РАО "ЕЭС России", ОАО ФСК ЕЭС, Системный оператор ЦДУ ЕЭС	*-*	*312 880*
Услуги охраны	*49 755*	*223 717*
Сырье и материалы	*40 599*	*164 020*
Услуги информационнно-вычислительного обслуживания	*23 837*	*153 849*
Амортизация основных средств	*30*	*151 225*
Покупная теплоэнергия	*33 584*	*130 171*
Транспортные услуги	*22 622*	*136 374*
Прочие местные налоги и сборы	*4 121*	*121 525*
Себестоимость прочих продукции, работ, услуг промышленного и непромышленного характера	*155 000*	*870 029*
Итого	***4 697 430***	***20 177 368***

3.15. Прочие доходы (статья 090 Отчета о прибылях и убытках)

Прочие доходы состоят из следующих групп:

тыс. руб.

	2005г.	***2006г.***
Прочие доходы	*108 039*	*4 209 364*
в том числе:		
от реализации валюты	*0*	*1 197 086*
от реализации других активов	*17 650*	*1 745 032*
от продажи ценных бумаг	*0*	*456 133*
от переоценки финансовых вложений	*0*	*653 306*
от реализации МПЗ	*4 650*	*70 821*
пени, штрафы к получению	*79 426*	*17 624*
доходы предшествующих перидов	*0*	*19 055*
прочие	*6 313*	*50 307*

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 27 МАР 2007

3.16. Прочие расходы (статья 100 Отчета о прибылях и убытках)

Прочие расходы состоят из следующих групп:

тыс. руб.

	2005г.	***2006г.***
Прочие расходы	*73 167*	*3 719 201*
в том числе:		
от реализации валюты	*0*	*1 198 304*
от реализации других активов	*49*	*1 697 341*
от продажи и прочего выбытия фин. вложений	*15 195*	*221 319*
от реализации МПЗ	*4 338*	*66 953*
убыток прошлых периодов	*0*	*100 785*
курсовые разницы	*0*	*24 073*
материальная помощь и другие выплаты работникам	*13 834*	*80 941*
расходы на содержание соц. сферы	*7 030*	*26 017*
расходы на благотворительность	*125*	*39 652*
расходы на реорганизацию	*0*	*47 979*
невозмещаемый НДС	*2 034*	*101 099*
прочие	*30 562*	*114 738*

3.17. Налоги

Для целей налогообложения налогом на добавленную стоимость (НДС) Общество признает выручку от продажи по мере отгрузки товаров (продукции, работ, услуг). До 1 января 2006 года Общество использовало метод признания выручки для целей исчисления НДС по методу оплаты продукции (услуг). За отчетный год сумма начисленного к уплате НДС по способу признания выручки для целей налогообложения составила 394 482 тыс. руб. (за 2005 год – 162 082 тыс. руб.)

По состоянию на конец отчетного года в бухгалтерском балансе в составе прочей кредиторской задолженности отражен отложенный НДС по неоплаченной выручке от продажи в сумме 31 653 тыс. руб.

Выявление и аналитический учет налоговых разниц по хозяйственным операциям осуществляется бухгалтериями филиалов и структурных подразделений (по операциям Управления – Центральной бухгалтерией) без проведения бухгалтерских записей. Расчет возникающих налоговых активов (обязательств), сверка показателей условного расхода (дохода) по налогу с учетом налоговых активов (обязательств) и текущего налога на прибыль, а также осуществление бухгалтерских записей, свидетельствующие о возникновении или погашении налоговых обязательств (активов), производятся Центральной бухгалтерией на основании сводных данных о налоговых разницах в целом по ОАО «ТГК-1».

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 173 285 тыс. руб. В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила –114 108 тыс. руб. Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов производственного характера сверх установленных норм, расходов на содержание объектов обслуживающих производств и хозяйств, расходов по социальным выплатам.

Общая сумма налогооблагаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 798 414 тыс. руб. Налогооблагаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов на добровольное страхование, амортизацию основных средств, создания резерва по сомнительным долгам.

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

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 27 МАР 2007

По данным налогового учета убыток за 2006 год составил 186 128 тыс. руб.

3.18. Прибыль на акцию

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

	2005 г.	*2006 г.*
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	*587 314*	*598 158*
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	*1 000 000*	*484 370 416*
БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ, РУБ.	*0,5873*	*0,0012*

3.19. Аффилированные лица

Общество контролируется открытым акционерным обществом РАО «ЕЭС России, которому принадлежит 55,67% обыкновенных акций Общества. Другие значительные акционеры - Fortum Power and Heat Oy (25.69%) и ЗАО «ХК Интеррос» (7,83%).

Перечень аффилированных лиц приведен ниже:

№ п.п.	***ФИО, Наименование, адрес***
1	*Компании и физические лица, перечисленные в «Списке аффилированных лиц ОАО «ТГК-1» по состоянию на 31.12.2006» размещенных на официальном сайте ОАО «ТГК-1» (http://www.tgc-1.ru/ir/raskrytie/spiski/)*
	Компании, перечисленные в «Списке аффилированных лиц ОАО РАО «ЕЭС России» по состоянию на 31.12.2006», размещенных на официальном сайте РАО «ЕЭС России» (http://www.rao-ees.ru/ru/investor/reporting/obsh/show.cgi?spisok_af.htm)

В связи с тем, что Общество находится под контролем ОАО РАО «ЕЭС России», все предприятия под контролем ОАО РАО «ЕЭС России» признаются аффилированными Обществу.

Общество осуществляло операции по продажам и закупкам продукции, работ и услуг с предприятиями группы РАО «ЕЭС России» в 2006 году. Продажи включают в себя, в основном, продажу электроэнергии и мощности на оптовом рынке. Участники оптового рынка не осуществляют операции по ценам выше установленных регулируемых тарифов (их предельных уровней), в случаях их наличия, в соответствии Правилами оптового рынка и Постановлением Правительства Российской Федерации от 26 февраля 2004 г. № 109 «О ценообразовании в отношении электрической и тепловой энергии в Российской Федерации». Прочая реализация аффилированным лицам осуществлялась на обычных коммерческих условиях. Кроме этого, за отчетный период Общество реализовало электрическую энергию на «рынок на сутки вперед» и на «балансирующий рынок» на сумму 1 736 716 тыс. руб. Основная часть этих продаж была осуществлена внутригрупповым покупателям РАО «ЕЭС России» по ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.10.03г. № «О правилах оптового рынка электрической энергии (мощности) переходного периода».

Продажа теплоэнергии ОАО "Кольская энергосбытовая компания" осуществлялась по тарифам, установленным Постановлением Комитета по тарифному регулированию Мурманской области №21/2 от 16.12.2005.

Закупки у предприятий группы РАО «ЕЭС России» представлены, в основном, арендой генерирующего оборудования. Стоимость аренды включает в себя постоянную и переменную составляющие. Постоянная составляющая стоимости услуг определяется утвержденной Советами директоров управляемых обществ сметой и включает в себя текущие расходы Общества. Переменная составляющая определяется по итогам деятельности управляемых обществ в отчетном периоде (квартал, год) в зависимости от достигнутых результатов выполнения контрольных показателей.

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 27 МАР 2007

Закупка услуг по диспетчеризации ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" производилось по тарифам, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 24.11.05г "Об утверждении тарифа на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемые ОАО "Системный оператор-Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы"

Кроме того, в отчетном году были заключены договоры доверительного управления над ОАО «Мурманская ТЭЦ» и тремя сбытовыми компаниями: ОАО «Карельская энергосбытовая компания», ОАО «Кольская энергосбытовая компания» и ОАО «Петербургская сбытовая компания». Согласно этих договоров, в управление Обществу были переданы все акции вышеперечисленных компаний, принадлежащие ОАО РАО «ЕЭС России».

Продажа аффилированным лицам

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

Предприятие Группы ОАО РАО "ЕЭС России"	*Сумма за 2006 год, тыс. рублей*	*Сумма за 2005 год, тыс. рублей*	*Вид реализованной продукции (работ, услуг)*
ОАО "Петербургская сбытовая компания"	*4 735 999*	*2 205 900*	*Реализация электроэнергии и мощности*
ОАО "Кольская энергосбытовая компания"	*2 035 073*	*300 014*	*Реализация электроэнергии, теплоэнергии и мощности*
ОАО "Карельская энергосбытовая компания"	*1 029 981*	*300 000*	*Реализация электроэнергии и мощности*
ОАО "Тюменская энергосбытовая компания"	*338 762*	*-*	*Реализация электроэнергии*
Fortum Power and Heat Oy	*326 744*	*-*	*Реализация электроэнергии*
ОАО "Интер РАО ЕЭС"	*270 407*	*-*	*Реализация электроэнергии и мощности*
ОАО "Петербургская генерирующая компания"	*50 391*	*-*	*Прочая реализация*
ОАО "Ульяновскэнерго"	*42 992*	*-*	*Реализация электроэнергии и мощности*
Прочие	*94 203*	*-*	
Итого	***8 924 552***	***2 805 914***	

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 27 МАР 2007

Закупки у аффилированных лиц

Предприятие Группы ОАО РАО "ЕЭС России"	*Сумма за 2006 год, тыс. рублей*	*Сумма за 2005 год, тыс. рублей*	*Характер услуг*
ОАО "Петербургская генерирующая компания"	*1 214 797*	*364 440*	*Аренда генерирующих активов*
ОАО "Ленэнерго"	*-*	*430 038*	*Аренда генерирующих активов*
ОАО "Колэнерго"	*-*	*83 580*	*Аренда генерирующих активов*
ОАО "Кольская генерирующая компания"	*289 544*	*-*	*Аренда генерирующих активов*
ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС"	*279 700*	*-*	*Оплата услуг по диспетчеризации*
ОАО "Карелэнергогенерация"	*199 540*	*76 795*	*Аренда генерирующих активов*
ОАО "Северо-Западная энергетическая управляющая компания"	*108 617*	*26 235*	*Аренда основных средств*
ОАО "ФСК ЕЭС"	*33 180*	*-*	*Оплата услуг по передаче электроэнергии по ЕНЭС*
ОАО "Кольская энергосбытовая компания"	*19 623*	*-*	*Закупка электроэнергии*
Прочие	*7 793*	*-*	
Итого	***2 152 794***	***981 088***	

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 27 МАР 2007

Состояние расчетов с аффилированными лицами:

Дебиторская задолженность

Предприятие Группы ОАО РАО "ЕЭС России"	*на 31.12.2006, тыс. руб*	*на 31.12.2005, тыс. руб*
ОАО "Кольская энергосбытовая компания"	*45 814*	*362 000*
ОАО "Карельская энергосбытовая компания"	*38 412*	*129 000*
Fortum Power and Heat OY	*37 621*	*-*
Российские коммунальные системы	*23 238*	*-*
ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания»	*18 476*	*-*
ОАО «Колэнерго»	*17 145*	*-*
ОАО "Петербургская генерирующая компания"	*-*	*887 198*
ОАО "Петербургская сбытовая компания"	*-*	*817 000*
Прочие	*40 635*	*-*
Итого	***221 341***	***2 195 198***

Кредиторская задолженность

Предприятие Группы ОАО РАО "ЕЭС России"	*на 31.12.2006, тыс. руб*	*на 31.12.2005, тыс. руб*
ОАО «Колэнерго»	*45 637*	*83 580*
ОАО «Петербургская сбытовая компания»	*28 369*	*-*
ОАО «Инженерный центр ЕЭС»	*10 632*	*-*
ОАО «Кольская энергосбытовая компания»	*9 183*	*-*
Российские коммунальные системы	*2 720*	*-*
ОАО «Карельская энергосбытовая компания»	*1 645*	*-*
Петербургская генерирующая компания	*-*	*1 031 725*
ОАО «Ленэнерго»	*-*	*430 038*
ОАО «Карелэнергогенерация»	*-*	*76 795*
Северо-Западная Энергетическая управляющая компания	*-*	*1 630*
Другие	*12 224*	*-*
Итого	***110 410***	***1 623 768***

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор
Дата 27 МАР 2007

Вознаграждения директорам

В 2006 году Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества вознаграждения (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму приблизительно 66 636 тыс. руб. (в 2005 году - около 7 млн. руб.)

3.20 Условные факты хозяйственной деятельности

- Кольский филиал ОАО ТГК-1 (до реорганизации - ОАО «Кольская генерирующая компания») - иск от УМ ЖКП п. Туманный (взыскание необоснованного обогащения на сумму 86 768 тыс. рублей). Рассмотрение назначено на апрель 2007.

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п.24 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

Недавние события, произошедшие в Российское Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2006 г. соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным

3.21. События после отчетной даты

20.03.2007г. Общество разместило облигационный займ. Облигации размещены по номинальной стоимости 1000 рублей за одну облигацию в количестве 4 000 000 штук. В случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения Обществом своих обязательств по Облигациям владельцы Облигаций имеют право обратиться к Обществу с ограниченной ответственностью «ТГК-1 Финанс» (далее – «Поручитель»), предоставившему обеспечение по Облигациям выпуска в соответствии с условиями оферты о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций.

Сведения о лице, предоставившем обеспечение по ценным бумагам выпуска:

Полное наименование: **Общество с ограниченной ответственностью «ТГК-1 Финанс»**

Сокращенное наименование: ***ООО «ТГК-1 Финанс»***

Место нахождения: ***Россия, 111020, г. Москва, пер. Солдатский, д. 26, стр.1.***

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа Поручителя: ***Россия, 111020, г. Москва, пер. Солдатский, д. 26, стр.1***

В дальнейшем Общество планирует приобрести компанию-поручителя.

Дивиденды

Величина годового дивиденда, приходящегося на одну акцию, будет утверждена Общим собранием акционеров Общества в июне 2007 года.

Генеральный директор Общества *В.Н. Родин*

(подпись)

Главный бухгалтер Общества *Р.В. Станишевская*

(подпись)

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

ПРИЛОЖЕНИЕ
к аудиторскому заключению
ЗАО "ПрайсвотерхаусКуперс Аудит"
Аудитор _____
Дата 27 МАР 2007

PRICEWATERHOUSECOOPERS

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

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

Акционерам открытого акционерного 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)

Фирма является уполномоченным пользователем фирменного наименования и товарного знака "ПрайсвотерхаусКуперс"

PRICEWATERHOUSECOOPERS

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

4 По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Аудиторскому заключению финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества на 31 декабря 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 *А.Б. Калмыкова*
Квалификационный аттестат № К010584
в области общего аудита
бессрочный

Приложение 3. Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2006г.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

МЕЖДУНАРОДНЫЕ СТАНДАРТЫ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ И ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА 31 ДЕКАБРЯ 2006

PRICEWATERHOUSECOOPERS

ЗАО «ПрайсВотерхаус Куперс Аудит»
В.О., Средний пр., 36/40,
Санкт-Петербург, 199004
телефон +7 (812) 326 6969
факс +7 (812) 326 6699
www.pwc.com

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Территориальная Генерирующая Компания №1»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Территориальная Генерирующая Компания №1» (далее – «Общество») и его дочерних компаний, которая включает консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2006 г., консолидированный Отчет о прибылях и убытках, консолидированный Отчет о движении капитала и консолидированный Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, существенные положения учетной политики и прочие примечания к финансовой отчетности.

Ответственность руководства за составление финансовой отчетности

Руководство Общества несет ответственность за составление и объективное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, связанной с составлением и объективным представлением финансовой отчетности, которая не содержит существенных искажений в результате ошибок или недобросовестных действий; выбор и применение надлежащей учетной политики; и использование обоснованных применительно к обстоятельствам бухгалтерских оценок.

Ответственность аудитора

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам мы должны следовать этическим нормам и планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и пояснений, содержащихся в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с составлением и объективным представлением финансовой отчетности Общества с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества. Кроме того, аудит включает оценку уместности используемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и дают нам основания для выражения мнения аудитора.

Фирма является уполномоченным пользователем фирменного наименования и товарного знака «ПрайсвотерхаусКуперс»

PRICEWATERHOUSECOOPERS

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Мнение аудитора

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах объективно отражает финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2006 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Замечания

Не делая оговорок к нашему мнению, мы обращаем Ваше внимание на Примечание 3.6 к прилагаемой консолидированной финансовой отчетности. Данная консолидированная финансовая отчетность включает распределение доходов и расходов, полученных или понесенных до 1 октября 2005 г. электро- и теплогенерирующими подразделениями ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго», предшественниками Общества, которые также вели другие виды деятельности. В связи с различными допущениями, сделанными при распределении доходов и расходов, как указано в Примечании 3.6 и в других примечаниях к прилагаемой консолидированной финансовой отчетности, доходы и расходы, относящиеся к деятельности по производству электрической и тепловой энергии, понесенные в рамках прежней организационной структуры бизнеса, могут не быть показательными в отношении доходов и расходов, ожидаемых в перспективе от деятельности по производству электрической и тепловой энергии в рамках Общества как отдельного бизнеса, и, таким образом, данная консолидированная финансовая отчетность может не быть показательной в отношении будущих финансовых результатов и трендов.

08 июня 2007 г.

Санкт-Петербург, Российская Федерация

	Прим.	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	28 976 074	24 918 996
Финансовые вложения	7	1 295 030	771 428
Отложенные активы по налогу на прибыль	8	-	137 915
Прочие внеоборотные активы	9	105 911	37 288
Итого внеоборотные активы		**30 377 015**	**25 865 627**
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	10	650 120	349 629
Дебиторская задолженность и авансы выданные	11	3 827 650	5 259 868
Товарно-материальные запасы	12	1 981 982	1 446 982
Итого оборотные активы		**6 459 752**	**7 056 479**
ИТОГО АКТИВЫ		**36 836 767**	**32 922 106**
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	13	29 022 225	10 000
Собственные выкупленные акции	13	(10 000)	-
Резерв по реструктуризации	13	(6 266 345)	14 083 663
Резерв по справедливой стоимости	7	42 780	22 769
Нераспределенная прибыль		1 806 127	394 520
Итого капитал, причитающийся акционерам ОАО «ТГК-1»		**24 594 787**	**14 510 952**
Доля меньшинства		-	8 752 119
Итого капитал		**24 594 787**	**23 263 071**
Долгосрочные обязательства			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	8	1 578 126	968 061
Долгосрочные заемные средства	14	1 736 340	957 180
Пенсионные обязательства	15	501 361	458 797
Итого долгосрочные обязательства		**3 815 827**	**2 384 038**
Краткосрочная кредиторская задолженность			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	16	4 660 227	3 142 365
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	17	3 487 034	2 843 864
Задолженность по уплате налога на прибыль		-	254 069
Задолженность по уплате прочих налогов	18	278 892	1 034 699
Итого краткосрочные обязательства		**8 426 153**	**7 274 997**
Итого обязательства		**12 241 980**	**9 659 035**
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		**36 836 767**	**32 922 106**

Утверждено от имени Совета директоров 08 июня 2007 года

Генеральный директор
Главный бухгалтер

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА

(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2006	За год, закончившийся 31 декабря 2005
Выручка			
Продажа электроэнергии	19	11 211 738	10 848 501
Продажа тепловой энергии	19	9 596 888	8 887 489
Прочая реализация	19	785 076	551 576
Итого выручка		**21 593 702**	**20 287 566**
Операционные расходы	20	(21 803 305)	(18 271 217)
Прочие операционные доходы	20	927 186	440 636
Восстановление резерва по обесценению основных средств	6	7 947 024	-
Резерв по обесценению основных средств, начисленный в течение года	6	(5 993 876)	-
Итого операционные затраты		**(18 922 971)**	**(17 830 581)**
Операционная прибыль		**2 670 731**	**2 456 985**
(Расход)/доход от курсовых разниц, нетто		(12 347)	137 969
Финансовые расходы	22	(382 695)	(42 792)
Прибыль до налогообложения		**2 275 689**	**2 552 162**
Налог на прибыль	8	(718 931)	(855 598)
Прибыль за год		**1 556 758**	**1 696 564**
Причитающаяся:			
Акционерам ОАО «ТГК-1»		1 561 591	1 092 415
Миноритарным акционерам		(4 833)	604 149
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ТГК-1» – базовая и разводненная (в российских рублях)	**23**	**0.0032**	**1.4139**

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА

(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2006	За год, закончившийся 31 декабря 2005
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Прибыль до налогообложения		**2 275 689**	**2 552 162**
Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности:			
Амортизация основных средств	6	1 360 695	1 447 050
Восстановление резерва по обесценению основных средств	6	(7 947 024)	-
Резерв по обесценению основных средств , начисленный в течение года	6	5 993 876	-
Начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	20	11 908	45 615
Переоценка финансовых вложений по справедливой стоимости	7	(475 067)	(188 509)
Финансовые расходы	22	382 695	42 792
Нереализованная отрицательная /(положительная) курсовая разница		12 348	(137 969)
Прибыль от выбытия дочерних компаний	21	(288 268)	-
Начисление резерва под обесценение товарно-материальных запасов	12	23 391	-
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств		28 408	(50 758)
Начисление пенсионных обязательств		42 564	55 901
Прочие операции в неденежной форме		13 505	(182 604)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		**1 434 720**	**3 583 680**
Уменьшение/ (увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных		772 042	(4 194 786)
(Увеличение)/ уменьшение товарно-материальных запасов		(599 606)	116 962
Увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств		584 323	928 219
Увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		90 389	20 963
Поступление денежных средств от операционной деятельности		**2 281 868**	**455 038**
Уплаченный налог на прибыль		(655 453)	(61 331)
Проценты уплаченные		(338 016)	(18 264)
Итого поступление денежных средств от операционной деятельности		**1 288 399**	**375 443**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(3 371 993)	(2 443 572)
Поступления от реализации основных средств и прочих внеоборотных активов		55 086	-
Поступления от выбытия дочерних компаний		453 827	-
Проценты уплаченные, капитализированные		(96 190)	(87 708)
Итого использовано денежных средств на инвестиционную деятельность		**(2 959 270)**	**(2 531 280)**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Поступления по заемным средствам		9 896 435	3 741 000
Погашение заемных средств		(7 614 575)	(1 268 694)
Выплата дивидендов		(310 498)	-
Итого поступление денежных средств по финансовой деятельности		**1 971 362**	**2 472 306**
Увеличение денежных средств и эквивалентов денежных средств		**300 491**	**316 469**
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	10	349 629	33 160
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	10	**650 120**	**349 629**

	Капитал, причитающийся акционерам ОАО «ТГК-1»							
	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Резерв по реструктуризации	Резерв по справедливой стоимости	Нераспределенная прибыль	**Итого**	Доля меньшинства	**Всего капитал**
На 1 января 2005 года	**-**	**-**	**13 206 689**	**-**	**-**	**13 206 689**	**9 609 410**	**22 816 099**
Прибыль за год	-	-	-	-	1 092 415	**1 092 415**	604 149	**1 696 564**
Выпуск акций	10 000	-	-	-	-	**10 000**	-	**10 000**
Распределение прибыли	-	-	-	-	(578 732)	**(578 732)**	(602 354)	**(1 181 086)**
Дивиденды (Примечание 13)	-	-	-	-	(119 163)	**(119 163)**	-	**(119 163)**
Справедливая стоимость финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 7)	-	-	-	29 957	-	**29 957**	23 539	**53 496**
Отложенный налог на прибыль от переоценки финансовых вложений	-	-	-	(7 188)	-	**(7 188)**	(5 651)	**(12 839)**
Выкуп акций меньшинства предшественником	-	-	876 974	-	-	**876 974**	(876 974)	-
На 31 декабря 2005 года	**10 000**	**-**	**14 083 663**	**22 769**	**394 520**	**14 510 952**	**8 752 119**	**23 263 071**
Прибыль за год	-	-	-	-	1 561 591	**1 561 591**	(4 833)	**1 556 758**
Выкуп собственных акций (Примечание 13)	-	(10 000)	-	-	-	**(10 000)**	-	**(10 000)**
Дивиденды (Примечание 13)	-	-	-	-	(149 984)	**(149 984)**	(100 793)	**(250 777)**
Переоценка финансовых вложений, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 7)	-	-	-	26 330	-	**26 330**	20 690	**47 020**
Отложенный налог по прибыли от переоценки финансовых вложений	-	-	-	(6 319)	-	**(6 319)**	(4 966)	**(11 285)**
Выпуск акций (Примечание 13)	29 012 225	-	(20 350 008)	-	-	**8 662 217**	(8 662 217)	-
На 31 декабря 2006 года	**29 022 225**	**(10 000)**	**(6 266 345)**	**42 780**	**1 806 127**	**24 594 787**	**-**	**24 594 787**

Примечание 1. Общие сведения

1.1 Общество и его деятельность

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

ТГК-1 было образовано тремя региональными энергетическими компаниями, контролируемыми РАО ЕЭС: ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация». С момента организации контролирующим акционером ТГК-1 является РАО ЕЭС (далее – «Материнская компания»), а конечным контролирующим акционером - Правительство Российской Федерации (см. также Примечание 1.3).

ТГК-1 начало операционную деятельность 1 октября 2005 года, арендуя генерирующие активы учредителей. 1 октября 2005 года ОАО «Ленэнерго» передало свои генерирующие активы в ОАО «Петербургская генерирующая компания», а ОАО «Колэнерго» передало свои генерирующие активы в ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Мурманская ТЭЦ» и ОАО «Апатитская ТЭЦ». ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Карелэнергогенерация» стали выступать арендодателями в отношении арендуемых ТГК-1 генерирующих активов.

1 ноября 2006 года ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Апатитская ТЭЦ» и ОАО «Карелэнергогенерация» были присоединены к ТГК-1 и прекратили деятельность в качестве самостоятельных юридических лиц. С этого момента ТГК-1 стало собственником генерирующих активов реорганизованных компаний и заключенные ранее договора аренды были прекращены.

В связи с тем, что арендованные генерирующие активы были присоединены к ТГК-1, а также вследствие применения метода учета предшественника (см. Примечание 3.2), консолидированная финансовая отчетность ТГК-1 составлена таким образом, как если бы Общество управляло вышеуказанными генерирующими активами на протяжении 2005 и 2006 гг. В консолидированной финансовой отчетности арендные доходы и расходы исключены как внутригрупповые обороты.

В настоящий момент в состав ТГК-1 входят 55 электростанций; основным видом деятельности Общества является производство электрической и тепловой энергии. По состоянию на 31 декабря 2006 года мощность всех электростанций, входящих в состав ТГК-1, составила 6 248,4 МВт электроэнергии и 14 735 Гкал/час тепловой энергии.

Все генерирующие активы Общества находятся на северо-западе России, в частности, в г. Санкт-Петербурге, в Ленинградской области, в Мурманской области и в Республике Карелия. Общество зарегистрировано по адресу: 191186, Россия, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, 1.

1.2 Условия ведения деятельности Общества

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

Будущее экономическое развитие Российской Федерации в большой степени зависит от комплекса экономических, финансовых, валютных мер, разрабатываемых Правительством, а также от совершенствования налогового, гражданского и политического законодательства.

1.3 Отношения с государством и влияние на деятельность Общества

По состоянию на 31 декабря 2006 года Правительству Российской Федерации принадлежало 52,68% акций РАО ЕЭС, которое, в свою очередь, владело 55,60% голосующих акций ТГК-1. Таким образом, Правительство Российской Федерации является конечным акционером ТГК-1.

По состоянию на 31 декабря 2006 года остальными крупными акционерами ТГК-1 являлись «Fortum Power and Heat Oy» (25,70%) и холдинговая компания «ИнтерРос» (7,20%).

В число контрагентов Общества входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Кроме того, государство контролирует поставщиков топлива и ряд других поставщиков.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Общества путем регулирования оптовой реализации электроэнергии через Федеральную службу по тарифам (ФСТ).

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

Как отмечено в Примечаниях 2, 24 и 25, политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

1.4 Государственное регулирование и реформирование отрасли

Электроэнергетика в целом и Общество в частности в данный момент находятся в процессе реформирования, целью которого является создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой предприятия энергетики смогут привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей.

Решающим шагом навстречу созданию модели оптового рынка электроэнергии (мощности) стало принятие новых правил функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности) на время переходного периода. Указанные выше правила были утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации № 529 от 31 августа 2006 года «О совершенствовании функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности)», которое вступило в силу с 1 сентября 2006 года. В соответствии с новой моделью оптового рынка электроэнергии существующие отношения купли-продажи электро- и тепловой энергии в регулируемом секторе должны быть заменены на регулируемую двустороннюю контрактную систему. С 1 сентября 2006 года весь объем производимой и потребляемой электро- и тепловой энергии реализуется через контрактную систему.

Начиная с 2007 года объемы продаж электроэнергии и тепловой энергии на оптовом рынке по регулируемым ценам будут существенно уменьшаться. Ежегодный размер снижения будет устанавливаться Правительством Российской Федерации в соответствии с прогнозами социально-экономического развития. В 2007 году до 95 % электро- и тепловой энергии будут продаваться по регулируемым ценам. Период с 2006 по приблизительно 2013 год будет переходным. По окончании переходного периода должен быть создан конкурентоспособный оптовый рынок электроэнергии (мощности). Новая модель предполагает формирование двух рынков по продаже электроэнергии по свободным ценам: рынок двусторонних договоров и рынок на сутки вперед. Участники рынка двусторонних договоров имеют право выбирать контрагента, цену и объемы поставки. Рынок на сутки вперед построен на конкурентном принципе определения цены сделки между продавцом и покупателем по электроэнергии, которая будет поставлена на следующий день. Рынок на сутки вперед организуется некоммерческим партнерством «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии». Если возникают отклонения от прогноза на следующий день, то участники рынка обязаны продать излишки или купить недостающие объемы электроэнергии на балансирующем рынке. В итоге рынок на сутки вперед должен заменить собой сектор свободной торговли, который функционировал ранее. Планирование объемов производства и потребления электроэнергии осуществляется системным оператором «ЦДУ ЕЭС» на основе результатов ценообразования.

Руководство считает, что в конечном итоге будет создана стабильная нормативная база и конкурентный рынок электроэнергетики, что позволит Обществу и его преемникам привлекать необходимые средства для устойчивого развития финансово-хозяйственной деятельности. Однако, в этом процессе не может быть полной уверенности.

Примечание 2. Финансовое положение Общества и непрерывность деятельности

По состоянию на 31 декабря 2006 года текущие обязательства Общества превысили его текущие активы на 1 966 401 тыс. руб. (на 31 декабря 2005 года: 218 518 тыс. руб.). Чистые активы Общества по состоянию на 31 декабря 2006 года и на 31 декабря 2005 года были положительными и составили, соответственно:24 594 787 тыс. руб. и 23 263 071 тыс. руб.).

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

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

- ведение переговоров с федеральными и региональными органами власти и регулирующими организациями по вопросу реального повышения тарифов для обеспечения достаточного объема долгосрочных инвестиций в активы Общества по производству энергии;
- рефинансирование текущих обязательств и краткосрочных займов;
- увеличение капитала на рынке долговых обязательств и рынке ценных бумаг.

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

Таким образом, данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Прилагаемая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Общество не могло продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности

3.1 Принцип соответствия

Настоящая консолидированная финансовая отчетность Общества подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), исходя из модели оценки по исторической стоимости, за исключением финансовых вложений, которые были отражены по справедливой стоимости. Основные принципы, использованные при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, изложены ниже. Данные принципы были последовательно применены ко всем представленным периодам, если не отмечено иное.

Общество ведет учет в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации. В связи с этим, в данную консолидированную финансовую отчетность, подготовленную на основе форм бухгалтерской отчетности, составленных по российским стандартам, внесены корректировки, необходимые для ее объективного представления в соответствии с МСФО.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность Общества впервые составлена в соответствии с МСФО. Общество впервые применило МСФО на 1 января 2005 года. Так как ранее Общество в качестве самостоятельного хозяйствующего субъекта не составляло консолидированную (сводную) финансовую отчетность по российским стандартам, то и, соответственно, не может быть представлена сверка отчетности по российским стандартам с отчетностью по МСФО.

3.2 Метод учета по балансовой стоимости предшественника

Как указано в Примечании 1, в ноябре 2006 года Материнская компания передала Обществу обыкновенные акции следующих компаний: ОАО «Апатитская ТЭЦ» (49,27%), ОАО «Карелэнергогенерация» (100%), ОАО «Кольская генерирующая компания» (49,27%) ОАО «Петербургская генерирующая компания» (56,01%). Как отмечено в Примечании 13.1, передача была осуществлена путем конвертации всех акций данных компаний в обыкновенные акции ТГК-1. В результате, акции, принадлежавшие ОАО РАО «ЕЭС России» (49,27% ОАО «Апатитская ТЭЦ», 100% ОАО «Карелэнергогенерация», 49,27% ОАО «Кольская генерирующая компания» и 56,01% ОАО «Петербургская генерирующая компания»), и акции, принадлежавшие миноритарным акционерам (50,73 % ОАО «Апатитская ТЭЦ», 50,73% ОАО «Кольская генерирующая компания» и 43,99% ОАО «Петербургская генерирующая компания»), были конвертированы в акции Общества.

В настоящей консолидированной финансовой отчетности формирование Общества рассматривалось как объединение предприятий под общим контролем с использованием метода объединения интересов. Соответственно, активы и обязательства переданных предприятий были учтены по балансовой стоимости, указанной Материнской компанией в своей консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО, на 31 декабря 2004 года. Сравнительные данные за 2005 год были скорректированы, как если бы объединение компаний произошло 1 января 2005 года.

Таким образом, ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания» были консолидированы в финансовую отчетность Общества, начиная с 1 января 2005 года.

До своего юридического образования 1 октября 2005 года ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания» функционировали как производственные подразделения ОАО «Колэнерго» и ОАО «Ленэнерго», включающие генерирующие активы этих компаний. В настоящей консолидированной отчетности финансовая информация, относящаяся к генерирующей деятельности вышеназванных компаний за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2005 года, была подготовлена на основе

выделения относящихся к ним данных из финансовых отчетностей ОАО «Колэнерго» и ОАО «Ленэнерго». Наиболее существенные суждения и оценки, сделанные Руководством при подготовке указанной выше информации, приведены в Примечании 3.6.

ОАО «Карелэнергогенерация» было образовано 1 января 2005 года.

3.3 Функциональная валюта и валюта отчетности

Национальная валюта Российской Федерации - российский рубль является функциональной валютой Общества и одновременно валютой, в которой была подготовлена прилагаемая консолидированная финансовая отчетность. Округление всей финансовой информации, предствленной в рублях, осуществлялось до ближайшей тысячи.

3.4 Учет инфляции

В Российской Федерации ранее существовал относительно высокий уровень инфляции, и в соответствии с определениями МСФО № 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции» российская экономика считалась гиперинфляционной. Согласно МСФО № 29 финансовая отчетность, подготовленная в валюте страны с гиперинфляционной экономикой, должна быть составлена с учетом текущей покупательной способности валюты этой страны на отчетную дату. С 1 января 2003 года экономика Российской Федерации перестала считаться гиперинфляционной. Таким образом, процедура пересчета стоимости активов и обязательств, предусмотренная МСФО № 29, применяется только к тем из них, которые были приобретены до 1 января 2003 года. Эти активы и обязательства, пересчитанные с учетом текущей покупательной способности рубля по состоянию на 31 декабря 2002 года, использовались как основа для настоящей консолидированной финансовой отчетности.

3.5 Новые стандарты бухгалтерского учета

С декабря 2003 года по май 2007 года Комитет по международным стандартам финансовой отчетности (далее «КМСФО») выпустил 27 изменений к существующим стандартам и опубликовал восемь новых стандартов. Кроме того, Комитет по интерпретациям международных стандартов финансовой отчетности (далее «КИМФО») опубликовал десять новых интерпретаций, одна из которых была впоследствии отозвана. Данные стандарты распространяются на отчетные периоды, начавшиеся 1 января 2005 года или после этой даты, за исключением МСФО (IFRS) №6 «Разработка и оценка минеральных ресурсов» и МСФО (IFRS) №7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», действие которых распространяется на периоды, начинающиеся 1 января 2006 года и 1 января 2007 года, соответственно, но могут быть применены ранее.

С 1 января 2005 года Общество применяет все МСФО, непосредственно относящиеся к его деятельности и действующие по состоянию на 31 декабря 2006.

Перечисленные далее новые Стандарты и Интерпретации еще не введены в действие и, соответственно, не применялись при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности:

- МСФО (IFRS) №7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2007 года или после этой даты. Стандарт будет требовать более подробного раскрытия информации о финансовых инструментах Общества.
- МСФО (IFRS) №8 «Операционные сегменты» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2009 г. или после этой даты. Стандарт применяется к предприятиям, долговые или ценные бумаги которых обращаются на публичных торгах, или финансовая отчетность которых зарегистрирована (или в процессе регистрации) в управляющем органе с целью выпуска любого вида финансовых инструментов на публичный рынок. МСФО №8 требует раскрытия финансовой и прочей информации об операционных сегментах и определяет в каком виде должна быть представлена данная информация. Руководство постоянно оценивает изменения в стандарте, которые могут повлиять на раскрытие информации по сегментам консолидированной финансовой отчетности.
- Поправка к МСФО №1 «Представление финансовой отчетности - раскрытие информации о капитале» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2007 года или после этой даты. Стандарт будет требовать более подробного раскрытия информации о капитале Общества.
- Поправка к МСФО (IAS) №23 «Затраты по займам» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2009 года или после этой даты. Обновленный МСФО (IAS) №23 был выпущен в марте 2007 года. Важным изменением в данном стандарте является отменена возможности немедленного признания затрат по заемным средствам, относящихся к активам, которым требуется существенный промежуток времени для подготовки их к эксплуатации или продаже. Организациям необходимо капитализировать подобные затраты и относить на увеличение стоимости активов. Обновленный стандарт будет применяться в отношении затрат по займам, относящимся к квалифицируемым активам, дата капитализации которых начинается с или позднее 1 января 2009 года. Общество постоянно оценивает влияния изменений данного стандарта.

- Интерпретация КИМФО №7 «Применение подхода по изменению начальных остатков по МСФО №29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»» распространяется на отчетные периоды, начинающиеся с 1 марта 2006 года или после этой даты. Интерпретация разъясняет порядок применения положений МСФО №29 в отчетном периоде, в котором впервые был установлен факт гиперинфляции. Она указывает, что МСФО №29 применяется изначально, как если бы экономика всегда была гиперинфляционной. Далее в ней разъясняется порядок расчета отложенного налога на прибыль в бухгалтерском балансе на начало отчетного периода, пересчитанном для целей учета в условиях гиперинфляции в соответствии с положениями МСФО №29.

- Интерпретация КИМФО №8 «Область применения МСФО №2» распространяется на отчетные периоды, начинающиеся с 1 марта 2006 года или после этой даты. Интерпретация указывает, что МСФО №2 также применяется к сделкам, по результатам которых организация получает неидентифицируемые товары или услуги, и что такие статьи должны оцениваться как разница между справедливой стоимостью выплат, увязываемых с акциями, и справедливой стоимостью любых полученных (или подлежащих получению) идентифицируемых товаров или услуг.

- Интерпретация КИМФО №9 «Переоценка встроенных производных инструментов» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 июня 2006 года или после этой даты. В Интерпретации разъясняется, что организация должна рассмотреть необходимость учета встроенного производного инструмента отдельно от основного договора в случае, когда она впервые является стороной по договору. Организация повторно рассматривает необходимость отдельного учета либо отсутствие такой необходимости, только если договор в дальнейшем подвергается значительным изменениям.

- Интерпретация КИМФО №10, «Промежуточная финансовая отчетность и обесценение», распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 ноября 2006 года или после этой даты. Интерпретация заключает, что в случае, когда предприятие признало обесценение в отношении гудвилла или инвестиций, обесценение не может быть восстановлено в последующих промежуточных и годовом периодах составления финансовой отчетности.

- Интерпретация КИМФО №11, Применение МСФО (IFRS) №2 «Учет сделок с собственными (казначейскими) акциями и инструментами», распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 марта 2007 г. или после этой даты. Данное разъяснение поясняет применение МСФО №2 «Выплаты долевыми инструментами» к схемам выплаты долевыми инструментами, включающими собственные долевые инструменты предприятия или долевые инструменты другого предприятия в той же самой группе (например, долевые инструменты его Материнской компании).

- Интерпретация КИМФО №12 «Концессионные соглашения», которая распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2008 года или после этой даты.

На основе проведенного Обществом анализа новых стандартов и интерпретаций предполагается, что новые стандарты и интерпретации не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Общества, если выше не указано иное.

3.6 Важнейшие принятые оценки и допущения

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

Операции под общим контролем и принципы выделения финансовой информации

Материнская компания сохранила контроль над генерирующими активами предшественников Общества после реструктуризации, юридического образования и слияния в ТГК-1 (см. Примечание 3.2). В связи с этим реструктуризация и последующее слияние являются операциями между компаниями, находящимися под общим контролем. Таким образом, Общество отразило слияние ОАО «ТГК-1», ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Апатитская ТЭЦ» и ОАО «Карелэнергогенерация», используя метод учета по балансовой стоимости предшественника, при которых активы и обязательства, связанные с процессом генерации, учитывались по исторической оценке РАО ЕЭС, используемой для целей МСФО. В соответствии с методом учета по балансовой стоимости предшественника Общество отражает бизнес по генерации электро- и тепловой энергии как отдельно функционирующий бизнес за текущий период и за сравнимый период, как если бы он всегда существовал как отдельное юридическое лицо.

Консолидированная финансовая отчетность Общества включает распределение активов и обязательств, выручки и расходов, начисленных за период до 1 октября 2005 года по структурным подразделениям ОАО «Ленэнерго» и

ОАО «Колэнерго», которые являются предшественниками для ТГК-1, и которые также имели другие виды деятельности.

Следующие важные допущения были сделаны Руководством при распределении активов и обязательств, выручки и расходов в отношении генерирующих производств:

- Выручка от реализации электроэнергии и тепловой энергии была определена как произведение тарифов на производство электро- и тепловой энергии, установленных Региональной службой по тарифам (РСТ) для ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго» за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2005 года, на фактический объем электрической и тепловой энергии, произведенной этими компаниями за указанный период;
- Прямые производственные расходы, а также производственные накладные расходы, такие как заработная плата, топливо, расходы на ремонт и техническое обслуживание, начисленная амортизация, отражены по фактическим величинам в соответствии с данными генерирующих подразделений за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2005 года. В расчет были включены только те накладные расходы, которые непосредственно связаны с процессом выработки электрической и тепловой энергии (налог на имущество, сбор за загрязнение окружающей среды, проценты по кредитам, взятым генерирующими подразделениями, или для финансирования строительства генерирующих мощностей). Общепроизводственные и общехозяйственные накладные расходы, такие как содержание центральной бухгалтерии и аппарата Генерального директора, консультационные и юридические услуги, компьютерное обеспечение, не были отнесены на генерирующие производства;
- Расходы по текущему налогу на прибыль были рассчитаны на основе эффективных ставок налога на прибыль для ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго» за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2005 года, умноженных на прибыль до налогообложения, определенную как разница между доходами и расходами, рассчитанными на основе вышеуказанных принципов;
- Задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль, а также по прочим налогам не была признана в балансе, так как все налоговые обязательства были переданы при реструктуризации сетевым компаниям, которые являлись юридическими правопреемниками реорганизованных обществ, и впоследствии были уплачены ими;
- Основные средства с учетом резерва под обесценение были отражены в учете в соответствии с данными консолидированной финансовой отчетности Материнской компании, подготовленной в соответствии с МСФО;
- Прочие активы и обязательства, в том числе денежные средства, запасы, дебиторская и кредиторская задолженность, заемные средства, были отражены по фактическим данным, полученным от генерирующих подразделений;
- Обязательство по отложенному налогу на прибыль было рассчитано с использованием балансового метода на основе выделенных балансов генерирующих подразделений;

В связи с различными допущениями, сделанными при распределении, доходы и расходы, относящиеся к деятельности по производству электро- и тепловой энергии, понесенные в рамках прежней организационной структуры предприятий, могут не быть показательными в отношении доходов и расходов, ожидаемых в перспективе от деятельности по производству электро- и тепловой энергии в рамках отдельного юридического лица, и, таким образом, данная консолидированная финансовая отчетность может не быть показательной в отношении будущих финансовых результатов и трендов.

Резерв под обесценение основных средств

На каждую отчетную дату Руководство Общества проверяет наличие признаков того, что возмещаемая стоимость активов Общества стала ниже их балансовой стоимости. Возмещаемая стоимость основных средств представляет собой наибольшую из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и стоимости использования. Когда такое снижение имеет место, то балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Сумма уменьшения отражается в Отчете о прибылях и убытках в том периоде, когда такое уменьшение произошло. Если условия меняются, и Руководство определяет, что стоимость активов, отличных от гудвилла, увеличилась, резерв под обесценение основных средств полностью или частично восстанавливается.

Руководство рассмотрело недавние благоприятные изменения на российском энергетическом рынке (см. Примечание 1.4) и переоценило возмещаемую стоимость основных средств Общества по состоянию на 31 декабря 2006 года. Руководство пришло к выводу, что резерв под обесценение основных средств по состоянию на 1 января 2005 года и 31 декабря 2005 года в отношении электро- и теплогенерирующих активов, созданный предшественником в соответствии с учетными процедурами Материнской компании, должен быть частично восстановлен по состоянию на 31 декабря 2006 года. Величина восстановленного резерва оценивается

Руководством Общества в размере 7 947 024 тыс. рублей. С другой стороны, Руководство Общества признало дальнейшее обесценение тепловых сетей и ТЭЦ Невского филиала и отразило убытки от обесценения основных средств по данным подразделениям в размере 5 993 876 тыс. руб. (см. также Примечание 6).

Руководство использовало следующие основные допущения при оценке справедливой стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2006 года и определении уровня обесценения на 31 декабря 2006 года:

- Рост тарифов на электроэнергию, установленный для Общества на 2007 год, составил в среднем 26%; последующий рост тарифов оценивается Руководством в размере 13%-20% в год в 2008-2011 гг. и 3%-4% в год, начиная с 2012 года;
- рост тарифов на тепловую энергию, установленный для Общества на 2007 год, составил в среднем 15%, последующий рост тарифов оценивается Руководством в размере 10%-16% в год в 2008-2011 гг.; 5%-7% в год в 2012-2013 гг. и в размере 3%-4% в год, начиная с 2014 года;
- рост цен на газ в 2007 году в соответствии с прогнозом Правительства не должен превысить 15%, что незначительно превышает значение ожидаемой инфляции;
- рост цен на уголь в 2007 году в соответствии с прогнозом Правительства не должен превысить 8,9%;
- увеличение цен на мазут, в соответствии с бюджетом, утвержденным Советом Директоров Общества в 2007 году составит 19%;
- средний прогнозируемый рост цен на топливо был оценен Руководством на уровне 8% (для Апатитской ТЭЦ, работающей на угле) и 19% для остальных ТЭЦ ежегодно в период с 2008 по 2010 год и 3%-4%, начиная с 2011 года;
- предполагается, что объем производства электроэнергии и тепловой энергии будет оставаться на текущем уровне в течение всего периода проведения теста на обесценение (без учета инвестиционной программы);
- для генерирующей единицы «Тепловые сети Невского филиала» увеличение тарифа на транспортировку тепловой энергии оценивается пропорционально росту тарифов на тепловую энергию;
- величина расходов на ремонт и техобслуживание генерирующей единицы «Тепловые сети Невского филиала» определена на основе умножения стоимости ремонта 1 км трубопровода (49 890 тыс. руб. в 2007 году) на длину сетей, требующих ежегодного ремонта (40 км). Общая протяженность трубопроводов «Тепловых сетей Невского филиала» составляет около 800 км;
- для дисконтирования будущих денежных потоков, генерируемых Обществом, была использована средневзвешенная стоимость капитала в размере 12,02%;
- средние оставшиеся сроки полезного использования основных средств по каждой отдельной генерирующей единице оцениваются Руководством следующим образом:

Наименование генерирующей единицы	**Средний оставшийся срок полезного использования, годы**
Гидроэлектростанции (ГЭС) Кольского филиала	24
Карельский филиал	40
Апатитская теплоэлектроцентраль (ТЭЦ)	54
ГЭС Невского филиала	6
ТЭЦ Невского филиала	17
Тепловые сети Невского филиала	11

- реструктуризация Общества не изменила способа восстановления активов – единые ранее законодательно установленные тарифы на электроэнергию и тепловую энергию для вертикально интегрированных энергокомпаний были распределены среди вновь образованных генерирующих производств.

Руководство Общества использовало различные допущения при расчете возмещаемой стоимости основных средств. Отклонения от этих допущений могут привести к значительным отличиям в величине резервов под обесценение основных средств, в частности:

- Если прогнозный рост тарифов на электроэнергию и тепловую энергию будет увеличен/уменьшен на 10% ежегодно, тогда новая оценка возмещаемой стоимости приведет к снижению/росту резерва под обесценение основных средств на (9 681 262)/11 359 537 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года.
- Если операционные расходы Общества будут увеличены/снижены на 10% ежегодно, тогда новая оценка возмещаемой стоимости приведет к росту/снижению резерва под обесценение основных средств на 10 506 380/(10 175 425) тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года.

- Если оставшиеся сроки полезного использования основных средств увеличатся/уменьшатся на 10%, тогда новая оценка возмещаемой стоимости приведет к снижению/росту резерва под обесценение основных средств на (1 289 107)/1 461 681 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года.
- Если примененная средневзвешенная стоимость капитала была бы выше/ниже 10%, тогда новая оценка возмещаемой стоимости привела бы к росту/снижению резерва под обесценение основных средств на 1 237 592/(1 275 946) тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года.

По мнению Руководства существующий резерв под обесценение является наиболее точной оценкой отражения обесценения, вызванного текущими экономическими условиями, влияющими на Общество.

Оценка справедливой стоимости инвестиций, имеющихся в наличии для продажи

Руководство оценило справедливую стоимость 3,0685% акций ОАО «Северо-Западная теплоэлектроцентраль» (СЗ ТЭЦ) для целей составления данной финансовой отчетности с помощью рыночного подхода. Рыночный подход учитывает информацию о последних сделках с акциями СЗ ТЭЦ между осведомленными и желающими совершить такие сделки сторонами; в частности, покупку 25% плюс 1 акция СЗ ТЭЦ компанией ОАО «ИнтерРАО» у ОАО «Внешторгбанк» в июле 2005 года за денежное возмещение в размере 2 710 570 тыс. рублей, или 650 рублей за одну акцию. Цена за акцию была скорректирована на величину дисконта в размере 10% за владение долей меньшинства с тем, чтобы найти справедливую стоимость 3,0685%-ой доли в СЗ ТЭЦ на 1 января 2005 года.

По состоянию на 31 декабря 2005 года «ИнтерРАО» имело намерение продать свою долю в СЗ ТЭЦ, и стартовая цена на аукционе, назначенном на май 2006 года, составила 766 рублей за акцию. Данная цена, скорректированная на величину дисконта в размере 10% за владение долей меньшинства, была использована Руководством для того, чтобы оценить справедливую стоимость инвестиций в СЗ ТЭЦ в размере 3,0685%-ой доли по состоянию на 31 декабря 2005 года.

В связи с отсутствием дальнейших сделок с акциями СЗ ТЭЦ в 2006-2007 годах, Руководство применило средний банковский мультипликатор для ТГК и ОГК в размере 550 долларов США за кВт установленной мощности СЗ ТЭЦ, равной 900 МВт по состоянию на 31 декабря 2006 года, для оценки справедливой стоимости инвестиций в СЗ ТЭЦ в размере 3,0685%-ой доли по состоянию на 31 декабря 2006 года.

Если фактор дисконтирования доли меньшинства увеличится/уменьшится на 10%, тогда оценка справедливой стоимости 3,0685%-ой доли владения СЗ ТЭЦ уменьшится/увеличится на 3 327 тыс. рублей и на 3 922 тыс. рублей по состоянию на 1 января 2005 года и 31 декабря 2005 года соответственно.

Если значение мультипликатора для ТГК и ОГК увеличится/уменьшится на 10%, тогда оценка справедливой стоимости 3,0685%-ой доли владения СЗ ТЭЦ увеличится/уменьшится на 39 995 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года.

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования объектов основных средств является предметом профессионального суждения Руководства, основанного на опыте использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов Руководство принимает во внимание следующие факторы: характер ожидаемого использования, оценку технологического устаревания, физический износ и среду эксплуатации активов. Изменение каждого из названных условий или оценок может повлечь корректировку будущих норм амортизации.

Если бы сроки полезного использования отличались более чем на 10% от оценок Руководства, амортизация за год увеличилась бы на 145 838 тыс. рублей или снизилась бы на 122 628 тыс. рублей (см. Примечание 6).

Резерв под обесценение дебиторской задолженности

Резерв под обесценение дебиторской задолженности сформирован на основе оценки Руководством Общества собираемости дебиторской задолженности отдельных потребителей. Если отмечается снижение кредитоспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превышают оценочные, фактические результаты могут отличаться от оценочных значений (см. Примечание 11).

Налоговое законодательство

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено различным интерпретациям (см. Примечание 25).

Пенсионные обязательства

Основные актуарные допущения, использованные для расчета обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года, перечислены в Примечании 15. Влияние возможных изменений в данных допущениях может быть следующим:

	Изменение в приведенной стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами на 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года
Ставка дисконтирования снижается на 0,75% за год	8%
Заработная плата увеличивается на 0,75% в год	1%
Темп инфляции (пенсионная норма) увеличивается на 0,75% в год	7%
Вероятность выхода из пенсионного плана снижается на 1,5% за год	7%

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики

4.1 Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Общества и финансовую отчетность тех компаний, финансово-хозяйственная деятельность которых контролируется Обществом. Наличие контроля признается, когда Общество имеет возможность оказывать существенное влияние на операционную и финансовую деятельность дочерней компании.

Дочерние предприятия

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

Операции, исключаемые при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности исключаются сальдо расчетов и операции между Обществом и дочерними компаниями, а также нереализованные прибыли и убытки, возникающие в результате таких операций.

4.2 Передача дочерних предприятий между лицами, находящимися под общим контролем.

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

4.3Операции в иностранной валют

Денежные активы и обязательства Общества, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, признаются в Отчете о прибылях и убытках.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2006 года, составлял 26,3311 (на 31 декабря 2005 года – 28,7825); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2006 года составлял 34,6965 (на 31 декабря 2005 года – 34,1850).

По состоянию на отчетную дату существовал ряд ограничений, установленных законодательством в области валютного контроля, связанных с конвертацией российского рубля в иные валюты. Российский рубль по-прежнему не является свободно конвертируемым в большинстве стран за пределами Российской Федерации.

4.4 Основные средства

Основные средства, приобретенные до 1 января 2003 года, отражаются в учете по стоимости, пересчитанной с учетом покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 года за вычетом накопленной амортизации и резерва под обесценение, в случае его наличия. Стоимость основных средств также включает расходы по привлечению заемных средств на финансирование их строительства.

На начало 2005 года основные средства учитывались по балансовой стоимости предшественника (Материнской компании), определенной в соответствии с МСФО на дату передачи их Обществу.

На каждую отчетную дату Руководство Общества определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то Руководство Общества оценивает возмещаемую сумму, которая

определяется как наибольшая из двух величин: чистой цены продажи актива и стоимости его использования. Балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой суммы, а разница отражается как расход (убыток от экономического устаревания) в Отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Расходы на техническое обслуживание и текущий ремонт относятся на затраты по мере их возникновения. Суммы существенных модернизаций и усовершенствований капитализируются с одновременным списанием заменяемых частей. Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в Отчете о прибылях и убытках в момент их возникновения.

Объекты социальной сферы не включаются в состав основных средств в настоящей консолидированной финансовой отчетности, так как они не влияют на будущие экономические показатели Общества. Расходы на их содержание относятся на затраты по мере их возникновения.

Начисление износа по основным средствам производится линейным методом в течение ожидаемого срока полезного использования того или иного актива с момента ввода его в эксплуатацию.

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

Категория основных средств	Приобретенные до 31 декабря 1997	Приобретенные после 31 декабря 1997
Производственные здания	21-32	50
Гидротехнические сооружения	35-44	50
Генерирующие мощности	11-31	20-30
Тепловые сети	13-17	20
Прочие	5-23	10-25

4.5Денежные средства и их эквиваленты

К денежным средствам относятся наличные денежные средства и депозиты до востребования, а также краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, сроки выплат по которым наступают не более чем через три месяца с даты приобретения. Денежные средства и их эквиваленты учитываются по амортизируемой стоимости, рассчитываемой по методу эффективной процентной ставки.

4.6Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или цены возможной реализации. Отнесение на себестоимость рассчитывается с использованием метода средневзвешенной стоимости. Цена возможной реализации представляет собой предполагаемую цену продажи за вычетом всех затрат на завершение, а также расходов на продвижение и сбыт продукции.

4.7Налог на добавленную стоимость по закупкам и реализации

Исходящий налог на добавленную стоимость, возникающий при продаже продукции, подлежит уплате в государственный бюджет при наступлении ранней из следующих дат: (а) поступление авансов от покупателей и (б) отгрузка товаров (услуг) покупателям. Входящий НДС подлежит зачету против суммы исходящего НДС при получении счета-фактуры от поставщика. Входящий и исходящий налог на добавленную стоимость отражается в Бухгалтерском балансе в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе оборотных активов и краткосрочных обязательств. При создании резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

4.8Дебиторская задолженность и авансы выданные

Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС, который подлежит уплате в бюджет в момент погашения этой задолженности. Дебиторская задолженность по расчетам с покупателями и заказчиками изначально признается по справедливой стоимости и в последствии учитывается по амортизируемой стоимости с использованием эффективной ставки процента за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности. Такой резерв по сомнительной дебиторской задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения Обществом всех сумм задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Величина резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью и возмещаемой суммой, которая является текущей стоимостью ожидаемых денежных потоков, дисконтированных по рыночной ставке процента для аналогичных заемщиков на дату возникновения соответствующей задолженности.

Разница между тарифами, установленными для продажи электроэнергии через ФОРЭМ индивидуальным продавцам, и тарифами, установленными при покупке электроэнергии на ФОРЭМ индивидуальными потребителями, приводит к возникновению нераспределенного остатка (тарифного небаланса) на ФОРЭМ,

который подлежит списанию с баланса. Вследствие этого выручка, признанная в финансовой отчетности, скорректирована на сумму возникшего тарифного небаланса в сторону уменьшения.

4.9Классификация, признание и оценка финансовых активов

Общество классифицирует финансовые активы по следующим категориям: финансовые активы по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток, имеющиеся в наличии для продажи, удерживаемые до погашения, а также кредиты и дебиторская задолженность.

Финансовые активы по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток представляют собой ценные бумаги или прочие финансовые активы, приобретенные с целью извлечения прибыли в результате краткосрочных колебаний цен, или составляющие портфель ценных бумаг, предназначенный для краткосрочных торгов. Руководство классифицирует такие активы как финансовые активы по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток до момента их первичного признания. Финансовые активы по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток учитываются по справедливой стоимости. Изменение справедливой стоимости этих активов отражается в Отчете о прибылях и убытках. Сумма дивидендов включается в дивидендный доход в составе прочих операционных доходов в момент появления у Общества права на получение дивидендов.

Займы выданные и дебиторская задолженность представляют собой некотируемые непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, и, которые Общество не намерено продать в ближайшем будущем.

Финансовые активы, удерживаемые до погашения, включают котируемые непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами и фиксируемой датой погашения, которые Общество имеет возможность и желание удерживать до погашения. Руководство классифицирует активы, удерживаемые до погашения, в момент первоначального признания и пересматривает классификацию на каждую отчетную дату. Финансовые активы, удерживаемые до погашения, учитываются по амортизируемой стоимости, рассчитываемой с помощью эффективной процентной ставки, за минусом резерва под их обесценение.

Все прочие финансовые активы классифицируются как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости. Дивиденды по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в Отчете о прибылях и убытках в тот момент, когда у Общества возникает право на их получение. Все прочие изменения справедливой стоимости отражаются в разделе капитала до тех пор, пока инвестиции не будут переклассифицированы или обесценены. При этом совокупная прибыль или убыток переносятся из раздела капитала в Отчет о прибылях и убытках.

4.10 Кредиторская задолженность и начисления

Кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Кредиторская задолженность по основной деятельности первоначально отражается по справедливой стоимости и впоследствии отражается по амортизируемой стоимости, рассчитываемой по методу эффективной процентной ставки.

4.11Заемные средства

Заемные средства признаются по амортизируемой стоимости, рассчитываемой с помощью эффективной процентной ставки. Проценты по займам, полученным для финансирования строительства основных средств, капитализируются в течение всего времени, необходимого для завершения строительства и подготовки актива к использованию по назначению. Проценты по остальным займам сразу же относятся на расходы Общества.

4.12Доля меньшинства

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

4.13Резервы по обязательствам и начислениям

Резервы по обязательствам признаются тогда, когда у Общества имеются юридические или вытекающие из практики обязательства, возникшие в результате прошлых событий, существует вероятность того, что для погашения этого обязательства потребуется выбытие ресурсов Общества, и может быть сделана надежная оценка величины обязательства. В случае наличия определенного числа схожих обязательств, возникновение вероятности выбытия ресурсов Общества для погашения таких обязательств определяется на основе оценки их класса в целом. Резерв создается даже в том случае, если вероятность выбытия ресурсов по любому обязательству, вошедшему в тот же класс, может быть незначительной.

Если Общество ожидает возмещения резерва, например, при наличии договора страхования, такое возмещение признается как самостоятельный актив, но только в том случае, если возмещение действительно определено.

4.14Пенсионные обязательства

В процессе текущей деятельности Общество уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд признаются расходами по мере их возникновения.

Общество также использует пенсионные планы с установленными выплатами. Часть пенсионных планов реализуется с привлечением негосударственного пенсионного фонда, а часть – без его привлечения.

Размер обязательства, признанного в бухгалтерском балансе в связи с пенсионным планом с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства по осуществлению установленных выплат в бухгалтерском балансе за вычетом справедливой стоимости актива.

Взносы, уплаченные Обществом на солидарный счет негосударственного пенсионного фонда, могут быть востребованы Обществом вплоть до момента их перечисления на индивидуальный счет пенсионера. В связи с этим указанные взносы отражаются в отчетности Общества как активы - дебиторская задолженность негосударственного пенсионного фонда.

Обязательство по осуществлению установленных выплат рассчитывается по методу прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательств по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования расчетного будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, номинированным в валюте пенсионных выплат, срок погашения которых практически равен срокам урегулирования соответствующих выходных пособий.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате изменений актуарных допущений и превышающие 10% обязательств по плану с установленными выплатами, признаются в Отчете о прибылях и убытках на протяжении среднего срока, оставшегося до окончания трудовой деятельности работников, начиная с периода, следующего за отчетным годом.

4.15Налог на прибыль

Налог на прибыль представлен в настоящей консолидированной финансовой отчетности в соответствии с российским налоговым законодательством, действовавшим на отчетную дату. Расход по налогу на прибыль включает текущий и отложенный налоги и признается в Отчете о прибылях и убытках, если он не относится к операциям, которые признаются в текущем или другом периоде в разделе капитала.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий или предыдущий периоды. Остальные налоги, за исключением налога на прибыль, отражаются в учете в составе операционных расходов.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается с использованием балансового метода и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой оценкой активов и обязательств и их балансовой стоимостью. При первоначальном признании отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по объединению компаний, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенный налог на прибыль рассчитываются по налоговым ставкам, принятым или действующим на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в период восстановления временных разниц или погашения налоговых убытков. Активы по отложенному налогу на прибыль в отношении временных разниц и убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их погашения. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль отражаются свернуто только в рамках одного юридического лица.

4.16Признание доходов

Доходы отражаются по факту поставки электрической и тепловой энергии, а также по факту отгрузки непроизводственных товаров и услуг в течение периода. Показатели доходов приведены без учета НДС.

4.17Операционная аренда

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

4.18 Капитал

Уставный капитал. Обыкновенные акции отражаются в разделе «Капитал». Дополнительные затраты на выпуск акций отражаются в разделе «Капитал» как вычеты, за минусом налогов. Любое превышение справедливой стоимости полученного возмещения над стоимостью выпущенных акций раскрывается в примечаниях как эмиссионный доход.

Резерв по реструктуризации. **Разница между балансовой стоимостью присоединенных к Группе чистых активов в результате операций, проведенных под общим контролем, и долей меньшинства отражена по строке «Резерв по реструктуризации» в разделе «Капитал».**

Собственные выкупленные акции. В случае, когда Общество покупает собственные акции, уплаченное возмещение, включая любые дополнительные затраты (за минусом налога на прибыль), вычитается из капитала, причитающегося акционерам Общества, до тех пор пока акции не будут аннулированы, перевыпущены или ликвидированы. В случае, если такие акции в будущем будут проданы или перевыпущены, полученное возмещение за минусом всех прямых дополнительных затрат и относящегося эффекта по налогу на прибыль, включаются в раздел капитала, причитающегося акционерам Общества.

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

4.19Обязательства по охране окружающей среды

Текущие обязательства по охране окружающей среды отражаются в учете в момент их возникновения.

4.20 Прибыль на акцию

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

4.21 Сегментная отчетность

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

4.22 Сезонный характер деятельности

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

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

4.23 Проценты

Доходы и расходы по процентам признаются в Отчете о прибылях и убытках для всех долговых обязательств по методу начисления с применением эффективной ставки процента. Доходы по процентам включают номинальный процент и амортизируемый дисконт или премию. В случае признания обязательств сомнительными к взысканию, обязательства подлежат списанию по возмещаемой стоимости. Впоследствии процентный доход признается по процентной ставке, которая использовалась для дисконтирования будущих денежных потоков при определении справедливой стоимости обязательств.

Примечание 5. Связанные стороны

Стороны являются связанными в том случае, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать, оказывать существенное влияние или осуществлять контроль за принятием другой стороной финансовых и производственных решений. При выявлении связанных сторон первостепенное внимание уделяется экономической сущности их взаимоотношений, а не их юридической форме.

Связанные стороны включают акционеров, директоров, дочерние и зависимые предприятия, а также предприятия, которые являются собственностью или контролируются теми же компаниями, что и ТГК-1. РАО ЕЭС является крупнейшим акционером ТГК-1 и в значительной степени контролирует деятельность Общества.

Далее раскрыта информация о существенных операциях между Обществом и связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года, а также о существенных сальдо по этим операциям по состоянию на 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года.

5.1. РАО ЕЭС

По состоянию на 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года Общество имело задолженность перед РАО ЕЭС по начисленным, но не выплаченным дивидендам в размере 37 049 тысяч рублей и 119 164 тысяч рублей, соответственно.

5.2. Операции с дочерними обществами РАО ЕЭС

Операции с дочерними обществами РАО ЕЭС приведены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2005 года**
Выручка от продажи электроэнергии	8 698 700	10 634 352
Прочая реализация	56 286	20 811
Итого выручка	**8 754 986**	**10 655 163**

Сальдо по расчетам с дочерними обществами РАО ЕЭС на конец периода приведены ниже:

	31 декабря 2006 года	**31 декабря 2005 года**
Дебиторская задолженность и авансы выданные	141 457	1 308 000
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	140 676	192 189

На 31 декабря 2006 года Общество также выдало гарантии в отношении заемных средств, полученных дочерними обществами Материнской компании, в сумме 480 550 тысяч рублей (на 31 декабря 2005 года: нет).

5.3.Предприятия, контролируемые государством

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

Общество имело следующие существенные операции с предприятиями, контролируемыми государством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2006	**За год, закончившийся 31 декабря 2005**
Продажа тепловой энергии	9 132 615	8 424 552
Расходы на топливо	7 754 223	6 220 416
Расходы на водоснабжение	1 540 715	1 351 909
Расходы на приобретение электроэнергии	1 048 512	304 375
Распределение тепловой энергии	919 514	853 213
Продажа электроэнергии	470 799	11
Расходы на приобретение тепловой энергии	161 552	149 605
Процентные расходы	62 860	9 836
Расходы на железнодорожные перевозки	6 091	9 811

Общество имело следующие существенные сальдо по расчетам с предприятиями, контролируемыми государством:

	31 декабря 2006	**31 декабря 2005**
Дебиторская задолженность и авансы выданные	1 713 937	1 446 104
Кредиты и займы	1 015 000	1 256 000
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	396 117	675 818
Денежные средства	41 368	121 359
Процентные расходы	2 411	1 174

5.4. Прочие операции со связанными сторонами

Общество имело следующие существенные операции и сальдо расчетов с акционером Общества, компанией «Fortum Power and Heat Oy»:

	31 декабря 2006	31 декабря 2005
Продажа электроэнергии	326 744	214 149
Дебиторская задолженность и авансы выданные	37 621	-
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	3 601	-

22 декабря 2006 года Общество получило долгосрочный заем в размере 1 040 895 тыс. рублей от инвестиционного банка «Нордик Инвестмент Банк», являющегося связанной стороной с акционером Общества, компанией «Fortum Power and Heat Oy». Для получения детальной информации о долгосрочных кредитах и займах см. Примечание 14.

5.5. Сделки с членами Совета Директоров и высшим Руководством

Общая сумма вознаграждения в форме зарплат и премий, выплаченная членам Совета Директоров и Руководству Общества за год, закончившийся 31 декабря 2006 года, составила 70 257 тысяч рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2005 года: 7 628 тысяч рублей). Вся сумма вознаграждения соответствует определению краткосрочных вознаграждений работникам, данному в МСФО №19 «Вознаграждения работникам».

Примечание 6. Основные средства

Стоимость	Производственные здания	Гидротехнические сооружения	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2005 года	13 262 491	16 403 925	9 277 701	19 887 569	7 689 640	10 695 446	77 216 772
Поступления	8 377	-	4 613	120	3 567 983	87 533	3 668 626
Внутреннее перемещение	1 001 326	21 509	1 871 052	1 694 592	(7 968 924)	3 380 445	-
Выбытие	(190 980)	-	(8 237)	(23 424)	(92 357)	(376 593)	(691 591)
Сальдо на 31 декабря 2006 года	14 081 214	16 425 434	11 145 129	21 558 857	3 196 342	13 786 831	80 193 807
Накопленный износ (включая экономическое обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2005 года	(9 381 845)	(10 275 153)	(7 816 359)	(16 104 062)	-	(8 720 357)	(52 297 776)
Начислено за период	(180 816)	(183 646)	(196 677)	(457 481)	-	(342 075)	(1 360 695)
Выбытие	159 514	-	2 556	20 391	-	305 129	487 590
Убытки от обесценения, восстановленные/(признанные) в течение года (Примечание 3.6)	1 688 747	2 153 910	1 131 585	(3 111 315)	-	90 221	1 953 148
Сальдо на 31 декабря 2006 года	(7 714 400)	(8 304 889)	(6 878 895)	(19 652 467)	-	(8 667 082)	(51 217 733)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 года	3 880 646	6 128 772	1 461 342	3 783 507	7 689 640	1 975 089	24 918 996
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 года	6 366 814	8 120 545	4 266 234	1 906 390	3 196 342	5 119 749	28 976 074

Стоимость	Производственные здания	Гидротехнические сооруже-ния	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строитель-ство	Прочее	Итого
Сальдо на 1 января 2005 года	13 243 397	16 371 187	9 081 496	19 481 387	6 389 649	10 435 407	75 002 523
Поступления	1 187	-	3 553	30 768	2 480 612	107 470	2 623 590
Внутреннее перемещение	37 570	32 738	194 744	523 743	(1 180 463)	391 668	-
Выбытие	(19 663)	-	(2 092)	(148 329)	(158)	(239 099)	(409 341)
Сальдо на 31 декабря 2005 года	13 262 491	16 403 925	9 277 701	19 887 569	7 689 640	10 695 446	77 216 772
Накопленный износ (включая экономическое обесценение)							
Сальдо на 1 января 2005 года	(9 217 939)	(10 085 146)	(7 645 643)	(15 929 223)	-	(8 416 465)	(51 294 416)
Начислено за год	(175 374)	(190 007)	(172 822)	(392 670)	-	(516 177)	(1 447 050)
Выбытие	11 468	-	2 106	217 831	-	212 285	443 690
Сальдо на 31 декабря 2005 года	) 381 845)	(10 275 153)	7 816 359)	6 104 062)	-	(8 720 357)	(52 297 776)
Остаточная стоимость на 1 января 2005 года	4 025 458	6 286 041	1 435 853	3 552 164	6 389 649	2 018 942	23 708 107
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 года	3 880 646	6 128 772	1 461 342	3 783 507	7 689 640	1 975 089	24 918 996

Категория «Незавершенное строительство» включает основные средства, которые еще не были готовы к эксплуатации на конец отчетного периода. В том числе, в состав незавершенного строительства входят строящиеся генерирующие станции.

Процентные расходы капитализируются в составе основных средств, если они непосредственно связаны с их сооружением. При этом величина расходов по кредитам и займам, капитализированных в течение периода, не должна превышать выплат, начисленных по этим кредитам и займам за период.

В состав прочих основных средств включено оборудование по передаче электроэнергии, автомобили, компьютерная техника, офисные принадлежности и прочее оборудование.

Основные средства по состоянию на 31 декабря 2006 года с остаточной стоимостью 573 941 тысяч рублей (на 31 декабря 2005 года: 472 483 тысяч рублей) были переданы в качестве залога по договорам займов (см. Примечание 14).

Экономическое обесценение основных средств

Руководство определило возмещаемую стоимость основных средств на 31 декабря 2006 года. Стоимость использования была оценена как дисконтированная стоимость будущих потоков денежных средств шести производственных единиц, генерирующих денежные потоки. Существенные допущения, использованные Руководством при оценке обесценения, раскрыты в Примечании 3.6. На основании этой оценки ранее признанный убыток от обесценения, касающийся электро- и теплогенерирующих активов, в сумме 7 947 024 тысяч рублей был восстановлен, в то время как дополнительный убыток от обесценения тепловых сетей и ТЭЦ Невского филиала был признан в сумме 5 993 876 тысяч рублей.

Операционная аренда

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

	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
До одного года	42 984	35 354
От одного до пяти лет	171 936	130 662
Более пяти лет	1 149 315	967 450
Итого	**1 364 235**	**1 133 466**

Примечание 7. Финансовые вложения

	Доля владения	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Финансовые вложения по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток			
ОАО «Силовые машины»	2,5723%	890 232	415 165
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи			

ОАО «Северо-Западная ТЭЦ»	3,0685%	399 948	352 926
Прочие		4 850	3 337
Итого финансовые вложения		**1 295 030**	**771 428**

Инвестиции в ОАО «Силовые машины», которое является предприятием, находящимся под существенным влиянием Материнской компании, при их первоначальном признании классифицированы в финансовой отчетности Общества как финансовые вложения по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток . Руководство Общества оценило справедливую стоимость 2,5723%-ой доли владения ОАО «Силовые машины» для целей составления данной финансовой отчетности, используя рыночные котировки фондовой биржи «Российская торговая система» (РТС). Доход от переоценки данных инвестиций до величины справедливой стоимости, признанный в Отчете о прибылях и убытках за год, завершившийся 31 декабря 2006 года, по строке «Переоценка финансовых активов по справедливой стоимости», составил 475 067 тысяч рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2005 года: 188 509 тысяч рублей).

Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, включают акции ОАО «Северо-Западная теплоэлектроцентраль» (предприятие, контролируемое Материнской компанией), которые не котируются на фондовом рынке. Руководство Общества оценивает справедливую стоимость этих акций на каждую отчетную дату при помощи рыночного подхода (см. Примечание 3.6). Доход от их переоценки до величины справедливой стоимости отражается напрямую в капитале по строке «Резерв по справедливой стоимости» и составил за год, закончившийся 31 декабря 2006 года, 47 020 тысяч рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2005 года: 53 496 тысяч рублей).

Примечание 8. Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2005 года**
Текущий налог на прибыль	18 127	697 557
Расходы по отложенному налогу на прибыль	700 804	158 041
Итого расходы по налогу на прибыль	**718 931**	**855 598**

В течение 2005 и 2006 годов Общество подлежало обложению налогом на прибыль в размере 24% от суммы налогооблагаемой прибыли.

Ниже приведена сверка предполагаемой и фактической суммы налога на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2005 года**
Прибыль до налогообложения	**2 275 689**	**2 552 162**
Теоретический налог на прибыль по ставке 24%	546 165	612 519
Налоговый эффект от расходов, не принимаемых к учету для целей налога на прибыль	172 766	243 079
Итого расходы по налогу на прибыль	**718 931**	**855 598**

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Различие в подходах к налоговому регулированию с точки зрения МСФО и российского налогового законодательства приводит к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью некоторых активов и обязательств, рассчитанной для целей составления финансовой отчетности, с одной стороны, и налоговой базы этих активов и обязательств, с другой. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 24%, которая предположительно будет действовать на момент погашения активов или обязательств.

В связи с существующей структурой Общества налоговые убытки и текущие налоговые активы не могут зачитываться против текущих налоговых обязательств и налогооблагаемых прибылей, если они относятся к разным предприятиям, консолидируемым при составлении данной финансовой отчетности. Таким образом, налоги могут начисляться даже при наличии консолидированного убытка. Соответственно, отложенные налоговые активы и обязательства показываются свернуто, если они относятся к одному предприятию-налогоплательщику.

По состоянию на 31 декабря 2005 года отложенные налоговые активы и обязательства относились к разным предприятиям в рамках ТГК-1. При этом были зачтены активы и обязательства, относящиеся к одним и тем же предприятиям, на общую сумму 91 851 тысяч рублей; чистые обязательства составили 968 061 тысяч рублей, а чистые активы – 137 915 тысяч рублей. По состоянию на 31 декабря 2006 года был произведен зачет отложенных налоговых активов и обязательств, относящихся к ТГК-1 как единому предприятию, на сумму 355 662 тысяч рублей; величина чистых отложенных налоговых обязательств составила в итоге 1 578 126 тысяч рублей.

Отложенные налоговые активы/(обязательства):	На 31 декабря 2005 года	Движение в течение года, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в Отчете о движении капитала	Движение в течение года, связанное с выбытием дочерних компаний	На 31 декабря 2006 года
Основные средства	(943 490)	(687 815)	-	(37 498)	(1 668 803)
Финансовые вложения	(62 914)	(113 131)	(11 285)	-	(187 330)
Дебиторская задолженность	24 911	(102 475)	-	-	(77 564)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	131 058	6 416	-	-	137 474
Убытки прошлых лет	-	183 419	-	-	183 419
Прочие	20 289	12 782	-	1 607	34 678
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	**(830 146)**	**(700 804)**	**(11 285)**	**(35 891)**	**(1 578 126)**

Отложенные налоговые активы/(обязательства):	На 31 декабря 2004 года	Движение в течение года, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в Отчете о движении капитала	На 31 декабря 2005 года
Основные средства	(770 949)	(172 541)	-	(943 490)
Финансовые вложения	-	(50 075)	(12 839)	(62 914)
Дебиторская задолженность	7 963	16 948	-	24 911
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	96 695	34 363	-	131 058
Прочие	7 025	13 264	-	20 289
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	**(659 266)**	**(158 041)**	**(12 839)**	**(830 146)**

Примечание 9. Прочие внеоборотные активы

	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Долгосрочная дебиторская задолженность (беспроцентная)	56 586	123
Займы выданные (процентная ставка 8,5%)	32 668	30 109
НДС по приобретенным ценностям, который будет возмещен более чем через 1 год после отчетной даты	11 223	7 056
Прочие внеоборотные активы	5 434	-
Итого	**105 911**	**37 288**

На 31 декабря 2006 и 31 декабря 2005 годов долгосрочная дебиторская задолженность и выданные займы отражены по амортизированной стоимости. Убыток от дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности включен в Финансовые расходы (Примечание 22). Величина дисконта на 31 декабря 2006 года составила 12 605 тыс. руб. (на 31 декабря 2005: 15 164 тыс. руб.).

Примечание 10. Денежные средства и их эквиваленты

	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в российских рублях (эффективная процентная ставка: 0%)	516 367	323 759
Валютные банковские счета (преимущественно в долларах США)	127 582	-
Денежные эквиваленты	6 171	25 870
Итого	**650 120**	**349 629**

Примечание 11. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 49 326 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года и в сумме 54 404 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2005 года)	1 815 960	3 574 257
НДС к возмещению	973 855	1 308 659

Авансы поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 5 223 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2005 года)	67 407	61 585
Прочие предоплаты в бюджет	564 396	26 384
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 30 400 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года и в сумме 19 315 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2005 года)	406 032	288 983
Итого	**3 827 650**	**5 259 868**

Примечание 12. Товарно-материальные запасы

	На 31 декабря 2006 года	**На 31 декабря 2005 года**
Производственные запасы топлива	1 237 958	644 755
Запасные части	401 710	389 910
Сырье и материалы	342 314	412 317
Итого	**1 981 982**	**1 446 982**

Стоимость прочих товарно-материальных запасов показана за вычетом резерва под их обесценение в сумме 27 114 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года (по состоянию на 31 декабря 2005 года: 3 723 тысяч рублей).

По состоянию на 31 декабря 2005 года товарно-материальные запасы в сумме 117 860 тысяч рублей являлись предметом залога по кредитам, полученным Обществом (см. Примечание 14).

Примечание 13. Капитал

13.1. Акционерный капитал

	Обыкновенные акции по состоянию на 31 декабря 2006 года	**Обыкновенные акции по состоянию на 31 декабря 2005 года**
Количество обыкновенных бездокументарных акций, разрешенных к выпуску, выпущенных и полностью оплаченных (в тысячах штук)	2 902 222 495	1 000 000
Номинальная стоимость акции (в рублях)	0,01	0,01

Вклады в акционерный капитал Общества осуществлялись следующим образом:

- Вклады в денежной форме составили 10 000 тысяч рублей и были уплачены в 2005 году учредителями ТГК-1, а именно: ОАО «Ленэнерго» (630 000 акций с номинальной стоимостью 0,01 рубль), ОАО «Карелэнергогенерация» (120 000 акций с номинальной стоимостью 0,01 рубль) и ОАО «Колэнерго» (250 000 акций с номинальной стоимостью 0,01 рубль). Акции, держателями которых были ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго», впоследствии были переданы их правопреемникам – ОАО «Петербургская генерирующая компания» и ОАО «Кольская генерирующая компания». 1 ноября 2006 года, после присоединения ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Апатитская Теплоэлектроцентраль» и ОАО «Карелэнергогенерация» к ТГК-1 (см. Примечание 1.1) данные акции были классифицированы как собственные выкупленные акции;
- 1 ноября 2006 года акционерный капитал Общества был увеличен на 29 012 225 тысяч рублей путем конвертации обыкновенных акций ОАО «Апатитская Теплоэлектроцентраль», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания» в обыкновенные акции ТГК-1. В результате доли, принадлежавшие РАО ЕЭС (49,27% акций ОАО «Апатитская Теплоэлектроцентраль», 100% акций ОАО «Карелэнергогенерация», 49,27% акций ОАО «Кольская генерирующая компания» и 56,01% акций ОАО «Петербургская генерирующая компания») и миноритарным держателям (50,73% акций ОАО «Апатитская Теплоэлектроцентраль», 50,73% акций ОАО «Кольская генерирующая компания» и 43,99% акций ОАО «Петербургская генерирующая компания»), были обменены на акции ТГК-1.
- Резерв по реструктуризации по состоянию на 1 января 2005 года в сумме 13 206 689 тысяч рублей представляет собой разницу между чистыми активами присоединенных компаний (22 816 099 тысяч рублей) и долей меньшинства (9 609 410 тысяч рублей).

13.2. Дивиденды

В соответствии с российским законодательством, распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности Общества, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством, распределению подлежит чистая прибыль.

В 2006 году чистая прибыль Общества, опубликованная в ежегодной отчетности составила 598 158 тысяч рублей (в 2005 году -587 314 тысяч рублей). Исходящий остаток накопленного убытка, включая прибыль текущего года, составил 15 599 047 тысяч рублей (на 31 декабря 2005 года – накопленная прибыль в сумме 587 314). При этом законодательство и другие нормативные акты, регулирующие распределение прибыли, открыты для неоднозначных интерпретаций. Соответственно, по мнению Руководства, в настоящей консолидированной финансовой отчетности нецелесообразно раскрывать сумму распределяемых резервов.

В 2005 году ОАО «Карелэнергогенерация» объявило дивиденды за 2005 год в размере 0,158 рубля за акцию на общую сумму 119 163 тысяч рублей. Все дивиденды были начислены в пользу РАО ЕЭС, владевшего 100%-ой долей ОАО «Карелэнергогенерация».

В 2006 году ОАО «Апатитская ТЭЦ» объявило дивиденды за 2006 год в размере 0,010514 рубля за акцию на общую сумму 5 000 тысяч рублей. Дивиденды в размере 2 460 тысяч рублей относились к доле РАО ЕЭС, 2 540 тысяч рублей составили долю миноритарных акционеров.

В 2006 году ОАО «Кольская генерирующая компания» объявило дивиденды за 2006 год в размере 0,13482 рубля за акцию на общую сумму 64 121 тысяч рублей. Дивиденды в размере 31 421 тысяч рублей относились к доле РАО ЕЭС, 32 700 тысяч рублей составили долю миноритарных акционеров.

В 2006 году ОАО «Карелэнергогенерация» объявило дивиденды за 2006 год в размере 0,04312944 рубля за акцию на общую сумму 32 656 тысяч рублей. Все дивиденды в размере 32 656 тысяч рублей были начислены в пользу РАО ЕЭС.

В 2006 году ОАО «Петербургская генерирующая компания» объявило дивиденды за 2006 год в размере 0,166042 рубля за акцию на общую сумму 149 000 тысяч рублей. Дивиденды в размере 83 447 тысяч рублей относились к доле РАО ЕЭС, 65 553 тысяч рублей составили долю миноритарных акционеров.

Примечание 14. Долгосрочные кредиты и займы

Кредитор	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	Дата погашения	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Инвестиционный банк «Нордик Инвестмент Банк»	евро	EURIBOR + 3%	2014	1 040 895	-
Европейский банк реконструкции и развития	евро	EURIBOR + 2,75%	2010	971 501	1 231 445
Всего долгосрочные заемные средства				2 012 396	1 231 445
Минус: краткосрочная часть долгосрочных заемных средств				(276 056)	(274 265)
Итого				**1 736 340**	**957 180**

Справедливая стоимость долгосрочных заемных средств (включая краткосрочную часть долгосрочных заемных средств) была оценена Руководством на основе будущих контрактных денежных потоков и рыночных процентных ставок по схожим инструментам, доступным Обществу, на 31 декабря 2006 года она составила 1 942 026 тысяч рублей (на 31 декабря 2005 года: 1 192 812 тысяч рублей).

Соответствие условиям соглашений. В соответствии с договорами предоставления долгосрочных займов, Общество обязано выполнять определенные финансовые и нефинансовые условия соглашений. Наиболее важными и значительными из них являются следующие:

- не продавать, передавать, сдавать в аренду, перемещать, а также никаким иным образом не избавляться от определенного оборудования;
- поддерживать определенный уровень прибыли до амортизации, процентов и налогообложения по отношению к финансовым расходам, общей задолженности по отношению к капиталу, а также определенный уровень коэффициента покрытия;
- поддерживать определенную ликвидность и отношение задолженности к активам.

В случае нарушения указанных выше условий, график платежей может быть изменен кредитором вплоть до немедленного погашения. Руководство полагает, что у Общества отсутствуют предпосылки к нарушению условий соглашений.

Следующие активы были заложены Обществом в качестве обеспечения полученных долгосрочных заемных средств:

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Основные средства	573 941	472 483
Товарно-материальные запасы (топливо)	-	117 860
Итого	**573 941**	**590 343**

Примечание 15. Пенсионные обязательства

Общество использует несколько пенсионных планов с установленными выплатами, а также с установленными взносами. Часть пенсионных планов реализуется с привлечением «Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики» (НПФЭ), являющегося отдельным юридическим лицом а часть – Обществом, без его привлечения. Пенсионные планы с установленными взносами являются несущественными для раскрытия.

Пенсионные планы с установленными выплатами через НПФЭ предусматривают ежемесячное перечисление сумм пенсий после выхода работника на пенсию.

Годовой взнос производится Обществом на солидарный счет в негосударственный пенсионный фонд. Сумма взноса определяется бюджетом ТГК-1 и считается достаточной для финансирования текущих пенсионных выплат. Взносы не могут быть признаны активами плана, так как ТГК-1 имеет возможность востребовать их, таким образом план является нефондированным. Пенсионные выплаты выплачиваются с солидарного счета с момента выхода участника плана на пенсию.

Дополнительно к программе негосударственного пенсионного обеспечения Общество предоставляет финансовую поддержку престарелым пенсионерам, которые уже выполнили свои обязательства перед Обществом, и другие вознаграждения по окончании трудовой деятельности такие, как единовременно выплачиваемые суммы в момент увольнения, единовременную материальную помощь и прочие.
Пенсионный план с установленными выплатами через НПФЭ имеет 8 500 участников по состоянию на 31 декабря 2006 года. 2 382 пенсионера получают финансовую помощь от работодателя.

В нижеприведенных таблицах представлены данные о пенсионных обязательствах пенсионного плана, расходах и актуарных допущениях на 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года.

Обязательства по пособиям, отраженные в Бухгалтерском балансе:

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Пенсионные обязательства с установленными выплатами	700 977	458 797
Непризнанный чистый актуарный убыток	(33 602)	-
Непризнанная стоимость прошлых услуг	(166 014)	-
Чистые обязательства, отраженные в бухгалтерском балансе	**501 361**	**458 797**

Расход по пособиям, отраженный в Отчете о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Стоимость текущих услуг	38 319	28 203
Расходы по процентам	32 116	40 562
Итого	**70 435**	**68 765**

Изменения в приведенной стоимости пенсионных обязательств Общества с установленными выплатами:

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Пенсионные обязательства		
Пенсионные обязательства на начало периода	458 797	402 896
Стоимость текущих услуг	38 319	28 203
Расходы по процентам	32 116	40 562
Стоимость прошлого стажа	166 014	-
Выплаченные пособия	(27 871)	(12 864)
Актуарные убытки	33 602	-
Пенсионные обязательства на конец года	**700 977**	**458 797**

Основные актуарные допущения (%):

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Ставка дисконтирования (актуарная норма доходности)	7,0%	7,0%
Будущие повышения зарплат	7,0%	7,0%
Будущая норма инфляции	5,0%	5,0%

Примечание 16. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

Кредитор	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
ОАО «Промстройбанк»	руб.	8,0-12,5%	1 000 000	24 000
ОАО «Райффайзенбанк Австрия»	руб.	MOSPRIME + 3,25%	1 000 000	1 000 000
АКБ «Промсвязьбанк»	руб.	8,0%	791 148	-
ОАО «Альфа-Банк»	руб.	8,9-12,0%	590 000	83 100
ОАО АКБ «РОСБАНК»	руб.	8,5%	500 000	-

ЗАО КБ «Ситибанк»	руб.	8,4-8,5%	500 000	-
ЗАО «Балтийский банк»	руб.	11.0%	3 023	-
ОАО «Сбербанк РФ»	руб.	7,5-13,0%	-	932 000
ОАО «Банк Москвы»	руб.	10,0%	-	500 000
ОАО «Газпромбанк»	руб.	10,5%	-	300 000
ОАО НБ «Траст»	руб.	13,0%	-	19 000
ОАО «Баренцбанк»	руб.	12,0%	-	10 000
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Европейский банк реконструкции и развития)	евро	EURIBOR + 2,75%	276 056	274 265
Итого			**4 660 227**	**3 142 365**

Выполнение условий соглашений. В соответствии с договорами предоставления краткосрочных займов, Общество обязано выполнять определенные финансовые и нефинансовые условия соглашений. Наиболее важными и значительными из них являются следующие:

- поддержание определенного уровня оборачиваемости средств на счетах;
- поддержание определенного уровня кредитового баланса, рассчитываемого как процент к средним обязательствам.

Руководство полагает, что у Общества отсутствуют предпосылки к нарушению условий соглашений.

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2006 года	**31 декабря 2005 года**
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	1 673 664	1 514 187
Предоплаты от покупателей	1 213 263	606 052
Задолженность по капитальному строительству	373 621	171 373
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	156 056	512 516
Задолженность перед персоналом по оплате труда	70 430	39 736
Итого	**3 487 034**	**2 843 864**

Примечание 18. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	31 декабря 2006 года	**31 декабря 2005 года**
Налог на имущество	121 031	108 736
Плата за пользование водными ресурсами	68 628	52 662
Налог на добавленную стоимость	33 685	819 531
Единый социальный налог	27 044	41 458
Прочие налоги	28 504	12 312
Итого	**278 892**	**1 034 699**

Налог на добавленную стоимость в сумме 31 794 тысяч рублей на 31 декабря 2006 года (706 988 тысяч рублей на 31 декабря 2005 года) относится к дебиторской задолженности, возникшей ранее 2006 года, и подлежит уплате налоговым органам только после погашения соответствующей дебиторской задолженности или ее списания.

Примечание 19. Выручка и операционные расходы - дополнительная информация

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

Руководство анализирует результаты деятельности Общества по следующим основным бизнес-направлениям:

- Гидроэлектростанции (ГЭС)
- Тепловые электростанции (ТЭС)
- Прочие операции

За год, закончившийся 31 декабря 2006 года:

	ГЭС	**ТЭС**	**Прочее**	**Итого**
Выручка				
Продажа электроэнергии	3 671 055	7 540 683	-	11 211 738
Продажа тепловой энергии	-	9 596 888	-	9 596 888
Прочая реализация	-	351 379	433 697	785 076
Итого выручка	**3 671 055**	**17 488 950**	**433 697**	**21 593 702**
Операционные расходы	(2 576 788)	(16 533 774)	(2 692 743)	(21 803 305)
Валовая прибыль	**1 094 267**	**955 176**	**(2 259 046)**	**(209 603)**

За год, закончившийся 31 декабря 2005 года:

	ГЭС	ТЭС	Прочее	Итого
Выручка				
Продажа электроэнергии	3 876 506	6 971 995	-	10 848 501
Продажа тепловой энергии	2 985	8 881 145	3 359	8 887 489
Прочая реализация	3 051	286 869	261 656	551 576
Итого выручка	**3 882 542**	**16 140 009**	**265 015**	**20 287 566**
Операционные расходы	(2 083 684)	(14 685 135)	(1 502 398)	(18 271 217)
Валовая прибыль	**1 798 858**	**1 454 874**	**(1 237 383)**	**2 016 349**

Примечание 20. Расходы по текущей деятельности и прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года
Расходы на топливо	8 979 435	7 699 233
Зарплата, выплаты работникам и налоги, связанные с зарплатой	3 398 149	2 851 698
Расходы на водоснабжение	1 540 715	1 351 909
Износ основных средств	1 360 694	1 447 050
Расходы на приобретение электроэнергии и тепловой энергии	1 210 064	453 980
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	1 093 214	998 013
Распределение тепловой энергии	919 514	853 213
Налоги, кроме налога на прибыль	915 062	1 009 891
Расходы на приобретение прочих материалов	308 395	392 314
Расходы на содержание вневедомственной охраны	223 985	182 950
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	220 315	79 250
Расходы по аренде	191 651	176 281
Расходы по страхованию	108 996	180 534
Расходы по услугам связи	72 054	83 897
Транспортные услуги	52 132	78 668
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	11 908	45 615
Прочие операционные расходы	1 197 022	386 721
Итого	**21 803 305**	**18 271 217**

20.2 Прочие операционные доходы:

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года
Переоценка финансовых активов по справедливой стоимости	7	475 067	188 509
Прибыль от продажи дочерних компаний	21	288 268	-
Прочие операционные доходы		163 851	252 127
Итого		**927 186**	**440 636**

Примечание 21. Продажа дочерних компаний

В июле 2006 года Совет Директоров ОАО «Петербургская генерирующая компания» принял решение о продаже непрофильного актива – компании ОАО «ЦПРП-Энергосервис». В ноябре 2006 года Общество продало 100% акций ОАО «ЦПРП-Энергосервис» за 450 000 тыс. руб.

В августе 2006 года Совет Директоров ОАО «Апатитская ТЭЦ» принял решение о продаже непрофильного актива – компании ОАО «Теплоремонт». В декабре 2006 года Общество продало 51% акций ОАО «Теплоремонт» за 6 132 тыс. руб.

На момент продажи чистые активы ОАО «ЦПРП-Энергосервис» и ОАО «Теплоремонт» составили:

	ОАО «ЦПРП-Энергосервис»	ОАО «Теплоремонт»	Итого
Текущие активы	135 139	22 352	157 491
Основные средства	118 269	4 042	122 311
Прочие внеоборотные активы	38 267	1 259	39 526
Текущие обязательства	(122 261)	(23 562)	(145 823)
Долгосрочные обязательства	(3 636)	-	(3 636)
Итого чистые активы	**165 778**	**4 091**	**169 869**
Доля Общества в чистых активах	100%	51%	-
Чистые активы, принадлежащие Обществу	(165 778)	(2 086)	(167 864)
Цена реализации	450 000	6 132	456 132

Прибыль от продажи компаний	**284 222**	**4 046**	**288 268**

Примечание 22. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2005 года**
Расходы на выплату процентов	384 116	45 280
Процентные доходы	(1 421)	(2 488)
Итого	**382 695**	**42 792**

Примечание 23. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	**За год, закончившийся 31 декабря 2005 года**
Прибыль, причитающаяся акционерам ТГК-1	1 561 591	1 092 415
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций (в тысячах штук)	485 694 718	772 603
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ТГК-1» – базовая и разводненная (в руб.)	**0,0032**	**1,4139**

Примечание 24. Договорные обязательства

24.1 Обязательства по реализации

Общество осуществляет реализацию электроэнергии на оптовом рынке в двух секторах: секторе свободной торговли и регулируемом секторе. Тарифы (цены) на электроэнергию, продаваемую/покупаемую в регулируемом секторе оптового рынка (в т.ч. в секторе отклонений) устанавливаются Федеральной службой по тарифам.

Обществом заключен ряд договоров на реализацию электроэнергии с ЗАО «Центр финансовых расчетов», ЗАО ИнтерРАО ЕЭС, энергосбытовыми компаниями и крупными промышленными потребителями. Общая сумма обязательств по реализации (за исключением НДС) составляет 9 622 477 тысячи рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года.

24.2 Обязательства по поставкам топлива

Обществом заключен ряд договоров на поставку топлива. Основными поставщиками газа являются: ЗАО «Петербургрегионгаз» (дочернее общество ОАО «Газпром», контролируемого государством) и ООО «Поиском», поставщиками угля: ОАО «Сланцевый завод «Полимер». Цены на природный газ и уголь, установленные в договорах, в основном определены с учетом тарифов, установленных ФСТ, публикуемых индексов инфляции и текущих рыночных цен.

24.3 Обязательства в социальной сфере

Общество вносит вклад в техническое обслуживание и поддержание местных инфраструктур, а также в улучшение благосостояния его работников, занятых на производстве. В частности, общество участвует в строительстве, развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортной инфраструктуры и удовлетворении прочих социальных нужд в тех регионах, в которых осуществляет свою хозяйственную деятельность.

Примечание 25. Условные обязательства

25.1 Политическая обстановка

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

25.2 Страхование

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

25.3 Судебные разбирательства

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

25.4 Налогообложение

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

Российское законодательство в области трансфертного ценообразования, вступившее в силу с 1 января 1999 года, предоставляет налоговым органам возможность производить корректировки трансфертных цен и начислять дополнительные суммы налоговых обязательств в отношении всех контролируемых операций в случае расхождения цены сделки с рыночными ценами более чем на 20%.

Контролю подлежат сделки между взаимозависимыми лицами, которые определены Налоговым Кодексом Российской Федерации, внешнеторговые сделки (независимо от того, заключены ли они между связанными сторонами или нет), сделки, цены которых в течение непродолжительного периода времени отличаются более чем на 20% от уровня цен, обычно применяемых налогоплательщиком в сравнимых обстоятельствах, а также бартерные сделки. На данный момент не существует инструкции о том, как эти правила должны применяться на практике. Арбитражная практика по этому вопросу противоречива.

Обязательства, возникающие от межфирменных операций, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность, что по мере совершенствования трансфертного законодательства Российской Федерации, изменения в подходах налоговых органов к этому вопросу, применявшиеся Обществом трансфертные цены могут быть оспорены в будущем. Дав краткую характеристику основных положений российского трансфертного законодательства, невозможно точно оценить влияние оспаривания сделок, но оно может оказаться значительным.

По мнению Руководства, по состоянию на 31 декабря 2006 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным. Исходя из вышесказанного, по состоянию на 31 декабря 2006 года Общество не создавало резерва под возможные налоговые обязательства (по состоянию на 31 декабря 2005 года резерв также не создавался). Общество полагает, что по состоянию на 31 декабря 2006 года у него существуют потенциальные обязательства, связанные с возможными налоговыми рисками, в сумме приблизительно, 480 500 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2005 года: около 106 300 тыс. рублей).

25.5 Охрана окружающей среды

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

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

25.6 Поручительства

Поручительство – это не подлежащее отмене обязательство, что Общество произведет платеж в случае, если другая сторона не исполнит свои обязательства. Общество имеет поручительства по обязательствам связанных сторон (см. Примечание 5.2).

25.7 Выполнение условий кредитных соглашений

Общество имеет обязательства, связанные с его долгосрочными и краткосрочными заимствованиями (см. Примечания 14 и 16). Невыполнение данных обязательств может иметь негативные последствия для Общества, заключающиеся в увеличении стоимости заимствований и прекращении финансирования. Руководство уверено, что Общество сможет выполнять свои обязательства.

Примечание 26. Финансовые инструменты и финансовые риски

26.1 Финансовые риски

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

26.2 Кредитный риск

Финансовые активы, по которым у Общества возникает потенциальный кредитный риск, представлены в основном дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков. Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено

влиянию экономических факторов, Руководство Общества полагает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

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

26.3 Риск изменения процентных ставок

Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Общества в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Общество подвержено риску изменения процентной ставки только в связи с изменением рыночной стоимости процентных долгосрочных займов, данная информация раскрыта в Примечании 14. Процентные ставки по краткосрочным займам в большинстве случаев являются фиксированными; данная информация раскрыта в Примечании 16. Активы Общества, по которым начисляются проценты, раскрыты в Примечании 9. Процент по данным активам является фиксированным и поэтому не подвержен риску изменения процентных ставок.

Риск изменения процентных ставок контролируется Советом директоров, который определяет максимально приемлемый уровень средневзвешенной стоимости заемных средств для каждого периода (обычно квартал).

Справедливая стоимость

За исключением особых случаев, раскрытых в настоящей консолидированной финансовой отчетности, Руководство Общества полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств незначительно отличается от их текущей стоимости.

Примечание 27. События после отчетной даты

Облигационный заем

20 марта 2007 года Общество выпустило и разместило неконвертируемые процентные облигации в количестве 4 000 000 штук с номиналом 1000 рублей общей номинальной стоимостью 4 000 000 тысяч рублей. Дата погашения облигаций – до 11 марта 2014 года. Купонный доход по ним будет выплачиваться каждые 6 месяцев. Ставка первого купона была определена, как 7,75 % в год на аукционе при размещении. Условиями выпуска облигаций предусмотрена возможность их досрочного погашения держателями в 2010 году.

Дивиденды

Сумма годовых дивидендов за 2006 год, приходящаяся на одну акцию, будет утверждена Ежегодным собранием акционеров Общества в июне 2007 года.

Строительный контракт с ОАО «Силовые машины»

Строительный контракт был заключен с ОАО «Силовые машины» 10 мая 2007 года. В соответствии с этим контрактом будет произведен комплекс работ по реконструкции двух ГЭС в Ленинградской области, что приведет к увеличению их установленной мощности на 64,8 МВт.

Общая сумма контракта составляет приблизительно 5,5 миллиардов рублей. Работы должны быть завершены в 2012 году.

Примечание 27. События после отчетной даты (продолжение)

Приобретение ОАО «Мурманская ТЭЦ»

В мае 2007 года Общество дополнительно выпустило обыкновенные акции для целей их конвертации в акции ОАО «Мурманская ТЭЦ», держателем которых является РАО ЕЭС. После того, как процесс конвертации акций ТГК-1 был завершен, Общество стало владельцем 84,06% ОАО «Мурманская ТЭЦ» (90,24% обыкновенных акций).

В связи с тем, что данная операция находилась под общим контролем РАО ЕЭС, «Мурманская ТЭЦ» будет включена в консолидированную финансовую отчетность ТГК-1 за год, закончившийся 31 декабря 2007 года, с использованием метода учета предшественника; сравнительная информация за год, закончившийся 31 декабря 2006 года, будет заново подготовлена так, как если бы ОАО «Мурманская ТЭЦ» было дочерним предприятием ТГК-1 начиная с 1 января 2006 года. ОАО «Мурманская ТЭЦ» находится в процессе подготовки отчетности по МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2006 года. По наилучшим оценкам Руководства Общества эффект включения ОАО «Мурманская ТЭЦ» в консолидированную финансовую отчетность Общества, за год закончившийся 31 декабря 2006 года, составит:

Итого активы на 31 декабря 2006 года	811 803
Итого обязательства на 31 декабря 2006 года	(1 263 627)
Чистые обязательства на 31 декабря 2006 года	(451 824)
Чистый убыток за год, закончившийся 31 декабря 2006 года	**690 918**

Приложение 4. Квартальная бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» на 30 сентября 2007 года.

Приложение
к приказу
Министерства
финансов РФ
от 22.07.03 N 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

		КОДЫ
на 30 сентября 2007 года	Форма N1 по ОКУД	0710001
	Дата [год, месяц, число]	I I
Организация ОАО ТГК-1	по ОКПО	76201586
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071
Вид деятельности промышленность	по ОКВЭД	40.10.1
Организационно-правовая форма \ форма собственности	по ОКОПФ\ОКФС	47 | 16
Единица измерения тыс.руб	по ОКЕИ	384

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

Дата утверждения	
Дата отправки [принятия]	

АКТИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		110	-	-
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания),				
иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	-	-
организационные расходы		112	-	-
деловая репутация организации		113	-	-
другие виды нематериальных активов		114	-	-
результаты НИОКР		115	-	-
Основные средства		120	30 096 921	29 189 542
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	21 691	21 691
здания, машины и оборудование, сооружения		122	29 954 561	28 950 748
другие виды основных средств		123	120 669	217 103
Незавершенное строительство		130	2 645 620	5 645 627
в том числе				
оборудование к установке		13001	334 011	396 456
вложения во внеоборотные активы		13002	2 311 609	5 249 171
Доходные вложения в материальные ценности		135	-	205
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	205
имущество предоставляемое по договору аренды		137	-	-
		140	1 338 839	1 530 244
Долгосрочные финансовые вложения _ в том числе:				

АКТИВ 1	Приме-чание А	Код 2	На начало отчетного года 3	На конец отчетного года 4
инвестиции в дочерние общества		141	68 542	440 284
инвестиции в зависимые общества		142	-	-
инвестиции в другие организации		143	1 159 257	269 026
займы,предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	45 273	645 273
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	65 767	175 661
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
Отложенные налоговые активы		148	-	-
Прочие внеоборотные активы		150	-	-
ИТОГО по разделу I		190	34 081 380	36 365 618
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	2 146 406	2 210 299
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	1 996 228	2 030 518
из них:				
мазут		21101	858 435	734 376
уголь		21102	359 173	388 156
дизельное топливо		21103	12 312	14 292
другое технологическое топливо		21104	4 903	10 478
запасные части		21105	401 710	488 844
прочие сырье и материалы		21107	359 695	394 372
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	8 984	7 660
товары отгруженные		215	-	11
расходы будущих периодов		216	140 786	171 708
прочие запасы и затраты		217	408	402
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	329 994	199 452
из них				
НДС при покупках электроэнергии		22001	40 462	47 389
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	74 957	63 512
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
финансируемые из федерального бюджета		23101	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		23102	-	-
финансируемых из местных бюджетов		23103	-	-
другие покупатели и заказчики		23104	-	-
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	-	-
прочие дебиторы		235	74 957	63 512
из них:				
задолженность по договорам долевого участия		23501	-	-
векселя		23502	-	-

АКТИВ 1	Приме-чание А	Код 2	На начало отчетного года 3	На конец отчетного года 4
другие дебиторы		23503	74 957	63 512
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	3 764 893	8 567 272
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	2 006 205	2 502 829
из них:				
при продаже электроэнергии внутри группы		24101	160 417	995 440
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		24102	260 206	130 396
организации, финансируемые из федерального бюджета		24103	7 137	11 773
организации, финансируемые из бюджетов РФ		24104	817 087	764 291
организации, финансируемые из местных бюджетов		24105	13 576	5 602
прочие потребители электрической и тепловой энергии		24106	570 779	384 493
задолженность по абонентной плате		24107	-	-
другие покупатели и заказчики		24108	177 003	210 834
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	277 604	5 143 115
в том числе:				
поставщикам электрической и тепловой энергии		24501	169	22 025
поставщикам топлива		24502	5 306	2 446
поставщикам материалов		24503	14 373	13 857
строительным организациям		24504	203 905	4 899 174
ремонтным организациям		24505	4 373	37 123
поставщикам услуг		24506	41 510	149 614
прочие авансы выданные		24507	7 968	18 876
прочие дебиторы		246	1 481 084	921 328
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		24601	23 372	17 908
переплата по налогам в федеральный бюджет		24602	550 443	474 075
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		24603	304 106	9 173
переплата по налогам в местные бюджеты		24604	94	84
переплата по платежам в государственные внебюджетные _____фонды		24605	1 720	1 425
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым _____услугам		24607	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниронговым _____услугам		24608	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		24609	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		24610	-	-
расчеты по приобретению акций		24612	-	-
векселя		24613	-	-
другие дебиторы		24611	601 349	418 663
Краткосрочные финансовые вложения		250	5 599	5 599

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	5 599	5 599
Денежные средства		260	644 378	9 289 355
в том числе:				
касса		261	138	221
расчетные счета		262	516 086	9 141 739
валютные счета		263	127 582	131 437
прочие денежные средства		264	572	15 958
в том числе:				
специальные счета в банках		26401	554	610
денежные документы		26402	18	148
переводы в пути		26403	-	15 200
Прочие оборотные активы		270	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		27002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		27003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		27004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		27006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		27007	-	-
другие оборотные активы		27005	-	-
ИТОГО по разделу II		290	6 966 227	20 335 489
Баланс		300	41 047 607	56 701 107
III.КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	29 022 225	29 252 454
в том числе:				
в акциях привилегированных		41001	-	-
в акциях обыкновенных		41002	29 022 225	29 252 454
Собственные акции, выкупленные у акционеров		415	-	-
Добавочный капитал		420	16 525 711	16 655 834
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
Резервный капитал		430	6 786	36 694
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	6 786	36 694
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
Целевое финансирование		450	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)				
Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	1 082 859	763 295
Непокрытый убыток прошлых лет		465	(16 681 906)	(16 681 906)
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	-	-
Непокрытый убыток отчетного года		475	-	(799 668)
ИТОГО по разделу III		490	29 955 675	29 226 703
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
____ Деловая репутация дочерних обществ		495	-	-
____ Доля меньшинства		500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		510	1 734 825	5 544 335
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению				

ПАССИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		511	1 734 825	1 544 335
займы, подлежащие погашению				
более чем через 12 месяцев после отчетной даты		512	-	4 000 000
Отложенные налоговые обязательства		515	952 573	1 193 907
Прочие долгосрочные обязательства		520	-	-
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	-	-
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		52003	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования		52004	-	-
Фонду занятости		52005	-	-
Фонду социального страхования		52006	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)		52008	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		52009	-	-
бюджетам субъектов РФ		52010	-	-
местным бюджетам		52011	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода		52020	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		52021	-	-
бюджетам субъектов РФ		52022	-	-
местным бюджетам		52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52012	-	-
ИТОГО по разделу IV		590	2 687 398	6 738 242
V .КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		610	4 671 704	7 902 835
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		611	4 671 704	7 891 795
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		612	-	11 040
Кредиторская задолженность		620	3 695 571	12 832 259
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	1 976 789	2 143 112
из них:				
поставщикам электроэнергии		62101	94 111	120 632
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		62102	69 788	11 482
поставщикам газа		62103	151 942	58 894
поставщикам мазута		62104	20	63 572
поставщикам угля		62105	59 293	78 378
поставщикам иного топлива		62112	-	6 479
строительным организациям		62106	392 735	995 897
ремонтным организачиям		62107	656 569	327 358
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		62108	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом		62110	-	-

ПАССИВ 1	Приме-чание А	Код 2	На начало отчетного года 3	На конец отчетного года 4
задолженность АЭС		62111	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		62109	552 331	480 420
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"		62113	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"		62114	-	-
векселя к уплате		622	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	21 073	98 261
в том числе:				
текущая		62401	21 073	98 261
просроченная		62402	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	25 971	39 540
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		62501	21 216	32 649
Фонду обязательного медицинского страхования		62502	3 193	4 925
Фонду занятости		62503	-	-
Фонду социального страхования		62504	1 562	1 966
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62505	-	-
задолженность по налогам и сборам		626	216 352	233 221
задолженность перед бюджетом текущая		62610	216 352	233 221
в том числе:				
федеральному бюджету		62601	73 100	116 656
бюджетам субъектов РФ		62602	131 754	98 462
местным бюджетам		62603	11 498	18 103
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль __по базе переходного периода		62620	-	-
в том числе:				
федеральному бюджету		62621	-	-
бюджетам субъектов РФ		62622	-	-
местным бюджетам		62623	-	-
авансы полученные		627	1 189 971	1 528 644
в том числе:				
от потребителей электроэнергии		62701	17 910	69 036
от других потребителей электрической и тепловой энергии		62702	257 266	284 155
прочие полученные авансы		62703	914 795	1 175 453
прочие кредиторы		628	265 415	8 789 481
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции		62801	31 653	9 531
задолженность внебюджетному фонду НИОКР		62802	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62804	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62805	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		62806	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		62807	-	-
другие кредиторы		62808	233 762	8 779 950

ПАССИВ 1	Приме-чание А	Код 2	На начало отчетного года 3	На конец отчетного года 4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	37 049	903
Доходы будущих периодов		640	210	165
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		66002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		66003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		66004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		66006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		66007	-	-
другие краткосрочные обязательства		66005	-	-
ИТОГО по разделу V		690	8 404 534	20 736 162
БАЛАНС		700	41 047 607	56 701 107

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	14 487	38 233
в том числе по лизингу		911	-	-
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	10 472	417 141
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	133 997	136 937
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	-	17 456 329
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	2 647 894	2 730 348
Износ основных средств		970	756	746
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	-	-
Бланки строгой отчетности		990	496	586
Основные средства, сданные в аренду		992	-	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности		993	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование		995	-	-
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций		997	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

Отчет о прибылях и убытках
за январь-сентябрь 2007 года

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

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видаи деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),		010	18 015 625	14 009 688
электроэнергии внутренним потребителям		011	9 995 019	7 293 201
электроэнергии на экспорт		012	135 631	244 558
теплоэнергии		013	7 375 575	6 151 608
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		014	-	-
выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии		018	-	-
электроэнергии для сбытовых компаний		019	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		015	499 717	311 067
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		016	9 683	9 254
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		017	-	-
доходы от участия в других организациях		032	-	-
Себестоимость проданных товаров,продукции работ, услуг в том числе проданных:		020	(17 813 799)	(13 449 398)
электроэнергии внутренним потребителям		021	(9 505 664)	(6 479 268)
электроэнергии на экспорт		022	(55 869)	(70 841)
теплоэнергии		023	(8 110 048)	(6 761 873)
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		024	-	-
транспортировка электро- и теплоэнергии		028	-	-
электроэнергиии сбытовыми компаниями		031	-	-
прочих товаров, продукии, работ, услуг промышленного характера		025	(137 064)	(132 884)
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		026	(5 154)	(4 532)
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		027	-	-
расходы от участия в других организациях		033	-	-
Валовая прибыль		029	201 826	560 290
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы.		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	201 826	560 290
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению		060	11 998	544

Проценты к уплате		070	(301 629)	(14 166)
Доходы от участия в других организациях		080	1 430	-
Прочие доходы.		090	1 080 163	1 319 533
Прочие расходы		100	(1 467 975)	(1 514 842)
				-
				-
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	(474 187)	351 359
Отложенный налоговый актив		143	-	-
Отложенное налоговое обязательство		144	(241 536)	(150 905)
Текущий налог на прибыль		145	-	(15 433)
Иные аналогичные обязательные платежи		146	(916)	6 105
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	(242 452)	(160 233)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности		160	(716 639)	191 126
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
_____Капитализированный доход (убыток)		184	-	-
Доля меньшинства		185	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода				

Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода		19010	(716 639)	191 126

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

периода с учетом переданной в РАО "ЕЭС России" (19031+19032+19033+19034)		19040	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода (19010+19020-19040)		190	(716 639)	191 126

(руб.)

Наименование показателя	Прим.	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО.				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	355 555	82 012
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201	0,0000	0,0000
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202	0,0000	0,0000

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Прим.	код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании прибыль		210	28 240	13 419
убыток		211	29 090	498
Прибыль (убыток) прошлых лет прибыль		220	5 231	18 020
убыток		221	41 788	95 713
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств прибыль		230	-	-
убыток		231	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте прибыль		240	43 185	3 839
убыток		241	78 299	2 489
Отчисления в оценочные резервы убыток		250	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности прибыль		260	602	-
убыток		261	-	-

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

за девять месяцев 2007 года

По отгруженной продукции

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	за девять месяцев 2006 года	2	3	4
Проценты к уплате		07000	301 629	14 166
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07003	301 629	14 166
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)		07004	-	-
Прочие доходы		09000	1 080 163	1 319 533
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	3 733	-
От реализации квартир		09002	-	-
От реализации МПЗ		09003	19 848	27 988
От реализации валюты		09004	136 723	119 018
От реализации НМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	795 965	-
От реализации других активов		09007	2 121	1 119 000
От совместной деятельности		09009	-	-
Прибыль 2006 г., выявленная в отчетном периоде		12001	4 285	-
Прибыль 2005 г., выявленная в отчетном периоде		12002	145	18 020
Прибыль 2004 г., выявленная в отчетном периоде		12003	714	-
Прибыль до 01.01.2004 г., выявленная в отчетном периоде		12004	87	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		12005	28 240	13 419
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	602	-
Курсовые разницы		12009	43 185	3 839
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации		12010	-	3 717
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		12011	-	25
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		12012	45	-
стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов		17032	-	-
Другие доходы		12014	44 470	14 507
Прочие расходы		10000	1 467 975	1 514 842
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	1 020	-
От реализации квартир		10002	-	-
От реализации МПЗ		10003	15 148	25 260
От реализации валюты		10004	137 368	119 359
От реализации НМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	890 232	-
От реализации других активов		10007	4 866	1 078 979
Налог на милицию		10011	-	-
	При-	Код	За отчетный	За аналогичный

Наименование показателя 1	мечание А	стр. 2	период 3	период предыдущ. года 4
Налог на перепродажу автомобилей		10013	-	-
Налог на уборку территории		10014	-	-
Налог на рекламу		10015	-	-
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль		10016	-	-
Налог на операции с ценными бумагами		10026	-	-
Сбор за наименование "Россия"		10028	-	-
Другие налоги		10017	-	-
Услуги банков		10018	15 531	6 469
Содержание законсервированных объектов		10019	-	-
Аннулированные производственные заказы		10020	5	18
Затраты на производство, не давшее продукции		10021	-	-
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10022	-	-
Резерв по сомнительным долгам		10024	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений		10025	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10029	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности		10030	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам		10031	-	-
Выбытие активов без дохода		10032	4 304	260
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10033	127	46
Передача имущества в муниципальную собственность		10034	-	-
Убыток 2006 г., выявленный в отчетном периоде		13001	28 843	-
Убыток 2005 г., выявленный в отчетном периоде		13002	12 517	95 713
Убыток 2004 г., выявленный в отчетном периоде		13003	196	-
Убыток до 01.01.2004 г., выявленный в отчетном периоде		13004	232	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		13005	29 090	498
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	116	210
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	-	-
Курсовые разницы		13009	78 299	2 489
Судебные издержки		13010	706	54
Хищения, недостачи		13021	2 306	63
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022	9	-
Издержки по исполнительному производству		13024	-	260
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	17 281	21 166
Погашение стоимости квартир работников		13027	-	-
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	1 482	1 734
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	2 739	72
Расходы на благотворительность		13032	3 700	38 533
Стоимость утраченных материально - производственных ценностей		18001	-	-
убытки от списания из за чрезвычайных событий		18002	-	-
Другие расходы		13029	221 858	123 659
	При-	Код	За отчетный	За аналогичный

Наименование показателя	мечание	стр.	период	период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		15000	242 452	160 233
в том числе:				
Условный расход (доход)		15071	(114 019)	84 326
Налог на прибыль на базе переходного периода		15005	-	-
Постоянные налоговые обязательства		15006	355 555	82 012
Списание ОНО		15007	-	-
Списание ОНА		15008	-	-
Штрафы ГНИ,		15010	50	20
из них:				
по налогу на прибыль		15011	-	-
по НДС		15012	-	-
по налогу на имущество		15013	-	-
по прочим налогам		15014	50	20
Пени ГНИ		15020	182	2
из них:				
по налогу на прибыль		15021	74	-
по НДС		15022	-	2
по налогу на имущество		15023	-	-
по прочим налогам		15024	108	-
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетнои году)		15050	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15051	-	-
по НДС		15052	-	-
по налогу на имущество		15053	-	-
по прочим налогам		15054	-	-
Штрафы в государственные внебюджетные фонды,		15030	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15031	-	-
Фонд социального страхования		15032	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15033	-	-
Фонд занятости		15034	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды,		15040	6	1
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15041	-	-
Фонд социального страхования		15042	6	1
Фонд обязательного медицинского страхования		15043	-	-
Фонд занятости		15044	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды, реструктурированные (признанные в отчетнои году)		15060	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15061	-	-
Фонд социального страхования		15062	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15063	-	-
Фонд занятости		15064	-	-
Прочие обязательные платежи		15045	678	(6 128)
Прибыль при списании реструктуризированных пеней по налогам		15070	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» на 2005 год.

1. Введение

1.1. Настоящее положение разработано в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету, с учетом отдельных требований налогового и гражданского законодательства в Российской Федерации.

1.2. Принятая 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.

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

1.4. Настоящее положение обеспечивает единство методологии ведения бухгалтерского учета и формирования бухгалтерской отчетности всеми подразделениями, включая выделенные на отдельный баланс, независимо от их места нахождения.

1.5. 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, а также с учетом потребностей управленческого учета.

1.6. Настоящее положение распространяется на ОАО «ТГК-1», его филиалы и другие структурные подразделения.

2. Организационные аспекты учетной политики

2.1. Бухгалтерский учет в Обществе ведется структурным подразделением Общества – Центральной бухгалтерией, возглавляемой Главным бухгалтером Общества. Центральная бухгалтерия Общества осуществляет методологическое руководство бухгалтерскими службами филиалов, представительств и структурных подразделений.

2.2. На отдельный баланс выделены филиалы и представительство Общества:

- *филиал «Невский»;*
- *филиал «Кольский»;*
- *филиал «Карельский»;*
- *представительство ОАО «ТГК-1» в г.Москва*

2.3. В структурных подразделениях бухгалтерский учет ведется бухгалтерскими службами подразделений, непосредственно возглавляемыми главными бухгалтерами подразделений.

3. Технические аспекты учетной политики

3.1. Документы, которыми оформляются хозяйственные операции с денежными средствами (по счетам в банках, кассовым документам, по расчетным договорам изменяющим финансовые обязательства ОАО «ТГК-1») подписываются Генеральным директором ОАО «ТГК-1» и Главным бухгалтером, или уполномоченными на то лицами, в качестве которых выступают лица, на которых оформлены образцы подписей для банковских операций. Руководители организационных единиц (начальники управлений, департаментов и т.д.) имеют право подписи документов согласно их должностным и функциональным обязанностям в соответствии с доверенностью, выданной Генеральным директором Общества.

3.2. Общество принимает первичные учетные документы к учету, если они составлены по форме, содержащейся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации. Для оформления финансово-хозяйственных операций, по которым не предусмотрены типовые формы первичных учетных документов, в Обществе разрабатываются необходимые формы документов на основе ПБУ, методических указаний и инструкций по бухгалтерскому учету и действующих форм первичной учетной документации с учетом потребностей Общества (Приложение №2). Формы

внутрифирменной отчетности разрабатываются в Обществе с учетом потребностей в группировке, систематизации и обобщении информации (Приложение №4).

3.3. Для подразделений, выделенных на отдельный баланс, сроки представления отчетности устанавливаются настоящим Положением и Приказом Генерального директора.

Ответственность за достоверность предоставляемых отчетов возлагается на главных бухгалтеров подразделений, выделенных на отдельный баланс.

3.4. Для обеспечения своевременного составления бухгалтерской, финансовой и налоговой отчетности в Обществе приказом Генерального директора утверждается порядок и график документооборота по хозяйственным операциям (Приложение №5). Порядок и график документооборота по хозяйственным операциям внутри каждого филиала и обособленного подразделения утверждается руководителем филиала и обособленного подразделения.

3.5. Подлинники первичных учетных документов по хозяйственным операциям, поступившие и созданные в аппарате управления, филиалах и структурных подразделениях принимаются к учету и хранятся в аппарате управления, филиалах и структурных подразделениях. Внутри аппарата управления, филиалов и структурных подразделений первичные документы принимаются к учету и хранятся в местах их поступления и создания в соответствии с графиком документооборота.

3.6. Содержание регистров бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной, а в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, - государственной тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в регистрах бухгалтерского учета и внутренней бухгалтерской отчетности, обязаны хранить коммерческую и государственную тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную законодательством Российской Федерации.

3.7. 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.

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

3.9. 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.

3.10.Контроль за отражением хозяйственных операций в Обществе осуществляет Департамент внутреннего контроля, аудита и экономической безопасности.

3.11.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 и филиалами Общества.

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

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.

3.12.Для ведения бухгалтерского учета всеми подразделениями Общества используется единый рабочий План счетов. Рабочий план счетов Общества составлен в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 31.10.2000 г. №94н, с учетом функциональности программного обеспечения, используемого для ведения бухгалтерского учета в Обществе, а также с учетом потребностей руководства в детализации уровней аналитики (Приложение №2).

4. Методические аспекты учетной политики

4.1. Нематериальные активы

4.1.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2000, утвержденным приказом Минфина России от 16.10.2000 г. № 91н.

4.1.2. К нематериальным активам относятся объекты, отвечающие всем признакам ПБУ 14/00.

Расходы организации на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых подлежат правовой защите и оформлены в установленном порядке, учитываются в качестве нематериальных активов на счете 04 «Нематериальные активы». Аналитический учет ведется по видам работ, договорам (заказам).

4.1.3. Нематериальные активы, приобретенные за плату, оцениваются в сумме фактических расходов на приобретение без возмещаемых налогов (НДС).

Нематериальные активы, полученные по договорам дарения (безвозмездно), оцениваются исходя из их рыночной стоимости на дату принятия к бухгалтерскому учету. Для определения рыночной стоимости используется экспертное заключение независимого лицензированного оценщика.

Нематериальные активы, полученные по договорам, предусматривающим оплату неденежными средствами, оцениваются по стоимости товаров (ценностей) подлежащих передаче, а при невозможности определить цену товаров (ценностей) – по цене приобретения нематериальных активов в аналогичных сравнимых обстоятельствах.

Нематериальные активы, полученные в пользование, учитываются пользователем на забалансовом счете в оценке, принятой в договоре.

4.1.4. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов.

4.1.5. Срок полезного использования по каждому виду амортизируемых нематериальных активов определяется при их постановке на учет исходя из:

- *срока действия патента, свидетельства или других ограничений срока использования объектов интеллектуальной собственности;*
- *ожидаемого срока использования этого объекта, в течение которого система может получать экономические выгоды, при этом срок полезного использования объекта нематериальных активов определяется специально созданной комиссией.*

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на двадцать лет, но не более срока деятельности организации.

4.1.6. Амортизационные отчисления по нематериальным активам, кроме организационных расходов, отражаются в бухгалтерском учете на счете 05 «Амортизация нематериальных активов».

4.1.7. Стоимость нематериальных активов, использование которых прекращено для целей производства продукции, выполнения работ и оказания услуг либо для управленческих нужд Общества, подлежит списанию.

4.2. Основные средства

4.2.1. Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.01 № 26н.

4.2.2. К основным средствам относятся активы, используемые в производстве продукции, при выполнении работ, оказании услуг либо для управленческих нужд ОАО «ТГК-1» в течение срока продолжительностью более 12 месяцев.

4.2.3. Инвентарным объектом основных средств признается конструктивно обособленный предмет, предназначенный для выполнения определенных самостоятельных функций или обособленный комплекс конструктивно сочлененных предметов, представляющих собой единое целое и предназначенный для выполнения определенной работы.

4.2.4. В случае наличия у одного объекта нескольких частей, имеющих разный срок полезного использования, каждая такая часть учитывается как самостоятельный инвентарный объект. Каждой такой части присваивается отдельный инвентарный номер.

4.2.5. Изменение первоначальной стоимости основных средств, в которой они приняты к бухгалтерскому учету, допускается в случаях достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации.

Переоценка объектов основных средств не производится.

4.2.6. Основные средства принимаются к учету по первоначальной стоимости.

При приобретении основных средств за плату первоначальная стоимость определяется как сумма фактических затрат на приобретение, сооружение и изготовление за исключением НДС и иных возмещаемых налогов и без учета общехозяйственных расходов

При получении основных средств по договору дарения и в иных случаях безвозмездного получения первоначальной стоимостью признается их рыночная стоимость на дату оприходования, увеличенная на сумму дополнительных расходов, связанных с поступлением объекта.

Первоначальной стоимостью основных средств, полученных по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, признается стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче со стороны ОАО «ТГК-1».

При невозможности установить стоимость ценностей, переданных или подлежащих передаче, стоимость основных средств, полученных организацией по договорам, предусматривающим исполнение обязательств (оплату) неденежными средствами, определяется исходя из стоимости, по которой в сравнимых обстоятельствах приобретаются аналогичные объекты основных средств.

В первоначальную стоимость объектов основных средств, независимо от способа приобретения, включаются также фактические затраты на доставку объектов и приведение их в состояние, пригодное для использования.

Неучтенные объекты основных средств, выявленные при инвентаризации активов и обязательств, принимаются к бухгалтерскому учету по текущей рыночной стоимости и отражаются по дебету счета основных средств в корреспонденции со счетом прибылей и убытков в качестве внереализационных доходов.

4.2.7. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.

Амортизация начисляется начиная с первого числа месяца, следующего за месяцем принятия этого объекта к бухгалтерскому учету, включая находящиеся в запасе (резерве) объекты, и производится до полного погашения стоимости объекта или выбытия объекта.

Начисление амортизации по основным средствам, полученным в результате реорганизации, производится с 1-го числа месяца, следующего за месяцем в котором была осуществлена регистрация Общества.

4.2.8. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. По объектам основных средств, принятых к бухгалтерскому учету, амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Для групп с 1-й по 3-ю и с 7-й по 9-ю срок полезного использования устанавливается как максимальный для этих групп, для остальных в следующих значениях:

- *группа 4 – 6 лет;*
- *группа 5 – 8 лет;*
- *группа 6 – 10 лет;*
- *группа 10 – 40 лет.*

4.2.9. В случаях улучшения (повышения) первоначально принятых нормативных показателей функционирования объекта основных средств в результате проведенной реконструкции или модернизации организацией пересматривается срок полезного использования по этому объекту.

По окончании процесса восстановления объектов основных средств:

- *амортизационные отчисления определяются исходя из остаточной стоимости на дату начала процесса восстановления, увеличенной на суммы затрат на восстановление, и оставшегося срока полезного использования (с учетом его увеличения после восстановления), если указанное восстановление осуществлялось до истечения срока полезного использования;*
- *амортизационные отчисления определяются исходя из суммы затрат на восстановление, и установленного после восстановления нового срока полезного использования, если указанное восстановление осуществлялось по истечении первоначально установленного срока полезного использования или проводилось восстановление основного средства, которое было списано на затраты на производство по мере отпуска его в производство или эксплуатацию. При этом, если затраты на модернизацию составляют менее 10 тыс. руб., то они признаются расходом единовременно, а если затраты на модернизацию составляют более 10 тыс. руб., то указанный объект включается в соответствующую амортизационную группу и по нему начисляется амортизация.*

4.2.10. Объекты основных средств стоимостью не более 10 000 рублей за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания, не входящие в библиотечный фонд, списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию без отражения на счете 02 «Амортизация основных средств». Указанная операция отражается в бухгалтерском учете по дебету счетов учета затрат на производство и кредиту счета 01. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Управления, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете 017.

Стоимость печатных изданий, включаемых в библиотечный фонд, зачисляется в состав основных средств по дебету счета 01 «Основные средства» с кредита счета 08 «Вложения во внеоборотные активы». Указанные основные средства не амортизируются. По мере выбытия их стоимость списывается на затраты.

4.2.11. Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируются, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.

4.2.12. По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

4.2.13. Для целей бухгалтерского учета затраты на проведение всех видов ремонтов основных средств (текущего, среднего и капитального) включаются в себестоимость того отчетного периода, в котором они были произведены. Резерв предстоящих расходов на ремонт основных средств не создается.

4.2.14. Доходы и расходы от списания объектов основных средств с бухгалтерского учета подлежат зачислению на счет прочих доходов и расходов организации в качестве операционных доходов и расходов. Расходы от списания основных средств при стихийных бедствиях, авариях от них и иных чрезвычайных ситуациях относятся в состав чрезвычайных расходов.

4.3. Материально производственные запасы

4.3.1. Бухгалтерский учет материально-производственных запасов осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет материально-производственных запасов» ПБУ 5/01, утвержденным приказом Минфина России от 09.09.2001 № 44н.

4.3.2. Материально-производственные запасы включают в себя материалы и товары. К материально – производственным запасам относятся активы, удовлетворяющие критериям, установленным ПБУ 5/01.

4.3.3. Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».

Спецодежда, спецобувь и другие средства индивидуальной защиты учитываются в составе материалов, независимо от их срока службы.

Товары, приобретенные для перепродажи, учитываются на счете 41 «Товары».

4.3.4. Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер.

4.3.5. Стоимость услуг железнодорожного транспорта по перемещению и доставке топлива в себестоимость топлива не входит, а включается в себестоимость по статье «Услуги железной дороги».

4.3.6. Материально – производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости.

Фактическая стоимость МПЗ, приобретенных за плату, в учете подразделяется на учетную цену материальных запасов и отклонения от стоимости этих запасов.

За учетную цену принимается цена поставки в соответствии с заключенными договорами с поставщиками.

Оценка материально-производственных запасов, полученных по неотфактурованным поставкам, определяется исходя из цены и условий, предусмотренных в договорах.

4.3.7. Формирование фактической себестоимости материалов и оборудования к установке осуществляется с применением счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей».

Фактическая себестоимость приобретенных материалов отражается по дебету счета 15, по кредиту – их учетная цена. Разница между фактической себестоимостью поступивших материалов и их учетной ценой представляет собой отклонения фактической себестоимости от учетной цены, которые учитываются на счете 16. Отклонения списываются со счета 15 на счет 16.

На счете 10 «Материалы» и счете 07 «Оборудование к установке» учет ведется по учетным ценам (учетная стоимость фактически поступивших материалов списывается в дебет счета 10 (07) с кредита счета 15).

За учетную цену принимается цена поставки в соответствии с заключенными договорами с поставщиками.

Товары для перепродажи, приобретенные Обществом, учитываются на счете 41 «Товары» по покупной стоимости.

4.3.8. Учет ТЗР ведется на счете 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и в конце месяца списывается на счет 16.

Списание ТЗР производится как списание отклонений в стоимости материалов путем следующих расчетов:

1. *Средний % отклонений ((отклонения на начало месяца+отклонения по поступившим за месяц МПЗ) /(учетная цена МПЗ на начало месяца + учетная цена МПЗ, поступивших в течение месяца))*100%*
2. *Сумма ТЗР, относящаяся к израсходованным МПЗ = учетная цена израсходованных материалов в отчетном месяце * полученный средний % отклонений*
3. *Фактическая себестоимость остатка материалов = учетная цена МПЗ, оставшихся на конец отчетного периода + отклонения на остаток материалов*
4. *При небольшом удельном весе ТЗР или величины отклонений (не более 10% к учетной стоимости МПЗ) их сумма может ежемесячно (в отчетном периоде) полностью списываться на увеличение стоимости израсходованных материалов.*

4.3.9. Учет спецодежды, вне зависимости от срока службы, осуществляется на счете 10 «Материалы».

Стоимость спецодежды, срок службы которой не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет счетов учета затрат на производство в момент передачи (отпуска) ее работникам.

Стоимость спецодежды, срок службы которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты. Начисление погашения стоимости спецодежды отражается по дебету счетов учета затрат на производство и кредиту счета 10 «Материалы».

4.3.10. При отпуске материально-производственных запасов в производство и ином выбытии, их оценка производится по средней себестоимости однородной группы запаса.

Списание учтенных на счете 16 «Отклонения в стоимости материальных ценностей» отклонений осуществляется пропорционально стоимости отпущенных в производство материалов (по учетным ценам) в зависимости от направления расхода.

Списание стоимости жидкого топлива на производство электрической энергии и отпуск тепла, производится по окончании каждого месяца по средней цене:

$$Ц\ т.пр. = \frac{S\ ост. + S\ опр.}{V\ ост. + V\ опр.}$$

где:
Ц т.пр. – цена топлива
S ост. – стоимость остатков топлива на начало отчетного месяца,
S опр. – стоимость поступившего в отчетном месяце топлива
V ост. – количество остатков топлива на начало месяца
V опр. – количество поступившего в отчетном месяце топлива.

4.4. Расходы будущих периодов

4.4.1. Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в балансе отдельной строкой как расходы будущих периодов и подлежат списанию равномерно, в течение периода, к которому они относятся.

4.4.2. Расходы, произведенные в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, учитываются в бухгалтерском учете и отражаются в балансе отдельной строкой как расходы будущих периодов.

В состав расходов будущих периодов включаются, в частности:

- *расходы, связанные с освоением новых производств, установок и агрегатов;*
- *расходы, связанные с рекультивацией земель и осуществлением иных природоохранных мероприятий;*
- *расходы, связанные с приобретением программных продуктов и баз данных по договорам купли-продажи или договорам мены, если эти активы не соответствуют условиям, установленным для нематериальных активов (п. 3 ПБУ 14/2000);*
- *расходы на приобретение лицензий;*
- *расходы по страхованию;*
- *отпускные будущих периодов с отчислениями;*
- *подписка на периодические издания;*
- *иные расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам.*

Не относится к расходам будущих периодов выбытие активов в порядке предварительной оплаты материально-производственных запасов и иных ценностей, работ, услуг, если условиями договора или требованиями законодательства и нормативных актов, или в соответствии с обычаями делового оборота возврат перечисленных денежных средств возможен, включая досрочное расторжение договора. Такие выплаты классифицируются как авансы (предварительная оплата) и учитываются на счетах расчетов с поставщиками и подрядчиками обособленно.

4.4.3. Расходы будущих периодов подлежат списанию по видам расходов равномерно в течение периода, к которому они относятся, продолжительность периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

4.4.4. Расходы будущих периодов списываются в состав капитальных вложений или на соответствующий вид расходов (по обычным видам деятельности, прочие расходы) в зависимости от своего назначения.

4.5. Особенности учета расходов на НИОКР

4.5.1. Учет расходов на НИОКР в составе себестоимости продукции производится в соответствии с требованиями ПБУ 17/02, утвержденным приказом Минфина России от 19.11.2002 г. № 115н. При

отнесении расходов к расходам на НИОКР следует руководствоваться Законом № 127-ФЗ от 23.08.96 «О науке и государственной научно-технической политике».

Учету в качестве расходов на НИОКР подлежат расходы:

- *по которым получены результаты, подлежащие правовой защите, но не оформленные в установленном порядке;*
- *по которым получены результаты, не подлежащие правовой охране.*

Для учета в составе расходов на НИОКР необходимо одновременное выполнение следующих условий:

1. *Сумма расхода может быть определена и подтверждена;*
2. *Имеется документальное подтверждение выполнения работ (акт приемки выполненных работ и т.п.);*
3. *Использование результатов работ для производственных и (или) управленческих нужд приведет к получению будущих экономических выгод (доходов);*
4. *Использование результатов НИОКР может быть продемонстрировано.*

В случае невыполнения хотя бы одного из вышеуказанных условий расходы, связанные с выполнением научно - исследовательских, опытно - конструкторских и технологических работ, признаются внереализационными расходами отчетного периода.

Завершение работ по НИОКР оформляется актом комиссии, в котором в обязательном порядке отражаются следующие сведения:

1. *Дата составления акта.*
2. *Наименование объекта НИОКР (инвентарный номер).*
3. *Сумма расходов на НИОКР по данному объекту.*
4. *Наличие (отсутствие) положительного результата.*
5. *Возможность демонстрации результатов работ.*
6. *Дата начала применения полученных результатов в производстве или управлении.*

Списание стоимости внеоборотных активов в форме НИОКР на текущие расходы для целей бухгалтерского учета производится линейным способом в течение 3-х лет в порядке, установленном ПБУ 17/02.

4.6. Особенности учета затрат на производство и продажу продукции, товаров, работ и услуг и себестоимости продаж

4.6.1 Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом отраслевых особенностей учета затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) в соответствии с разработанными Обществом принципами составления калькуляций и распределения расходов (Приложение №6).

4.6.1. Управленческие и общехозяйственные расходы в Обществе учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы». При этом эти расходы признаются в себестоимости проданных продукции и услуг полностью в отчетном периоде и списываются на счет 90 «Продажи». Расходы, связанные с продажей продукции, товаров, работ и услуг и учтенные на счете 44 «Расходы на продажу», также списываются полностью в отчетном периоде на счет 90 «Продажи».

4.7. Расчеты с дебиторами и кредиторами

4.7.1. 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.

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

4.7.3. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами, и сложившихся остатков по расчетам.

4.8. Расчеты с бюджетом

4.8.1. Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

4.8.2. По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения обособленных подразделений, учет расчетов ведется в Исполнительном аппарате в разрезе соответствующих обособленных подразделений, уровней бюджетов и видов задолженности.

4.8.3. Выявленные в процессе сопоставления данных налогового и бухгалтерского учета финансового результата деятельности организации постоянные и отложенные налоговые обязательства и отложенные налоговые активы учитываются на счетах бухгалтерского учета в соответствии с требованиями ПБУ 18/02 в главной книге Центральной бухгалтерии. Для формирования налоговой базы по налогу на прибыль по правилам бухгалтерского учета филиалами (структурными подразделениями) предоставляются разработанные таблицы, позволяющие определить постоянные разницы и временные разницы.

В бухгалтерской отчетности отражается развернутая сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства.

4.9. Кредиты и займы

4.9.1. Бухгалтерский учет кредитов и займов осуществляется в соответствии с ПБУ 15/01 «Учет займов и кредитов и затрат по их обслуживанию», утвержденным приказом Минфина России от 02.08.2001 № 60н.

4.9.2 Дополнительные затраты по полученным кредитам и займам включаются в состав затрат того отчетного периода, в котором они были произведены.

4.9.2. Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней

4.9.3. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций ведется в соответствии на счете 67 "Расчеты по долгосрочным кредитам и займам". Начисление процентов по облигациям отражается организацией-эмитентом в составе операционных расходов и производится ежеквартально.

4.10. Финансовые вложения

4.10.1. Бухгалтерский учет финансовых вложений осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02, утвержденным приказом Минфина России от 10.12.2002 № 126н.

4.10.2. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений, в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или однородная совокупность (например, акции одного эмитента, облигации одного АО и т.п.).

4.10.3. Все финансовые вложения принимаются к учету в сумме фактических затрат.

4.10.4. В фактическую себестоимость финансовых вложений при их принятии к учету включаются дополнительные затраты на приобретение финансовых вложений (кроме сумм, уплачиваемых в соответствии с договором продавцу).

Суммовые разницы, возникающие при приобретении финансовых вложений, в случае их несущественности по сравнению с суммой, уплачиваемой по договору продавцу, относятся к прочим операционным доходам (расходам). В противном случае (если величина суммовых разниц существенна) они учитываются в составе фактических затрат на приобретение вложений. Существенной величиной в целях применения данного пункта является величина, равная 5 % (и более) от суммы, уплачиваемой по договору продавцу.

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора , то есть стоимости внесенных в счет вклада в уставный капитал активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе инвестора.

4.10.5. По долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью относится на финансовые результаты (в составе операционных доходов или расходов) в течение срока их обращения равномерно по мере причитающегося по ним в соответствии с условиями выпуска дохода (п.22 ПБУ 19/02).

4.10.6. Финансовые вложения подразделяются в Обществе на долгосрочные и краткосрочные исходя из предполагаемого срока их использования, который определяется на основании профессионального суждения Главного бухгалтера.

4.10.7. Для целей последующей оценки финансовые вложения подразделяются на две группы: финансовые вложения, по которым можно определить текущую рыночную стоимость в установленном ПБУ 19/02 порядке, и финансовые вложения, по которым их текущая рыночная стоимость не определяется.

Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно.

4.10.8. При выбытии финансовых вложений, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, их стоимость определяется по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

4.10.9. Проверка финансовых вложений, по которым нельзя определить рыночную стоимость, на обесценение проводится не реже одного раза в год по состоянию на 31 декабря отчетного года. В случае выявления устойчивого существенного снижения стоимости финансовых вложений, в соответствии с требованиями ПБУ 19/02, создается резерв под обесценение финансовых вложений.

4.10.10.Контроль за состоянием финансовых вложений осуществляет служба по взаимодействию с акционерами.

4.11.Выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг

4.11.1. Бухгалтерский учет выручки от реализации осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99), утвержденным приказом Минфина РФ от 6 мая 1999 г. № 32н.

4.11.2. Выручка от продажи продукции и товаров, поступления, связанные с выполнением работ, оказанием услуг признается в соответствии с допущением временной определенности фактов хозяйственной деятельности (по отгрузке) и предъявлении к оплате расчетных документов.

При выявлении случаев пользования электроэнергией с нарушением установленного порядка (без заключения договора, без приборов учета или с применением неисправных приборов учета и т.п.) учет расчетной величины дохода за потребленную в периоды, не относящиеся к отчетному, электроэнергию производится в периоде выявления и отражается в учете как доходы прошлых лет.

Датой выявления (обнаружения документов, свидетельствующих о наличии дохода) в этом случае является наиболее ранняя из дат: дата подтверждения потребителем факта потребления энергии, дата поступления суммы дохода, дата вступления в силу решения суда.

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

4.11.4. При этом доходами от обычных видов деятельности являются выручка от продажи электрической и тепловой энергии, прочих видов деятельности. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90 «Продажи» может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой получают регулярно и доля в общей сумме доходов составляет не менее пяти процентов.

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

При реализации продукции (работ, услуг), за исключением тепловой и электрической энергии, дата перехода права собственности определяется исходя из условий договора, при отсутствии в договоре данного условия – в соответствии со ст. 223 ГК РФ, как момент передачи продукции

(результатов работ, выполнения услуг), зафиксированный в документе на передачу (товарно-транспортная накладная, акт приема-передачи).

Доходы от реализации тепловой и электрической энергии признаются в следующем порядке:

1. *Реализация юридическим лицам признается на дату, соответствующую последнему календарному дню месяца, за который на основании сведений о показаниях приборов учета потребленной в данном месяце энергии производится оформление счета-фактуры.*
2. *Реализация физическим лицам признается, в соответствии со ст.544 ГК РФ, на дату предъявления абонентом квитанции для оплаты, фиксирующей факт потребления и количество потребленной электроэнергии.*

4.12. Распределение и использование прибыли

4.12.1. 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.

4.12.2. Общество не создает каких-либо фондов за счет прибыли, остающейся в его распоряжении, за исключением случаев, когда создание таких фондов предусмотрено учредительными документами. В этом случае порядок создания и использования определяется на основании решения общего собрания акционеров.

4.13. Прочие доходы и расходы

4.13.1. Бухгалтерский учет прочих доходов и расходов осуществляется в соответствии с Положениями по бухгалтерскому учету «Доходы организации» (ПБУ 9/99) и «Расходы организации» (ПБУ 10/99) утвержденными соответственно приказами Минфина РФ от 6 мая 1999 г. № 32н и № 33н.

4.13.2. Операционными доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от предоставления в аренду другого имущества (кроме электростанций); поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договору простого товарищества и другие поступления.

4.13.3. Внереализационными доходами являются: штрафы, пени, неустойки за нарушение условий договоров; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которым истек срок исковой давности; курсовые разницы и прочие внереализационные доходы.

4.13.4. На суммовые разницы, возникающие в текущем отчетном году по продажам продукции, товаров, работ, услуг и закупкам основных средств, производственных запасов и других активов до момента их принятия к учету, корректируются, соответственно, выручка от продаж и фактическая стоимость активов. В остальных случаях суммовые разницы относятся в состав прочих доходов и расходов.

4.13.5. Суммовые разницы в случае продажи признаются на дату погашения дебиторской задолженности. Суммовые разницы в случае покупки признаются на дату погашения кредиторской задолженности. Суммовые разницы при предварительной оплате возникают только в случаях, когда в договорах четко не установлена дата определения цены. Если в договоре согласована дата, на которую определяется его цена исходя из курса условной единицы, то с предоплаты суммовой разницы не возникает. Если договором предусмотрено, что цена определяется на день оплаты, то суммовая разницы возникает только в двух случаях: 1) когда Общество или покупатель осуществляет частичную предоплату; 2) когда Общество или покупатель оплачивает товар после отгрузки.

4.13.6. Расходы социального характера, соответствующие ПБУ 10/98, включаются во внереализационные расходы и относятся на счет 91 «Прочие доходы и расходы». Перечисление средств (взносов, выплат и т.д.), связанных с благотворительной деятельностью, расходы на осуществление спортивных мероприятий, отдыха, развлечений, мероприятий культурно-просветительского характера и иных аналогичных мероприятий также включается в состав внереализационных расходов.

4.14. Информация по сегментам

4.14.1. В соответствии с ПБУ 12/2000, утвержденным Приказом Минфина России от 27.01.2000 № 11н Общество раскрывает в годовой бухгалтерской отчетности информацию по операционным и

географическим сегментам. Первичной информацией по сегментам является информация по операционным сегментам, вторичной – информация по географическим сегментам (по местам расположения активов).

4.15. События после отчетной даты

4.15.1. Бухгалтерский учет событий после отчетной даты осуществляется в соответствии с ПБУ 7/98 «События после отчетной даты», утвержденным приказом Минфина России от 25.11.1998 № 56н.

4.15.2. Событием после отчетной даты признается факт хозяйственной деятельности, который оказал или может оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результаты деятельности и который имел место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный год.

4.15.3. Событием после отчетной даты признается также объявление годовых дивидендов в установленном порядке по результатам работы за отчетный год.

4.15.4. Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

4.15.5. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах общества, либо путем раскрытия соответствующей информации в отчете и пояснениях.

4.16. Условные факты хозяйственной деятельности

4.16.1. Бухгалтерский учет условных фактов хозяйственных деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01, утвержденным приказом Минфина России от 28.11.2001 № 96н.

4.16.2. В бухгалтерской отчетности Общества отражаются все существенные условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность, то есть конечный результат которых будет подтвержден только при наступлении (или ненаступлении) одного или нескольких неопределенных событий в будущем.

4.16.3. К условным фактам относятся:

- *не завершенные на отчетную дату судебные разбирательства;*
- *не завершенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;*
- *гарантии и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;*
- *дисконтированные векселя, срок погашения которых не наступил;*
- *другие аналогичные факты согласно ПБУ 8/01, утвержденному приказом Минфина от 28.11.2001 №96.*

4.16.4. Условные обязательства (убытки), возникающие вследствие условного факта, отражаются в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета.

Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются и информация о них раскрывается в пояснительной записке.

4.16.5. Расчет величины условного убытка (прибыли), обязательства (актива) выполняется в том случае, если эта величина может быть достаточно обоснованно оценена.

Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится условный факт хозяйственной деятельности.

4.17. Информация об аффилированных лицах

4.17.1. Информация об аффилированных лицах раскрывается в соответствии с требованиями ПБУ 11/2000 «Информация об аффилированных лицах», утвержденного приказом Минфина России от 13.01.2000 № 5н.

4.17.2. Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информацию об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно.

5. Методические аспекты налоговой политики

В ОАО «ТГК-1» устанавливается единая система организации налогового учета.

Налоговый учет – система обобщения информации для определения налоговый базы по всем налогам, сборам и другим аналогичным обязательным платежам на основе данных первичных документов, сгруппированных в соответствии с порядком, предусмотренным Налоговым Кодексом Российской Федерации.

Налоговый учет осуществляется в целях формирования полной и достоверной информации о порядке учета для целей налогообложения хозяйственных операций, осуществляемых налогоплательщиком в течение отчетного (налогового) периода, а также обеспечения информацией внутренних и внешних пользователей для контроля за правильностью исчисления, полнотой и своевременностью исчисления и уплаты в бюджет налогов, сборов и других аналогичных обязательных платежей.

Документом, регулирующим налоговый учет, является настоящая учетная политика.

5.1. Организация налогового учета

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

5.1.2. Формирование налогооблагаемой базы, ведение регистров (форм) налогового учета, составление налоговой отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно Управлением, осуществляет Центральная бухгалтерия на основании первичных документов и данных, предоставляемых другими департаментами, обособленными подразделениями (филиалами, структурными подразделениями) Общества.

5.1.3. Исчисление и составление отчетности по налогу на доходы физических лиц, единому социальному налогу, взносу на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, в части, уплачиваемой Управлением, осуществляет Центральная бухгалтерия.

5.1.4. В отношении налогов и сборов субъектов Российской Федерации и местных налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых по месту нахождения структурных подразделений Общества, формирование налоговой базы и составление налоговой отчетности производится непосредственно соответствующими структурными подразделениями.

5.1.5. Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов. Регистры налогового учета могут вестись в виде специальных форм на бумажных носителях, в электронном виде и (или) любых машинных носителях.

5.1.6. Изменения в налоговую часть учетной политики Общества вносятся при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и (или) объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета, а также в случае, если Общество начало осуществлять новые виды деятельности.

5.1.7. Налоговая часть учетной политики является обязательной для филиалов и структурных подразделений Общества.

5.1.8. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, и сверка задолженности с налоговыми органами производится Управлением и структурными подразделениями Общества, соответственно, в части платежей по месту исполнения обязанностей налогоплательщика.

5.2. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности

5.2.1. Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов в части, исчисляемой и уплачиваемой Управлением, несет Главный бухгалтер Общества.

5.2.2. Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых по месту нахождения структурных подразделений Общества, несут руководители соответствующих структурных подразделений.

5.2.3. Ответственность за правильность исчисления налога на доходы физических лиц, единого социального налога, взноса на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в части, исчисляемой и уплачиваемой Управлениме, несет Главный бухгалтер Общества.

5.2.4. Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам организационные единицы Управления, филиалы, и иные структурные подразделения представляют необходимую информацию в сроки, установленные графиком документооборота, в формах и объемах, утвержденных отдельными внутренними распорядительными документами.

5.3. Налоговый учет налога на прибыль

Общество применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании главы 25 Налогового кодекса РФ и настоящей учетной политики для целей налогообложения.

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета, если главой 25 Налогового кодекса РФ предусмотрен порядок группировки и учета объектов и хозяйственных операций для целей налогообложения, отличный от порядка группировки и отражения в бухгалтерском учете.

Общество допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.

Первичными документами для целей налогового учета служат первичные документы бухгалтерского учета, в случае необходимости - налоговые регистры, созданные путем дополнения бухгалтерских документов, на основе которых производится расчет налогооблагаемой базы.

5.3.1. Основные средства и нематериальные активы.

Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 10 000 рублей.

В целях налогообложения обеспечивается раздельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- *процентов по заемным средствам (подлежат включению в состав внереализационных расходов);*
- *платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией);*

– *курсовых, суммовых разниц.*

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Для групп с 1-й по 3-ю и с 7-й по 9-ю срок полезного использования устанавливается как максимальный для этих групп, для остальных в следующих значениях:

- *группа 4 – 6 лет;*
- *группа 5 – 8 лет;*
- *группа 6 – 10 лет;*
- *группа 10 – 40 лет.*

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций – изготовителей.

По основным средствам, полученным в виде вклада в уставный капитал или при реорганизации объектов, а также по приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования может быть уменьшен на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Если срок фактического использования поступивших объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством Российской Федерации, срок полезного использования определяется самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и других факторов.

В случае, если на момент реализации основного средства фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации таких основных средств включается в состав прочих расходов единовременно непосредственно в момент реализации данного объекта.

По всем объектам основных средств применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По амортизируемым объектам основных средств, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 3.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях агрессивной среды, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

Отнесение объектов основных средств к используемым для работы в условиях агрессивной среды и повышенной сменности производится в соответствии с законодательными актами и нормативными документами соответствующих министерств и ведомств, регламентирующими указанные вопросы, а при отсутствии таких документов – по согласованию со службами Общества, ответственными за эксплуатацию, возведение, приобретение, техническое состояние, техническое перевооружение и реконструкцию основных средств. При этом если в соответствии с НК РФ одновременно соблюдены условия для применения нескольких повышающих коэффициентов, норма амортизации увеличивается с учетом одного, наименьшего коэффициента. Решение о размере специальных коэффициентов принимается в каждом конкретном случае уполномоченной комиссией. При начислении амортизации по приобретенным основным средствам, бывшим в эксплуатации Общество определяет норму амортизации, уменьшая срок полезного использования по таким объектам на срок их эксплуатации предыдущими собственниками. В случае если срок фактического использования объекта предыдущим собственником окажется равным или превышающим срок его использования, определяемый в соответствии со ст.258 НК РФ и с учетом классификации основных средств, утвержденной Правительством РФ, Общество самостоятельно определяет срок его полезного использования на основании рекомендаций специалистов технических служб и утверждает Распоряжение по Обществу.

По легковым автомобилям и микроавтобусам, имеющим первоначальную стоимость, соответственно, более 300 тыс.руб. и 400 тыс.руб., основная норма амортизации применяется с использованием специального коэффициента 0,5.

Пониженные нормы амортизации по другим объектам основных средств не применяются.

При расконсервации объекта основных средств срок его полезного использования продлевается на период нахождения этого объекта на консервации.

Первоначальная стоимость основных средств изменятся в случаях дооборудования, реконструкции, модернизации, технического перевооружения или частичной ликвидации объектов основных средств. В случае, если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств произошло увеличение срока его полезного использования и Обществом принято решение об увеличении срока полезного использования для целей исчисления амортизации, то такое увеличение осуществляется в пределах сроков, установленных для той амортизационной группы, в которую ранее было включено такое основное средство.

Если после модернизации (реконструкции) срок полезного использования объекта не изменился, то амортизация по объекту начисляется с применением прежней нормы амортизации.

- *если после модернизации (реконструкции) срок полезного использования объекта увеличился, то норма амортизации пересчитывается исходя из новой первоначальной стоимости и нового срока полезного использования;*
- *если основное средство полностью самортизировано, но срок его полезного использования, установленный ранее, был меньше максимального для амортизационной группы, в которую входит данное основное средство, то после проведения модернизации (реконструкции) такого основного средства амортизация рассчитывается исходя из оставшегося срока полезного использования, который рассчитывается как новый срок полезного использования (в пределах максимального) за минусом времени фактического использования. Если основное средство полностью самортизировано, и изначально был установлен уже максимальный срок полезного использования, то после проведения модернизации (реконструкции) такое основное средство амортизируется как новый объект в течение нового срока полезного использования, установленного в соответсвии с классификацией Правительства РФ. Первоначальная стоимость такого основного средства формируется из сумм, затраченных на его модернизацию (реконструкцию).*

Если реконструкция, модернизация или техническое перевооружение проводилось в отношении списанного основного средства и при этом затраты составляют менее 10 000 руб., то они признаются расходом единовременно.

Срок полезного использования объектов нематериальных активов определяется исходя из срока действия патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на десять лет (но не более срока деятельности налогоплательщика).

Ко всем объектам нематериальных активов применяется линейный метод начисления амортизации.

5.3.2. Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией

Расходами в налоговом учете признаются обоснованные и документально подтвержденные затраты, приносящие доход предприятию.

Расходы, связанные с производством подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым расходам относятся:

- *материальные расходы, предусмотренные пп. 1 и 4 ст. 254 Налогового кодекса Российской Федерации;*
- *расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе производства товаров, выполнения работ, оказания услуг, а также суммы единого социального налога и взносов на*

обязательное пенсионное страхование, идущих на финансирование накопительной и страховой частей трудовой пенсии, начисленные на заработную плату этого персонала;

- *амортизационные отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).*

В целях определения размера материальных расходов при списании всех видов товарно-материальных ценностей, используемых при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг, применяется метод оценки по средней стоимости. Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство. Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитываются, за исключением сумм взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, заключаемым в пользу работников, на основе данных бухгалтерского учета. Величина указанных взносов, принимаемая для целей налогообложения, рассчитывается в регистрах налогового учета.

Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков и выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет и по итогам работы за год не создается.

Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включенные в состав прямых расходов, считаются косвенными, за исключением расходов, признаваемых внереализационными в соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации. Косвенные расходы включают расходы на ремонт основных средств, расходы на НИОКР, расходы на добровольное и обязательное страхование имущества и иные расходы в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

Расходы на ремонт основных средств признаются для целей налогообложения в сумме фактических затрат в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены. Расходы на ремонт основных средств учитываются на основе данных, отраженных в бухгалтерском учете.

Косвенные расходы не распределяются в целях налогового учета по видам деятельности, а в полной мере списываются на уменьшение доходов отчетного (налогового) периода.

Сумма прямых расходов в связи с отсутствием незавершенного производства также в полной мере списывается на уменьшение доходов отчетного (налогового) периода.

При реализации покупных товаров доходы от таких операций уменьшаются на стоимость приобретения данных товаров, определяемую методом оценки по средней стоимости.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг, списываемая на расходы, определяется по себестоимости единицы.

При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяются косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов. Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами. Такое распределение производится, как правило, в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета.

5.3.3. Налоговый учет доходов и расходов от реализации

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчикам, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

Доходы от реализации электроэнергии на экспорт признаются на день отражения выручки от реализации электроэнергии в бухгалтерском учете (последний день месяца, в котором осуществляется реализация).

В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц.

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражаются в налоговом учете по дате подписания актов приема-передачи оказанных услуг, а в случае если договором не предусмотрено составление указанных актов, то по дате выставленных счетов-фактур, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

5.3.4. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

Для целей налогообложения учитываются курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, с учетом положений п. 11 ст. 250 и п. 5 ст. 265 НК РФ.

Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

В целях налогообложения создается резерв по сомнительным долгам в конце отчетного (налогового) периода, в соответствии с п. 1 и п. 4 ст.266 НК РФ. В случае если инвентаризация дебиторской задолженности, проведение которой предусмотрено НК РФ, не проводилась, резерв за соответствующий отчетный (налоговый) период не создается.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам учитываются в пределах ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - при оформлении долгового обязательства в рублях и равной 15 процентам – по долговым обязательствам в иностранной валюте ст.269 НК РФ.

Сумма внереализационных расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится к расходам текущего отчетного (налогового) периода с учетом требований, предусмотренных НК РФ.

5.3.5. Порядок расчета налога на прибыль

Общество централизованно исчисляет и уплачивает квартальные авансовые платежи с уплатой ежемесячных авансовых платежей в размере одной трети фактически уплаченного платежа от фактически полученной прибыли за квартал, предшествующий кварталу, в котором производится уплата авансовых платежей в порядке, предусмотренным ст.ст.286,287 НК РФ.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится по месту нахождения Общества, а также по месту нахождения каждого из его обособленных подразделений, исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной стоимости работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества. При этом среднесписочная численность определяется за весь отчетный (налоговый) период, остаточная стоимость амортизируемого имущества- на начало каждого месяца, входящего в отчетный (налоговый) период.

5.4. Налог на добавленную стоимость

Для целей налогообложения датой реализации для целей уплаты НДС признается дата поступления денежных средств согласно пункту 1 статьи 167 Налогового кодекса РФ.

5.4.1. Расчет НДС, подлежащего вычету, относящегося к реализации электроэнергии на экспорт, облагаемой по нулевой ставке

Сумма вычетов НДС по прямым расходам, относящимся к реализации, облагаемой по нулевой ставке, определяется в следующем порядке:

1. *Стоимость приобретенной в отчетном месяце электроэнергии учитывается на счетах бухгалтерского учета в разрезе каждого счета-фактуры поставщика по каждому покупателю.*
2. *НДС по приобретенной электроэнергии, реализация которой облагается по нулевой ставке, предъявляется к вычету после получения и представления в налоговые органы документов, подтверждающих обоснованность применения нулевой ставки по конкретным отгрузкам (при*

условии оплаты поставщикам за приобретенную электроэнергию и наличия счетов-фактур от поставщиков).

В случае неподтверждения определенных поставок электроэнергии на экспорт в течение 180 дней с даты ГТД определяется сумма НДС по приобретенной электроэнергии, относящаяся к таким поставкам. Указанные суммы предъявляются к возмещению в части, оплаченной поставщикам. Одновременно исчисляется НДС с выручки от реализации электроэнергии, экспорт которой не подтвержден в течение 180 дней, и отражается в бухгалтерском учете Общества по кредиту счета 68 «Расчеты с бюджетом по налогам», субсчет «Расчеты по НДС» и дебету счета 76 «Расчеты с прочими дебиторами и кредиторами», субсчет «НДС по неподтвержденному экспорту». При получении документов, подтверждающих экспорт, производится проводка сторно на ранее начисленные суммы НДС по неподтвержденному экспорту. В конце года сумма остатка НДС, исчисленного со стоимости реализованной электроэнергии, экспорт которой не подтвержден в течение 180 дней, отраженная по дебету счета 76, подлежит отнесению в дебет счета 91 «Прочие доходы и расходы». Данная сумма не уменьшает налогооблагаемую прибыль Общества. В случае получения документов, подтверждающих экспорт, в последующих периодах производятся обратные записи по счетам 68 и 91.

5.4.2. Ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию

ОАО «ТГК-1» обеспечивает ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию:

- *товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);*
- *товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки, в соответствии с законодательством.*

Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), которые используются только в производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), освобождаемых от НДС, относятся к стоимости таких приобретенных товаров (работ, услуг). Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), использованных как в производстве и (или) реализации облагаемых товаров (работ, услуг), так и необлагаемых товаров, (работ, услуг), распределяются пропорционально объему выручки соответственно от реализации подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению товаров (работ, услуг), в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг). При этом суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), используемых при производстве и (или) реализации освобождаемых от НДС товаров (работ, услуг), учитываются на отдельном субсчете счета 19 «НДС по приобретенным ценностям».

Сумма НДС по товарам (работам, услугам), используемым при производстве и (или) реализации как облагаемых НДС, так и не подлежащих налогообложению, соответствующая удельному весу выручки от реализации необлагаемых НДС товаров (работ, услуг), к вычету не принимается, а относится в себестоимость приобретаемых товаров (работ, услуг).

Данное положение не применяются в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

5.4.3. Порядок составления и оформления счетов-фактур, книги покупок, книги продаж

Счета-фактуры, журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в местах учета предъявленных покупателям и полученных от поставщиков счетов-фактур, то есть, соответственно, по месту расположения Управления или структурных подразделений Общества. Для оформления единой книги покупок и книги продаж Общества обособленные подразделения представляют в Управление заверенные руководителем и главным бухгалтером копии книги покупок и книги продаж за каждый отчетный налоговый период.

5.5. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется централизованно на основании главы 30 Налогового кодекса «Налог на имущество организаций» и закона субъекта Российской Федерации, который определяет налоговую ставку, сроки уплаты налога, форму отчетности, и который может содержать дополнительные налоговые льготы и основания для их использования.

Управление Общества формирует налоговую базу и представляет налоговые декларации по налогу на имущество по месту нахождения организации, по местонахождению ее обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, и местонахождению объектов недвижимого имущества, находящихся вне местонахождения организации и ее обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, на основе данных о движимом и недвижимом имуществе, учитываемых на балансе в качестве объектов основных средств.

Для расчета налога на имущество обособленные структурные подразделения предоставляют в Управление Общества данные в виде форм внутрифирменной отчетности в сроки, установленные графиком документооборота.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется раздельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

5.6. Единый социальный налог (ЕСН)

Исчисление ЕСН и налоговый учет в отношении выплачиваемых доходов и единого социального налога производится Управлением Общества и филиалами ОАО «ТГК-1».

Исполнительный аппарат Общества исчисляет и уплачивает ЕСН, а также представляет в налоговые органы отчетность по налогу в отношении выплат, относящихся к Управлению.

Филиалы Общества исчисляют и уплачивают ЕСН, а также представляют в территориальные налоговые органы отчетность по налогу, в отношении выплат, относящихся к этим филиалам и обособленным структурным подразделениям, входящим в их состав.

5.7. Прочие налоги

Исчисление и уплата водного налога, налога на доходы физических лиц, налога на землю, транспортного налога, а также иных налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах и внутренними распорядительными документами Общества, регламентирующими порядок исчисления и уплаты соответствующих налогов и сборов.

Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» на 2006 год.

1. Общие положения

1.1. Настоящее положение распространяется на ОАО «ТГК-1», его филиалы и другие структурные подразделения.

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

2. Организация бухгалтерской и налоговой службы

2.1. Бухгалтерский и налоговый учет ведется структурным подразделением Общества – Центральной бухгалтерией, возглавляемым Главным бухгалтером Общества.

2.2. Центральная бухгалтерия Общества осуществляет методологическое руководство бухгалтерскими службами филиалов, представительств и структурных подразделений.

2.3. В филиалах и структурных подразделениях бухгалтерский учет ведется бухгалтерскими службами, непосредственно возглавляемыми главными бухгалтерами филиалов и подразделений.

3. Типовой рабочий план счетов, правила документооборота, технология обработки учетной информации и составление отчетности

3.1. Документами учетной политики Общества являются настоящее положение, типовой рабочий план счетов бухгалтерского учета и график (правила) документооборота.

3.2. Для ведения бухгалтерского учета всеми подразделениями Общества используется единый рабочий План счетов. Рабочий план счетов Общества составлен в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 31.10.2000 г. №94н, с учетом функциональности программного обеспечения, используемого для ведения бухгалтерского учета в Обществе, а также с учетом потребностей руководства в детализации уровней аналитики (Приложение №2).

3.3. Регистры бухгалтерского учета Общества составляются в формате, предусмотренном программным обеспечением, на базе которого ведется бухгалтерский учет в Обществе.

3.4. Правила документооборота в Обществе в целях ведения бухгалтерского и налогового учета, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота. График документооборота устанавливает сроки, порядок и объем представления первичных учетных и иных документов в Центральную бухгалтерию другими департаментами, и службами Общества, его филиалами, представительствами и структурными подразделениями. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности Общества в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливается и регулируется действующим законодательством (Приложение 5).

3.5. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом Российской Федерации по статистике, Минфином Российской Федерации и другими уполномоченными органами государственной исполнительной власти. Документы, по которым не предусмотрены типовые формы, разрабатываются Обществом самостоятельно (Приложение 4).

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

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

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

3.9. Содержание регистров бухгалтерского и налогового учета, форм внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в этих документах, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную внутренними приказами Общества и законодательством Российской Федерации.

3.10. Право подписи первичных учетных документов имеют руководители Общества в соответствии с распорядительными документами Общества (приказами и доверенностями). Руководители структурных подразделений Общества, филиалов и представительств имеют право подписи первичных учетных документов на основании доверенностей, выданных Обществом.

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

3.12. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях и копейках.

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

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

4.2. Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, структурными подразделениями, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.

4.3. Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Генерального директора Общества.

5. Учет основных средств

5.1. Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.01. № 26н.

5.2. Объекты основных средств, стоимостью не более 10 000 рублей за единицу (а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания, не входящие в библиотечный фонд) включаются в состав МПЗ и списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется

контроль за их движением материально-ответственными лицами Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете 018.

5.3. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятых к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

5.4. Расходы от списания основных средств при авариях, стихийных бедствиях и иных чрезвычайных ситуациях относятся в состав чрезвычайных расходов.

5.5. Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируются, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.

По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

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

6. Учет нематериальных активов

6.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2000, утвержденным приказом Минфина России от 16.10.2000 г. № 91н.

6.2. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Срок полезного использования определяется комиссией Исполнительного аппарата, которая утверждается приказом Общества.

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

7. Учет финансовых вложений

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

7.2. Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям- эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является организация, организациям-заемщикам и т.п.). Учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется сводная бухгалтерская отчетность, ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно.

7.3. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

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

7.5. Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно, по состоянию на конец отчетного года.

При проведении оценки ценных долговых бумаг применяется текущая рыночная стоимость.

7.6. Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

7.7. Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются равномерно в течение срока обращения долговых ценных бумаг по мере начисления по ним дохода и списываются на операционные доходы (расходы).

7.8. Расчет оценки предоставленных займов по дисконтированной стоимости Обществом не производится.

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

8. Учет материально-производственных запасов

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

8.2. При отпуске материально - производственных запасов в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по себестоимости каждой единицы. Себестоимость каждой единицы включает все расходы, по приобретению запасов. При списании всех видов топлива – метод оценки по средней стоимости.

8.3. Приобретенные товары учитываются на счете 41 «Товары» по покупным ценам.

8.4. Инвентарь, инструмент, хозяйственные принадлежности со сроком службы менее года учитываются в составе материально-производственных запасов на счете 10 «Материалы».

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

8.6. В качестве единицы материально-производственных запасов принимается номенклатурный номер.

8.7 Стоимость доставки топлива (мазута, угля, торфа) железнодорожным транспортом от станции отправления до станции назначения включается в себестоимость топлива и отражается по статье затрат «Стоимость топлива». Прочие услуги железной дороги по транспортировке топлива относятся на статью затрат «Услуги по транспортировке».

8.8. Операции заготовления и приобретения материальных ресурсов отражаются в бухгалтерском учете без использования счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

8.9. Транспортно-заготовительные расходы включаются в фактическую себестоимость материала.

8.10 Учет спецодежды, вне зависимости от срока службы, осуществляется на счете 10 «Материалы». Стоимость спецодежды, срок службы которой не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет счетов учета затрат на производство в момент передачи (отпуска) ее работникам. Стоимость спецодежды, срок службы которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты. Начисление погашения стоимости спецодежды отражается по дебету счетов учета затрат на производство и кредиту счета 10 «Материалы».

9. Учет расходов будущих периодов

9.1. К расходам, произведенным в данном отчетном периоде, но потребляемым Обществом в своей деятельности в течение определенного периода, относятся следующие расходы:

- *платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;*
- *затраты по приобретению копий программных продуктов для ЭВМ;*
- *расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;*

- *расходы по оплате отпусков, относящиеся к будущим отчетным периодам;*
- *иные расходы, которые отвечают критериям расходов будущих периодов.*

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

9.3. Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

9.4. Резервы на предстоящую оплату отпусков работникам, на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет, на выплату вознаграждения по итогам работы за год, на ремонт и прочие резервы на покрытие иных непредвиденных затрат не создаются.

10. Учет расчетов, прочих активов и пассивов

10.1. Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная. При этом исчисление указанного срока осуществляется, начиная с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем, в котором этот актив был принят к бухгалтерскому учету.

10.2. Резерв по сомнительным долгам создается один раз в год на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации. Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора. Недоиспользованная сумма резерва по сомнительным долгам относится на операционные доходы года, следующего за годом создания резерва по сомнительным долгам.

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

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

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам - в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств.

10.5. Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных средств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором были произведены.

10.6. Начисление причитающихся доходов к выплате (процентов, дисконта) по заемным обязательствам отражаются в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления согласно заключенным договорам.

10.7. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций, ведется на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам».

10.8. Задолженность организации перед заимодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам»- краткосрочная, на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» - долгосрочная.

10.9. Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

10.10. При выдаче векселя для получения займа денежными средствами и оплате векселем товаров, работ и услуг сумма причитающихся векселедержателю к оплате процентов или дисконта включается векселедателем в состав операционных расходов, равномерно (ежемесячно) с использованием счета 97 «Расходы будущих периодов».

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

11. Учет финансовых результатов

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

11.2 Доходами от обычных видов деятельности являются выручка от продажи электрической и тепловой энергии, прочих видов деятельности. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90

«Продажи» может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой получают регулярно и доля в общей сумме доходов составляет не менее пяти процентов.

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

При реализации продукции (работ, услуг), за исключением тепловой и электрической энергии, дата перехода права собственности определяется исходя из условий договора, при отсутствии в договоре данного условия – в соответствии со ст. 223 ГК РФ, как момент передачи продукции (результатов работ, выполнения услуг), зафиксированный в документе на передачу (товарно-транспортная накладная, акт приема-передачи).

Доходы от реализации тепловой и электрической энергии признаются в следующем порядке:

- *Реализация юридическим лицам признается на дату, соответствующую последнему календарному дню месяца, за который на основании сведений о показаниях приборов учета потребленной в данном месяце энергии производится оформление счета-фактуры.*

Объем электроэнергии, потребляемой для собственных нужд, не реализуется, и, следовательно, не может учитываться при определении выручки от реализации.

При подготовке бухгалтерской отчетности затраты на собственные нужды, хозяйственные, производственные нужды и потери в границах раздела балансовой принадлежности станций не должны отражаться в отчетах.

11.3. Операционными доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договорам простого товарищества и другие поступления согласно п.7 ПБУ 9/99.

11.4. Внереализационными доходами являются: штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности; курсовые разницы и прочие внереализационные доходы согласно п.8 ПБУ 9/99.

11.5. На суммовые разницы, возникающие в текущем отчетном году по продажам продукции, товаров, работ и услуг и закупкам основных средств, производственных запасов и других активов, корректируются, соответственно, выручка от продаж и фактическая стоимость активов до принятия объекта к учету.

11.6. Суммовые разницы, возникшие в текущем году по доходам и расходам прошлых лет, относятся на счета «Прибыль (убыток) прошлых лет, выявленные в отчетном периоде».

11.7. Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом отраслевых особенностей учета затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) в соответствии с разработанными Обществом принципами составления калькуляций и распределения расходов (Приложение №6).

11.8. Общехозяйственные расходы в Обществе учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы». При этом эти расходы признаются в себестоимости проданных продукции и услуг полностью в отчетном периоде и списываются на счет 90 «Продажи». Расходы, связанные с продажей продукции, товаров, работ и услуг и учтенные на счете 44 «Расходы на продажу», также списываются полностью в отчетном периоде на счет 90 «Продажи»

11.9. Косвенные расходы распределяются пропорционально выручки по видам деятельности.

11.10. Расходы на ремонт основных средств включаются в себестоимость продукции по мере производства ремонта.

11.11. Доходы и расходы признаются в бухгалтерском учете исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности Общества в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами.

11.12. Пересчет выраженных в иностранной валюте доходов и расходов, формирующих финансовые результаты, в рубли производится с использованием курса Центрального Банка Российской Федерации, действующего на дату совершения операции.

11.13. Стоимость денежных знаков в кассе и средств на счетах в кредитных организациях, выраженные в иностранной валюте, пересчитывается на дату совершения операции и на дату составления бухгалтерской отчетности.

11.14. Использование чистой прибыли организации утверждается общим собранием акционеров. Состав и назначение фондов, создаваемых из чистой прибыли, определяется учредительными документами Общества.

11.15. Расходы на социальное потребление: оздоровительные мероприятия, финансирование объектов социальной сферы, доплаты к пенсиям и другие аналогичные расходы относятся на счет 91 «Прочие доходы и расходы» и включаются в состав внереализационных расходов.

11.16. Налог на имущество по Обществу отражается на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

12. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно- конструкторские и технологические работы.

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

12.2. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются в производстве продукции (при выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд, производится на счете 04 «Нематериальные активы» в корреспонденции с кредитом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

12.3. Аналитический учет ведется по каждому инвентарному объекту: выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве.

12.4. Списание расходов по каждому объекту НИОКР производится линейным способом.

12.5. Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется комиссиями Общества и его филиалов исходя из ожидаемого срока использования НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более пяти лет.

13. Информация по сегментам

13.1. В соответствии с ПБУ 12/2000, утвержденным Приказом Минфина России от 27.01.2000 № 11н Общество раскрывает в годовой

бухгалтерской отчетности информацию по операционным и географическим сегментам. Первичной информацией по сегментам является информация по операционным сегментам, вторичной – информация по географическим сегментам (по местам расположения активов).

14. События после отчетной даты

14.1. В соответствии с ПБУ 7/98, утвержденным Приказом Минфина России от 25.11.1998 № 56н Общество отражает в бухгалтерской отчетности события после отчетной даты, которые оказали или могут оказать влияние на финансовое состояние, движение денежных средств или на результат деятельности организации и которые имели место в период между отчетной датой и датой подписания бухгалтерской отчетности за отчетный период.

14.2. События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах Организации с раскрытием соответствующей информации в пояснительной записке.

14.3. Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется Департаментом (службой), к которому, в соответствии с выполняемыми функциями, относится событие.

15. Условные факты хозяйственной деятельности

15.1 Бухгалтерский учет условных фактов хозяйственных деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01, утвержденным приказом Минфина России от 28.11.2001 № 96н.

15.2 В бухгалтерской отчетности Общества отражаются все существенные условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность, то есть конечный результат которых будет подтвержден только при наступлении (или ненаступлении) одного или нескольких неопределенных событий в будущем.

15.3 К условным фактам относятся:

- *не завершенные на отчетную дату судебные разбирательства;*
- *не завершенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;*
- *гарантии и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;*
- *дисконтированные векселя, срок погашения которых не наступил;*
- *другие аналогичные факты согласно ПБУ 8/01, утвержденному приказом Минфина от 28.11.2001 №96.*

15.4 Условные обязательства (убытки), возникающие вследствие условного факта, отражаются в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета.

Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются и информация о них раскрывается в пояснительной записке.

15.5 Расчет величины условного убытка (прибыли), обязательства (актива) выполняется в том случае, если эта величина может быть достаточно обоснованно оценена.

Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится условный факт хозяйственной деятельности.

16. Информация по прекращаемой деятельности

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

17. Информация об аффилированных лицах

17.1. Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информации об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

17.2. При составлении сводной бухгалтерской отчетности по Группе в целом информация об операциях головной организации с дочерними обществами и между дочерними обществами не раскрывается.

17.3. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно.

18. Налоговый учет

18.1. Организация налогового учета

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

18.1.2. Формирование налогооблагаемой базы, ведение регистров (форм) налогового учета, составление налоговой отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно Исполнительным аппаратом, осуществляет Центральная бухгалтерия на основании первичных документов и данных, предоставляемых другими Департаментами, обособленными подразделениями (филиалами и структурными подразделениями) Общества.

18.1.3. Исчисление и составление отчетности по налогу на доходы физических лиц, единому социальному налогу, взносу на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, в части, уплачиваемой Исполнительным аппаратом, осуществляет Центральная бухгалтерия.

В отношении налогов и сборов субъектов Российской Федерации и местных налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых обособленными подразделениями Общества по месту их нахождения, формирование налоговой базы и составление налоговой отчетности производится непосредственно соответствующими обособленными подразделениями.

18.1.4. Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов. Регистры налогового учета могут вестись в виде специальных форм на бумажных носителях, в электронном виде и (или) любых машинных носителях.

18.1.5 Изменения в налоговую часть учетной политики Общества вносятся при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и (или) объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета.

18.1.6. Налоговая часть учетной политики является обязательной для филиалов и обособленных подразделений Общества.

18.1.7.Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, и сверка задолженности с налоговыми органами производится Исполнительным аппаратом и обособленными подразделениями Общества, соответственно, в части платежей по месту исполнения обязанностей налогоплательщика.

18.2. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности.

18.2.1. Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов в части, исчисляемой и уплачиваемой Исполнительным аппаратом, несет Главный бухгалтер Общества.

Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых обособленными подразделениями Общества, несут руководители соответствующих обособленных подразделений.

Ответственность за правильность исчисления налога на доходы физических лиц, единого социального налога, взноса на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в части, исчисляемой и уплачиваемой Исполнительным аппаратом, несет Главный бухгалтер Общества.

18.2.2. Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам подразделения Исполнительного аппарата, филиалы и обособленные подразделения представляют необходимую информацию в сроки, установленные графиком документооборота, в формах и объемах, утвержденных отдельными внутренними распорядительными документами.

18.3. Расчеты с бюджетом

18.3.1. Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности

(недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

18.3.2. По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения обособленных подразделений, учет расчетов ведется в Исполнительном аппарате в разрезе соответствующих обособленных подразделений, уровней бюджетов и видов задолженности.

18.4. Налоговый учет налога на прибыль

Общество применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании главы 25 Налогового кодекса РФ и настоящей учетной политики для целей налогообложения.

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета, если главой 25

Налогового кодекса РФ предусмотрен в обязательном порядке порядок группировки и учета объектов и хозяйственных операций для целей налогообложения, отличный от порядка группировки и отражения в бухгалтерском учете.

По деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств, Общество определяет налоговую базу отдельно от налоговой базы по иным видам деятельности, в разрезе структурных подразделений, осуществляющих, наряду с прочими видами, указанный вид деятельности (ст.275_1 НК РФ).

Общество допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.

Первичными документами для целей налогового учета служат первичные документы бухгалтерского учета, которые трансформируются в налоговые регистры, на основе которых производится расчет налогооблагаемой базы.

18.4.1. Основные средства и нематериальные активы

Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 10 000 рублей.

В целях налогообложения обеспечивается раздельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- *процентов по заемным средствам;*
- *платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией);*
- *Курсовых, суммовых разниц.*

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

по 3-ю и с 7-й по 9-ю срок полезного использования устанавливается как максимальный для этих групп, для остальных в следующих значениях:

- *группа 4 – 6 лет;*
- *группа 5 – 8 лет;*
- *группа 6 – 11 лет;*

– *группа 10 – 40 лет.*

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций – изготовителей.

По приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Если срок фактического использования приобретенных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного использования определяется самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и других факторов.

В случае если на момент реализации основного средства фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации таких основных средств включается в состав прочих расходов единовременно непосредственно в момент реализации данного объекта.

По всем объектам основных средств применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По амортизируемым объектам основных средств, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 3.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях агрессивной среды, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

Отнесение объектов основных средств к используемым для работы в условиях агрессивной среды и повышенной сменности производится в соответствии с законодательными актами и нормативными документами

соответствующих министерств и ведомств, регламентирующими указанные вопросы, а при отсутствии таких документов – по согласованию со службами Общества, ответственными за эксплуатацию, возведение, приобретение, техническое состояние, техническое перевооружение и реконструкцию основных средств. При этом если в соответствии с НК РФ одновременно соблюдены условия для применения нескольких повышающих коэффициентов, норма амортизации увеличивается с учетом одного, наименьшего коэффициента. Решение о размере специальных коэффициентов принимается в каждом конкретном случае уполномоченной комиссией.

По легковым автомобилям и микроавтобусам, имеющим первоначальную стоимость, соответственно, более 300 тыс.руб. и 400 тыс.руб., основная норма амортизации применяется с использованием специального коэффициента 0,5.

Пониженные нормы амортизации по другим объектам основных средств не применяются.

Амортизируемым имуществом также признаются капитальные вложения в предоставленные в аренду объекты основных средств в форме неотделимых улучшений, произведенных арендатором с согласия арендодателя.

Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, указанные в абзаце первом пункта 1 статьи 256 главы 25 НК РФ, амортизируются в следующем порядке:

капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, установленном главой 25 НК РФ;

капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией

основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.

Если после модернизации (реконструкции) срок полезного использования объекта не изменился, то амортизация по объекту начисляется с применением прежней нормы амортизации.

В случае если после реконструкции, модернизации или технического перевооружения объекта основных средств произошло увеличение срока его полезного использования, то срок полезного использования увеличивается на основании распорядительных документов Общества в пределах сроков, установленных для той группы, в которую ранее было включено такое основное средство.

В случае если основное средство полностью самортизировано, но срок его полезного использования, установленный ранее, был меньше максимального для амортизационной группы, в которую входит данное основное средство, то после проведения модернизации (реконструкции) такого основного средства амортизация рассчитывается исходя из

оставшегося срока полезного использования, который рассчитывается как новый срок полезного использования (в пределах максимального) за минусом времени фактического использования. Если основное средство полностью самортизировано, и изначально был установлен уже максимальный срок полезного использования, то после проведения модернизации (реконструкции) такое основное средство амортизируется как новый объект в течение нового срока полезного использования, установленного в соответсвии с классификацией Правительства РФ. Первоначальная стоимость такого основного средства формируется из сумм, затраченных на его модернизацию (реконструкцию).

***Если реконструкция, модернизация или техническое перевооружение проводилось в отношении списанного основного средства и при этом затраты составляют менее 10 000 руб., то они признаются расходом единовременно**.*

Не относятся к амортизируемому имуществу спецодежда, средства индивидуальной и коллективной защиты и другие виды имущества, расходы на приобретение которых включаются в состав материальных расходов (ст.254, п.1 пп.3; ст.252, п.4 НК РФ).

Срок полезного использования объектов нематериальных активов определяется исходя из срока действия патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на десять лет (но не более срока деятельности налогоплательщика).

Ко всем объектам нематериальных активов применяется линейный метод начисления амортизации.

18.4.2. Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией.

Расходы, связанные с производством подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым Общество относит следующие расходы, входящие в себестоимость продукции (работ, услуг) от обычных видов деятельности:

- *материальные расходы, определяемые в соответствии с пунктами 1 и 4 254 НК РФ;*
- *расходы на оплату труда персонала, а также суммы единого социального налога, расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда, взноса*

на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленных на указанные суммы расходов на оплату труда;

- *амортизационные отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).*

Общество включает в состав расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере не более 10 процентов первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 настоящего

Кодекса.

В целях определения размера материальных расходов при списании всех товарно-материальных ценностей, используемых при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг применяется метод оценки по стоимости единицы запасов, при списании всех видов топлива – метод оценки по средней стоимости. Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство.

Стоимость материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, определяется как сумма налога, исчисленная с дохода в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при демонтаже или разборке при ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств, виде стоимости излишков материально-производственных запасов и прочего имущества, которые выявлены в результате инвентаризации.

Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитываются, за исключением сумм взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, заключаемым в пользу работников, на основе данных бухгалтерского учета. Величина указанных взносов, принимаемая для целей налогообложения, рассчитывается в регистрах налогового учета.

Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков и выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет и по итогам работы за год не создается.

Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включенные в состав прямых расходов, считаются косвенными, за исключением расходов, признаваемых внереализационными в соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расходы на ремонт основных средств признаются для целей налогообложения в сумме фактических затрат в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены. Расходы на ремонт основных средств учитываются на основе данных, отраженных в бухгалтерском учете.

Прямые расходы списываются в текущем месяце на выполненные услуги в полном объеме.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг, списываемая на расходы, определяется по себестоимости единицы.

В целях налогообложения осуществляется обособленный учет доходов и расходов обслуживающих производств (объектов жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы), в соответствии со ст.275.1 НК РФ.

При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяется косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов. Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами. Такое распределение производится, как правило, в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета.

18.4.3. Налоговый учет доходов и расходов от реализации.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчикам, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц.

Доходы от сдачи имущества в аренду, носящие регулярный характер и отражаемые в бухгалтерском учете и отчетности как выручка от реализации по строке 010 Отчета о прибылях и убытках, признаются в целях налогового учета доходами от реализации. Расходы, связанные со сдачей соответствующего имущества в аренду, признаются в целях налогового учета расходами, связанными с производством и реализацией.

Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся.

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражаются в налоговом учете по дате подписания актов приема-передачи оказанных услуг, а в случае если договором не предусмотрено составление указанных актов, то по дате выставленных счетов-фактур, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

18.4.4. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

Для целей налогообложения учитываются курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, с учетом положений п. 11 ст. 250 и п. 5 ст. 265 НК РФ.

Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

В целях налогообложения создается резерв по сомнительным долгам в конце отчетного (налогового) периода, в соответствии с п. 4 ст.266 НК РФ.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам (включая проценты и суммовые разницы по обязательствам, выраженным в условных единицах по установленному соглашением сторон курсу условных денежных единиц) учитываются в пределах ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - при оформлении долгового обязательства в рублях и равной 15 процентам -по долговым обязательствам в иностранной валюте.

Сумма внереализационных расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится к расходам текущего отчетного (налогового) периода с учетом требований, предусмотренных НК РФ.

18.4.5. Порядок расчета налога на прибыль

Общество исчисляет и уплачивает квартальные авансовые платежи с уплатой ежемесячных авансовых платежей в размере одной трети фактически уплаченного платежа от фактически полученной прибыли за квартал, предшествующий кварталу, в котором производиться уплата авансовых платежей, в порядке предусмотренном ст.ст.286,287 НК РФ.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится по месту нахождения Общества, а также по месту нахождения каждого из его обособленных подразделений, исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина

удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества.

При наличии нескольких обособленных подразделений на территории одного субъекта РФ, распределение прибыли по каждому из этих подразделений не производится. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет этого субъекта РФ, определяется исходя из доли прибыли, исчисленной в совокупности показателей обособленных показателей обособленных подразделений, находящихся на территории субъекта РФ. Компания самостоятельно выбирает то обособленное подразделение, через которое осуществляется уплата налога в бюджет этого субъекта РФ и уведомляет налоговые органы о принятом решении.

18.5 Налог на добавленную стоимость

Моментом определения налоговой базы является наиболее ранняя из следующих дат:

1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;
2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

При уступке новым кредитором, получившим денежное требование, и передаче имущественных прав или при приобретении денежного требования – это день уступки требования, прекращения соответствующего обязательства или день исполнения обязательства должником, в случае передачи прав, связанных с правом заключения договора, и арендных прав – это день передачи таких прав.

18.5.1. Ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию

Общество обеспечивает ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию:

- *товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);*
- *товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки, в соответствии с законодательством;*

Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), которые используются только в производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), освобождаемых от НДС, относятся в стоимости таких приобретенных товаров (работ, услуг). Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), использованных как в производстве и (или) реализации облагаемых товаров (работ, услуг), так и необлагаемых товаров, (работ, услуг), распределяются пропорционально объему выручки соответственно от реализации подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению товаров (работ, услуг), в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг). При этом суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), используемых при производстве и (или) реализации освобождаемых от НДС товаров (работ, услуг), учитываются на отдельном субсчете счета 19 «НДС по приобретенным ценностям»

Сумма НДС по товарам (работам, услугам), используемым при производстве и (или) реализации как облагаемых НДС, так и не подлежащих налогообложению, соответствующая удельному весу выручки от реализации необлагаемых НДС товаров (работ, услуг), к вычету не принимается, а относится в себестоимость приобретаемых товаров (работ, услуг).

Данное положение не применяются в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

18.5.2. Расчет НДС, подлежащего вычету, относящегося к реализации энергии на экспорт и дипломатическим представительствам

Возмещение из бюджета сумм уплаченного продавцам налога на добавленную стоимость по товарам (работам, услугам), использованным на производство продукции, облагаемой по ставке 0 %, в частности, по операциям реализации энергии на экспорт и дипломатическим представительствам, производится в налоговом периоде, когда имеются в наличии документы, подтверждающие право применения нулевой ставки.

Сумма вычетов НДС по расходам, относящегося к реализации, облагаемой по нулевой ставке, определяется в следующем порядке (отдельно для операций по реализации на экспорт и дипломатическим представительствам):

1. *Определяется доля выручки от реализации энергии на экспорт (дипломатическим представительствам), облагаемой по нулевой ставке, (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья) в общей сумме выручки от реализации всех товаров (работ, услуг) за отчетный месяц. Показатели выручки принимаются в рублях по курсу ЦБ на момент определения налоговой базы, то есть по указанным операциям – на последний день месяца, в котором произошла реализация энергии.*

2. *Определяется сумма НДС, выставленная поставщиками в налоговом периоде по затратам, относящимся к реализации энергии на экспорт (дипломатическим представительствам), облагаемых*

по нулевой ставке (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья), как произведение указанной в п.1. доли выручки на общую сумму НДС, выставленную в налоговом периоде поставщиками. Данная сумма не учитывается как вычет в указанном налоговом периоде (так как учитывается в налоговом периоде, в котором собраны все документы, необходимые для подтверждения обоснованности применения нулевой ставки (последний рабочий день налогового периода, за который представляется декларация).

В случае неподтверждения определенных поставок энергии на экспорт (дипломатическим представительствам) в течение 180 дней с даты оформления ГТД определяется сумма НДС по расходам, относящаяся к таким поставкам. Указанные суммы предъявляются к возмещению в части, выставленной поставщиками. Одновременно исчисляется НДС с выручки от реализации электроэнергии, экспорт которой не подтвержден в течение 180 дней и отражается в бухгалтерском учете Общества по кредиту счета 68, субсчет «Расчеты по НДС» и дебету счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами», где ведется субсчет «НДС по неподтвержденному экспорту». При получении документов, подтверждающих экспорт, производится проводка сторно на ранее начисленные суммы НДС по неподтвержденному экспорту. При исчислении НДС указанная выручка пересчитывается в рубли на дату отгрузки указанной продукции.

При реализации продукции дипломатическим представительствам налогообложение производится по ставке 0% , если законодательством соответствующего иностранного государства установлен аналогичный порядок, либо если такая норма предусмотрена в международном договоре РФ.

18.5.3. Порядок составления и оформления счетов-фактур, книги покупок, книги продаж

Счета-фактуры, журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в местах учета предъявленных покупателям и полученных от поставщиков счетов-фактур, то есть, соответственно, по месту расположения Исполнительного аппарата или обособленных подразделений Общества. Для оформления единой книги покупок и книги продаж Общества обособленные подразделения представляют в Исполнительный аппарат заверенные руководителем и главным бухгалтером копии книги покупок и книги продаж за каждый отчетный налоговый период.

Учитывая особенности технологического процесса, счета-фактуры по авансам, полученным от покупателей энергии, выписываются в целом за отчетный период по НДС.

Счета-фактуры, составляемые Исполнительным аппаратом Общества и обособленными подразделениями, имеют нумерацию в порядке возрастания как в Исполнительном аппарате, так и в каждом обособленном подразделении. Номера счетов-фактур, выставляемых покупателям и принимаемых к учету по месту расположения Исполнительного аппарата и каждого обособленного подразделения, представляют собой комбинацию, состоящую из следующих сегментов:

- *код структурного подразделения в соответствии с внутренним классификатором Общества;*
- *уникальный номер, автоматически присваиваемый системой программного обеспечения.*

18.6. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется Исполнительным аппаратом и структурными подразделениями (филиалами) Общества на основании главы 30 Налогового кодекса «Налог на имущество организаций» и законов субъектов Российской Федерации, которые определяют налоговую ставку, сроки уплаты налога, форму отчетности, и которые могут содержать дополнительные налоговые льготы и основания для их использования.

Исполнительный аппарат и структурные подразделения (филиалы) Общества формируют налоговую базу и представляют налоговые декларации по налогу на имущество по месту нахождения организации, по местонахождению ее обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, и по местонахождению объектов недвижимого имущества, находящихся вне местонахождения организации и ее обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, на основе данных о движимом и недвижимом имуществе, учитываемых на балансе в качестве объектов основных средств.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется раздельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

18.7. Единый социальный налог (ЕСН)

Исчисление ЕСН и налоговый учет в отношении выплачиваемых доходов и единого социального налога производится Исполнительным аппаратом Общества, филиалами и обособленными структурными подразделениями ОАО «ТГК-1».

Исполнительный аппарат Общества исчисляет и уплачивает ЕСН, а также представляет в налоговые органы отчетность по налогу в отношении выплат, относящихся к Исполнительному аппарату.

Филиалы (обособленные структурные подразделения) Общества исчисляют и уплачивают ЕСН, а также представляют в территориальные налоговые органы отчетность по налогу, в отношении выплат, относящихся к этим филиалам.

18.8. Прочие налоги

Исчисление и уплата водного налога, налога на доходы физических лиц, налога на землю, транспортного налога, а также иных налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах.

19. Изменения учетной политики

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

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

Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» на 2007 год.

Положение об учетной политике
Отрытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №1»
на 2007 год

1. Общие положения

1.1. Настоящее положение распространяется на ОАО «ТГК-1», его филиалы и другие структурные подразделения.

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

2. Организация бухгалтерской и налоговой службы

2.1. Бухгалтерский и налоговый учет ведется структурным подразделением Общества – Центральной бухгалтерией, возглавляемым Главным бухгалтером Общества.

2.2. Центральная бухгалтерия Общества осуществляет методологическое руководство бухга*лтерскими службами филиалов, представительств и структурных подразделений.*

2.3. В филиалах и структурных подразделениях бухгалтерский учет ведется бухгалтерскими службами, непосредственно возглавляемыми главными бухгалтерами филиалов и подразделений.

3. Типовой рабочий план счетов, правила документооборота, технология обработки учетной информации и составление отчетности

3.1. Документами учетной политики Общества являются настоящее положение, типовой рабочий план счетов бухгалтерского учета и график (правила) документооборота.

3.2. Для ведения бухгалтерского учета всеми подразделениями Общества используется единый рабочий План счетов. Рабочий план счетов Общества составлен в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 31.10.2000 г. №94н, с учетом функциональности программного обеспечения, используемого для ведения бухгалтерского учета в Обществе, а также с учетом потребностей руководства в детализации уровней аналитики (Приложение №1).

3.3. Регистры бухгалтерского учета Общества составляются в формате, предусмотренном программным обеспечением, на базе которого ведется бухгалтерский учет в Обществе.

3.4. Правила документооборота в Обществе в целях ведения бухгалтерского и налогового учета, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота. График документооборота устанавливает сроки, порядок и объем представления первичных учетных и иных документов в Центральную бухгалтерию другими департаментами, и службами Общества, его филиалами, представительствами и структурными подразделениями. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности Общества в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливается и регулируется действующим законодательством (Приложение 4).

3.5. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом Российской Федерации по статистике, Минфином Российской Федерации и другими уполномоченными органами государственной исполнительной власти. Документы, по которым не предусмотрены типовые формы, разрабатываются Обществом самостоятельно (Приложение 3).

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

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

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

3.9.Содержание регистров бухгалтерского и налогового учета, форм внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в этих документах, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную внутренними приказами Общества и законодательством Российской Федерации.

3.10.Право подписи первичных учетных документов имеют руководители Общества в соответствии с распорядительными документами Общества (приказами и доверенностями). Руководители структурных подразделений Общества, филиалов и представительств имеют право подписи первичных учетных документов на основании доверенностей, выданных Обществом.

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

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

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

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

4.2. Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, структурными подразделениями, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.

4.3. Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Генерального директора Общества.

5. Учет основных средств

5.1. Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.01. № 26н.

5.2. Основные средства, стоимостью до 10 000 рублей за единицу, приобретенные в рамках сметы строительства, включаются в стоимость основных фондов по вводимым объектам.

5.3. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятых к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

5.4. Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируются, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.

По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

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

6. Учет нематериальных активов

6.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2000, утвержденным приказом Минфина России от 16.10.2000 г. № 91н.

6.2. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Срок полезного использования определяется комиссией Исполнительного аппарата, которая утверждается приказом Общества.

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

7. Учет финансовых вложений

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

7.2. Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям- эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является организация, организациям-заемщикам и т.п.). Учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется сводная бухгалтерская отчетность, ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно.

7.3. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

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

7.5. Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно, по состоянию на конец отчетного года.

При проведении оценки ценных долговых бумаг применяется текущая рыночная стоимость.

7.6.Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

7.7. Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются равномерно в течение срока обращения долговых ценных бумаг по мере начисления по ним дохода и списываются на операционные доходы (расходы).

7.8. Расчет оценки предоставленных займов по дисконтированной стоимости Обществом не производится.

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

8. Учет материально-производственных запасов

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

8.2.Имущество, стоимостью не более 10 000 рублей за единицу (а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания, не входящие в библиотечный фонд) включаются в состав МПЗ и списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете 018.

8.3 При отпуске материально - производственных запасов в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по себестоимости каждой единицы. Себестоимость каждой единицы включает все расходы, по приобретению запасов. При списании всех видов технологического топлива – метод оценки по средней стоимости.

8.4. Приобретенные товары учитываются на счете 41 «Товары» по покупным ценам.

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

8.6. В качестве единицы материально-производственных запасов принимается номенклатурный номер.

8.7. Стоимость доставки технологического топлива (мазута, угля, торфа, дизельного топлива) железнодорожным транспортом от станции отправления до станции назначения включается в себестоимость топлива и отражается по статье затрат «Стоимость топлива». Прочие услуги

железной дороги по транспортировке топлива относятся на статью затрат «Услуги по транспортировке».

8.8. Операции заготовления и приобретения материальных ресурсов отражаются в бухгалтерском учете без использования счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

8.9. Учет спецодежды, вне зависимости от срока службы, осуществляется на счете 10 «Материалы». Стоимость спецодежды, срок службы которой не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет счетов учета затрат на производство в момент передачи (отпуска) ее работникам. Стоимость спецодежды, срок службы которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты. Начисление погашения стоимости спецодежды отражается по дебету счетов учета затрат на производство и кредиту счета 10 «Материалы».

9. Учет расходов будущих периодов

9.1. К расходам, произведенным в данном отчетном периоде, но потребляемым Обществом в своей деятельности в течение определенного периода, относятся следующие расходы:

- *платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;*
- *затраты по приобретению копий программных продуктов для ЭВМ;*
- *расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;*

- *расходы по оплате отпусков, относящиеся к будущим отчетным периодам;*
- *иные расходы, которые отвечают критериям расходов будущих периодов.*

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

9.3. Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

9.4. Резервы на предстоящую оплату отпусков работникам, на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет, на выплату вознаграждения по итогам работы за год, на ремонт и прочие резервы на покрытие иных непредвиденных затрат не создаются.

10. Учет расчетов, прочих активов и пассивов

10.1.Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная. При этом исчисление указанного срока осуществляется, начиная с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем, в котором этот актив был принят к бухгалтерскому учету.

10.2.Резерв по сомнительным долгам создается один раз в год на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации. Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора. Недоиспользованная сумма резерва по

сомнительным долгам относится на прочие доходы года, следующего за годом создания резерва по сомнительным долгам.

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

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

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам - в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств.

10.5.Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных средств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором были произведены.

10.6.Начисление причитающихся доходов к выплате (процентов, дисконта) по заемным обязательствам отражаются в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления согласно заключенным договорам.

10.7.Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций, ведется на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам».

10.8.Задолженность организации перед заимодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам»- краткосрочная, на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» - долгосрочная.

10.9.Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

10.10. При выдаче векселя для получения займа денежными средствами и оплате векселем товаров, работ и услуг сумма причитающихся векселедержателю к оплате процентов или дисконта включается векселедателем в состав операционных расходов, равномерно (ежемесячно) с использованием счета 97 «Расходы будущих периодов».

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

Учет финансовых результатов

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

11.2 Доходами от обычных видов деятельности являются выручка от продажи электрической и тепловой энергии, прочих видов деятельности. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90

«Продажи» может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой получают регулярно и доля в общей сумме доходов составляет не менее пяти процентов.

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

При реализации продукции (работ, услуг), за исключением тепловой и электрической энергии, дата перехода права собственности определяется исходя из условий договора, при отсутствии в договоре данного условия – в соответствии со ст. 223 ГК РФ, как момент передачи продукции (результатов работ, выполнения услуг), зафиксированный в документе на передачу (товарно-транспортная накладная, акт приема-передачи).

Доходы от реализации тепловой и электрической энергии признаются в следующем порядке:

- *Реализация юридическим лицам признается на дату, соответствующую последнему календарному дню месяца, за который на основании сведений о показаниях приборов учета потребленной в данном месяце энергии производится оформление счета-фактуры.*

11.3. Прочими доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по договорам простого товарищества; штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и депонентской задолженности, по которой истек срок исковой давности; курсовые разницы и другие доходы согласно ПБУ 9/99.

11.4. Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом отраслевых особенностей учета затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) в соответствии с разработанными Обществом принципами составления калькуляций и распределения расходов (Приложение №5).

11.5. Общехозяйственные расходы в Обществе учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы». При этом эти расходы признаются в себестоимости проданных продукции и услуг полностью в отчетном периоде и списываются на счет 90 «Продажи». Расходы, связанные с продажей продукции, товаров, работ и услуг и учтенные на счете 44 «Расходы на продажу», также списываются полностью в отчетном периоде на счет 90 «Продажи»

11.6. Учет затрат на производство и потребление электро- и теплоэнергии осуществляется в соответствии с принципами, отраженными в Приложении 6.

11.7. Затраты общесистемных подразделений передаются подразделениям основного производства по фактической себестоимости работ (услуг) в соответствии с внутрисистемными соглашениями, на основании актов выполненных работ. Возмещение затрат по производству продукции (работ, услуг) структурным подразделениям производится на величину переданных и не возмещенных затрат через счет «Внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям» (сч.79/20). Фактическая себестоимость работ (услуг) общесистемных предприятий пересчитывается ежемесячно (до 05 числа следующего месяца) как сумма фактических затрат отчетного месяца.

11.8. Косвенные расходы распределяются пропорционально выручки по видам деятельности.

11.9. Расходы на ремонт основных средств включаются в себестоимость продукции по мере производства ремонта.

11.10. Доходы и расходы признаются в бухгалтерском учете исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности Общества в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами.

11.11. Пересчет выраженных в иностранной валюте доходов и расходов, формирующих финансовые результаты, в рубли производится с использованием курса Центрального Банка Российской Федерации, действующего на дату совершения операции.

11.12. Стоимость денежных знаков в кассе и средств на счетах в кредитных организациях, выраженные в иностранной валюте, пересчитывается на дату совершения операции и на дату составления бухгалтерской отчетности.

11.13. Использование чистой прибыли организации утверждается общим собранием акционеров. Состав и назначение фондов, создаваемых из чистой прибыли, определяется учредительными документами Общества.

11.14. Расходы на социальное потребление: оздоровительные мероприятия, финансирование объектов социальной сферы, доплаты к пенсиям и другие аналогичные расходы относятся на счет 91 «Прочие доходы и расходы» и включаются в состав прочих расходов.

11.15. Налог на имущество по Обществу отражается на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

12. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно- конструкторские и технологические работы.

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

12.2. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются в производстве продукции (при выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд, производится на счете 04 «Нематериальные активы» в корреспонденции с кредитом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

12.3. Аналитический учет ведется по каждому инвентарному объекту: выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве.

12.4. Списание расходов по каждому объекту НИОКР производится линейным способом.

12.5. Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется комиссиями Общества и его филиалов исходя из ожидаемого срока использования НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более пяти лет.

13. Информация по сегментам

13.1. В соответствии с ПБУ 12/2000, утвержденным Приказом Минфина России от 27.01.2000 № 11н Общество раскрывает в годовой бухгалтерской отчетности информацию по операционным и географическим сегментам. Первичной информацией по сегментам является информация по операционным сегментам, вторичной – информация по географическим сегментам (по местам расположения активов).

14. События после отчетной даты

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

15. Условные факты хозяйственной деятельности

15.6 Бухгалтерский учет условных фактов хозяйственных деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01, утвержденным приказом Минфина России от 28.11.2001 № 96н.

15.7 В бухгалтерской отчетности Общества отражаются все существенные условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность, то есть конечный результат которых будет подтвержден только при наступлении (или ненаступлении) одного или нескольких неопределенных событий в будущем.

15.8 К условным фактам относятся:

- *не завершенные на отчетную дату судебные разбирательства;*
- *не завершенные на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;*
- *гарантии и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;*
- *дисконтированные векселя, срок погашения которых не наступил;*
- *другие аналогичные факты согласно ПБУ 8/01, утвержденному приказом Минфина от 28.11.2001 №96.*

15.9 Условные обязательства (убытки), возникающие вследствие условного факта, отражаются в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета.

Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются и информация о них раскрывается в пояснительной записке.

15.10 Расчет величины условного убытка (прибыли), обязательства (актива) выполняется в том случае, если эта величина может быть достаточно обоснованно оценена.

Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится условный факт хозяйственной деятельности.

16. Информация по прекращаемой деятельности

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

17. Информация об аффилированных лицах

17.1. Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информации об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

17.2 . При составлении сводной бухгалтерской отчетности по Группе в целом информация об операциях головной организации с дочерними обществами и между дочерними обществами не раскрывается.

17.3. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно.

18. Налоговый учет

18.1. Организация налогового учета

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

18.1.2. Формирование налогооблагаемой базы, ведение регистров (форм) налогового учета, составление налоговой отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно Исполнительным аппаратом, осуществляет Центральная бухгалтерия на основании первичных документов и данных, предоставляемых другими Департаментами, обособленными подразделениями (филиалами и структурными подразделениями) Общества.

18.1.3. Исчисление и составление отчетности по налогу на доходы физических лиц, единому социальному налогу, взносу на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, в части, уплачиваемой Исполнительным аппаратом, осуществляет Центральная бухгалтерия.

В отношении налогов и сборов субъектов Российской Федерации и местных налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых обособленными подразделениями Общества по месту их нахождения, формирование налоговой базы и составление налоговой отчетности производится непосредственно соответствующими обособленными подразделениями.

18.1.4. Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов. Регистры налогового учета могут вестись в виде специальных форм на бумажных носителях, в электронном виде и (или) любых машинных носителях.

18.1.5 Изменения в налоговую часть учетной политики Общества вносятся при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и (или) объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета.

18.1.6. Налоговая часть учетной политики является обязательной для филиалов и обособленных подразделений Общества.

18.1.7.Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, и сверка задолженности с налоговыми органами производится Исполнительным аппаратом и обособленными подразделениями Общества, соответственно, в части платежей по месту исполнения обязанностей налогоплательщика.

18.2. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности.

18.2.1. Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов в части, исчисляемой и уплачиваемой Исполнительным аппаратом, несет Главный бухгалтер Общества.

Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых обособленными подразделениями Общества, несут руководители соответствующих обособленных подразделений.

Ответственность за правильность исчисления налога на доходы физических лиц, единого социального налога, взноса на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в части, исчисляемой и уплачиваемой Исполнительным аппаратом, несет Главный бухгалтер Общества.

18.2.2. Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам подразделения Исполнительного аппарата, филиалы и обособленные подразделения представляют необходимую информацию в сроки, установленные графиком документооборота, в формах и объемах, утвержденных отдельными внутренними распорядительными документами.

18.3. Расчеты с бюджетом

18.3.1. Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом раздельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

18.3.2. По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения обособленных подразделений, учет расчетов ведется в Исполнительном аппарате в разрезе соответствующих обособленных подразделений, уровней бюджетов и видов задолженности.

18.4. Налоговый учет налога на прибыль

Общество применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании главы 25 Налогового кодекса РФ и настоящей учетной политики для целей налогообложения.

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета, если главой 25

Налогового кодекса РФ предусмотрен в обязательном порядке порядок группировки и учета объектов и хозяйственных операций для целей налогообложения, отличный от порядка группировки и отражения в бухгалтерском учете.

По деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств, Общество определяет налоговую базу отдельно от налоговой базы по иным видам деятельности, в разрезе структурных подразделений, осуществляющих, наряду с прочими видами, указанный вид деятельности (ст.275_1 НК РФ).

Общество допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильному раскрытию формирования налоговой базы.

Первичными документами для целей налогового учета служат первичные документы бухгалтерского учета, которые трансформируются в налоговые регистры, на основе которых производится расчет налогооблагаемой базы.

18.4.1. Основные средства и нематериальные активы

Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 10 000 рублей.

В целях налогообложения обеспечивается раздельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом

учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- *процентов по заемным средствам;*
- *платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией);*
- *Курсовых, суммовых разниц.*

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

по 3-ю и с 7-й по 9-ю срок полезного использования устанавливается как максимальный для этих групп, для остальных в следующих значениях:

- *группа 4 – 6 лет;*
- *группа 5 – 8 лет;*
- *группа 6 – 11 лет;*
- *группа 10 – 40 лет.*

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций – изготовителей.

Для объектов основных средств, полученных в результате реорганизации в форме присоединения, сроки полезного использования в соответствующих амортизационных группах принимаются равными установленным у правопредшественника.

По приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Если срок фактического использования приобретенных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного использования определяется самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и других факторов.

В случае если на момент реализации основного средства фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации таких основных средств включается в состав прочих расходов единовременно непосредственно в момент реализации данного объекта.

По всем объектам основных средств применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По амортизируемым объектам основных средств, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 3.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях агрессивной среды, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

Отнесение объектов основных средств к используемым для работы в условиях агрессивной среды и повышенной сменности производится в соответствии с законодательными актами и нормативными документами соответствующих министерств и ведомств, регламентирующими указанные вопросы, а при отсутствии таких документов – по согласованию со службами Общества, ответственными за

эксплуатацию, возведение, приобретение, техническое состояние, техническое перевооружение и реконструкцию основных средств. При этом если в соответствии с НК РФ одновременно соблюдены условия для применения нескольких повышающих коэффициентов, норма амортизации увеличивается с учетом одного, наименьшего коэффициента. Решение о размере специальных коэффициентов принимается в каждом конкретном случае уполномоченной комиссией.

По легковым автомобилям и микроавтобусам, имеющим первоначальную стоимость, соответственно, более 300 тыс.руб. и 400 тыс.руб., основная норма амортизации применяется с использованием специального коэффициента 0,5.

Пониженные нормы амортизации по другим объектам основных средств не применяются.

Амортизируемым имуществом также признаются капитальные вложения в предоставленные в аренду объекты основных средств в форме неотделимых улучшений, произведенных арендатором с согласия арендодателя.

Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, указанные в абзаце первом пункта 1 статьи 256 главы 25 НК РФ, амортизируются в следующем порядке:

капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, установленном главой 25 НК РФ;

капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.

В случае проведения модернизации (реконструкции) основного средства его первоначальная стоимость увеличивается на сумму, затраченную на его модернизацию (реконструкцию), а срок полезного использования остается неизменным. При этом норма амортизации, установленная при введении в эксплуатацию этого основного средства, не пересчитывается. Амортизация по модернизируемому объекту продолжает начисляться до того момента, когда произойдет полное списание первоначальной стоимости объекта основных средств, либо до выбытия данного объекта из состава амортизируемого имущества.

Если реконструкция, модернизация или техническое перевооружение проводилось в отношении списанного основного средства и при этом затраты составляют менее 10 000 руб., то они признаются расходом единовременно.

Не относятся к амортизируемому имуществу спецодежда, средства индивидуальной и коллективной защиты и другие виды имущества, расходы на приобретение которых включаются в состав материальных расходов (ст.254, п.1 пп.3; ст.252, п.4 НК РФ).

Срок полезного использования объектов нематериальных активов определяется исходя из срока действия патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на десять лет (но не более срока деятельности налогоплательщика).

Ко всем объектам нематериальных активов применяется линейный метод начисления амортизации.

18.4.2. Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией.

Расходы, связанные с производством подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым Общество относит следующие расходы, входящие в себестоимость продукции (работ, услуг) от обычных видов деятельности:

- *материальные расходы, определяемые в соответствии с пунктами 1 и 4 254 НК РФ;*
- *расходы на оплату труда персонала, а также суммы единого социального налога, расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда, взноса*

на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленных на указанные суммы расходов на оплату труда;

- *амортизационные отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).*

Общество включает в состав расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере 10 процентов первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, модернизации, реконструкции, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 настоящего Кодекса.

В целях определения размера материальных расходов при списании всех товарно-материальных ценностей, используемых при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг применяется метод оценки по стоимости единицы запасов, при списании всех видов топлива – метод оценки по средней стоимости. Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство.

Стоимость материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, определяется как сумма налога, исчисленная с дохода в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при демонтаже или разборке при ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств, виде стоимости излишков материально-производственных запасов и прочего имущества, которые выявлены в результате инвентаризации.

Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитываются, за исключением сумм взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, заключаемым в пользу работников, на основе данных бухгалтерского учета. Величина указанных взносов, принимаемая для целей налогообложения, рассчитывается в регистрах налогового учета.

Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков и выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет и по итогам работы за год не создается.

Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включенные в состав прямых расходов, считаются косвенными, за исключением расходов, признаваемых внереализационными в соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расходы на ремонт основных средств признаются для целей налогообложения в сумме фактических затрат в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены. Расходы на ремонт основных средств учитываются на основе данных, отраженных в бухгалтерском учете.

Прямые расходы списываются в текущем месяце на выполненные услуги в полном объеме.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг, списываемая на расходы, определяется по себестоимости единицы.

В целях налогообложения осуществляется обособленный учет доходов и расходов обслуживающих производств (объектов жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы), в соответствии со ст.275.1 НК РФ.

При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяется косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов. Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета.

.

18.4.3. Налоговый учет доходов и расходов от реализации.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчикам, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц.

Доходы от сдачи имущества в аренду, носящие регулярный характер и отражаемые в бухгалтерском учете и отчетности как выручка от реализации по строке 010 Отчета о прибылях и убытках, признаются в целях налогового учета доходами от реализации. Расходы, связанные со сдачей соответствующего имущества в аренду, признаются в целях налогового учета расходами, связанными с производством и реализацией.

Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся.

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражаются в налоговом учете по дате подписания актов приема-передачи оказанных услуг, а в случае если договором не предусмотрено составление указанных актов, то по дате выставленных счетов-фактур, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

Расходы на приобретение прав на земельные участки из земель, находящихся в муниципальной или государственной собственности, на которых находятся здания, сооружения, строения или которые приобретаются для целей капитального строительства объектов основных средств на этих участках, отражаются в налоговом учете равномерно в течение пяти лет.

18.4.4. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

Для целей налогообложения учитываются курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, с учетом положений п. 11 ст. 250 и п. 5 ст. 265 НК РФ.

Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

В целях налогообложения создается резерв по сомнительным долгам в конце отчетного (налогового) периода, в соответствии с п. 4 ст.266 НК РФ.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам (включая проценты и суммовые разницы по обязательствам, выраженным в условных единицах по установленному соглашением сторон курсу условных денежных единиц) учитываются в пределах ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - при оформлении долгового обязательства в рублях и равной 15 процентам -по долговым обязательствам в иностранной валюте.

Сумма внереализационных расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится к расходам текущего отчетного (налогового) периода с учетом требований, предусмотренных НК РФ.

18.4.5. Порядок расчета налога на прибыль

Общество исчисляет и уплачивает квартальные авансовые платежи с уплатой ежемесячных авансовых платежей в размере одной трети фактически уплаченного платежа от фактически полученной прибыли за квартал, предшествующий кварталу, в котором производиться уплата авансовых платежей, в порядке предусмотренном ст.ст.286,287 НК РФ.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится по месту нахождения Общества, а также по месту нахождения каждого из его обособленных подразделений, исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения,

определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества.

При наличии нескольких обособленных подразделений на территории одного субъекта РФ, распределение прибыли по каждому из этих подразделений не производится. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет этого субъекта РФ, определяется исходя из доли прибыли, исчисленной в совокупности показателей обособленных показателей обособленных подразделений, находящихся на территории субъекта РФ. Компания самостоятельно выбирает то обособленное подразделение, через которое осуществляется уплата налога в бюджет этого субъекта РФ и уведомляет налоговые органы о принятом решении.

18.5 Налог на добавленную стоимость

Моментом определения налоговой базы является наиболее ранняя из следующих дат:

1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;

2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

При уступке новым кредитором, получившим денежное требование, и передаче имущественных прав или при приобретении денежного требования – это день уступки требования, прекращения соответствующего обязательства или день исполнения обязательства должником, в случае передачи прав, связанных с правом заключения договора, и арендных прав – это день передачи таких прав.

18.5.1. Ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию

Общество обеспечивает ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию:

- *товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);*
- *товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки, в соответствии с законодательством;*

Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), которые используются только в производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), освобождаемых от НДС, относятся в стоимости таких приобретенных товаров (работ, услуг). Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), использованных как в производстве и (или) реализации облагаемых товаров (работ, услуг), так и необлагаемых товаров, (работ, услуг), распределяются пропорционально объему выручки соответственно от реализации подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению товаров (работ, услуг), в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг). При этом суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), используемых при производстве и (или) реализации освобождаемых от НДС товаров (работ, услуг), учитываются на отдельном субсчете счета 19 «НДС по приобретенным ценностям»

Сумма НДС по товарам (работам, услугам), используемым при производстве и (или) реализации как облагаемых НДС, так и не подлежащих налогообложению, соответствующая удельному весу выручки от реализации необлагаемых НДС товаров (работ, услуг), к вычету не принимается, а относится в себестоимость приобретаемых товаров (работ, услуг).

Данное положение не применяются в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

18.5.2. Расчет НДС, подлежащего вычету, относящегося к реализации энергии на экспорт и дипломатическим представительствам

Возмещение из бюджета сумм уплаченного продавцам налога на добавленную стоимость по товарам (работам, услугам, имущественным правам), использованным на производство продукции, облагаемой по ставке 0 %, в частности, по операциям реализации энергии на экспорт и

дипломатическим представительствам, производится в налоговом периоде, когда имеются в наличии документы, подтверждающие право применения нулевой ставки.

Сумма вычетов НДС по расходам, относящегося к реализации, облагаемой по нулевой ставке, определяется в следующем порядке (отдельно для операций по реализации на экспорт и дипломатическим представительствам):

3. *Определяется доля реализации энергии на экспорт (дипломатическим представительствам), облагаемой по нулевой ставке, (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья) в общей сумме реализации всех товаров (работ, услуг) за отчетный месяц (без учета авансовых платежей в счет будущих поставок товаров (имущественных прав), выполнения работ (услуг). Показатели реализации принимаются в рублях по курсу ЦБ на момент определения налоговой базы, то есть по указанным операциям – на последний день месяца, в котором произошла реализация энергии.*

4. *Определяется сумма НДС, выставленная поставщиками в налоговом периоде по затратам, относящимся к реализации энергии на экспорт (дипломатическим представительствам), облагаемых по нулевой ставке (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья), как произведение указанной в п.1. доли реализации на общую сумму НДС, выставленную в налоговом периоде поставщиками. Данная сумма не учитывается как вычет в указанном налоговом периоде (так как учитывается в налоговом периоде, в котором собраны все документы, необходимые для подтверждения обоснованности применения нулевой ставки (последний рабочий день налогового периода, за который представляется декларация).*

5. *Расчет доли производится только на основании данных первичной декларации и не пересчитывается при подаче уточненных расчетов*

В случае неподтверждения определенных поставок энергии на экспорт (дипломатическим представительствам) в течение 180 дней с даты оформления ГТД определяется сумма НДС по расходам, относящаяся к таким поставкам. Указанные суммы предъявляются к возмещению в части, выставленной поставщиками. Одновременно исчисляется НДС с выручки от реализации электроэнергии, экспорт которой не подтвержден в течение 180 дней и отражается в бухгалтерском учете Общества по кредиту счета 68, субсчет «Расчеты по НДС» и дебету счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами», где ведется субсчет «НДС по неподтвержденному экспорту». При получении документов, подтверждающих экспорт, производится проводка сторно на ранее начисленные суммы НДС по неподтвержденному экспорту. При исчислении НДС указанная выручка пересчитывается в рубли на дату отгрузки указанной продукции.

При реализации продукции дипломатическим представительствам налогообложение производится по ставке 0% , если законодательством соответствующего иностранного государства установлен аналогичный порядок, либо если такая норма предусмотрена в международном договоре РФ.

18.5.3. Порядок составления и оформления счетов-фактур, книги покупок, книги продаж

Счета-фактуры, журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в местах учета предъявленных покупателям и полученных от поставщиков счетов-фактур, то есть, соответственно, по месту расположения Исполнительного аппарата или обособленных подразделений Общества. Для оформления единой книги покупок и книги продаж Общества обособленные подразделения представляют в Исполнительный аппарат заверенные руководителем и главным бухгалтером копии книги покупок и книги продаж за каждый отчетный налоговый период.

Учитывая особенности технологического процесса, счета-фактуры по авансам, полученным от покупателей энергии, выписываются в целом за отчетный период по НДС.

Счета-фактуры, составляемые Исполнительным аппаратом Общества и обособленными подразделениями, имеют нумерацию в порядке возрастания как в Исполнительном аппарате, так и в каждом обособленном подразделении. Номера счетов-фактур, выставляемых покупателям и принимаемых к учету по месту расположения Исполнительного аппарата и каждого обособленного подразделения, представляют собой комбинацию, состоящую из следующих сегментов:

- *код структурного подразделения в соответствии с внутренним классификатором Общества;*

- *уникальный номер, автоматически присваиваемый системой программного обеспечения.*

18.6. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется Исполнительным аппаратом и структурными подразделениями (филиалами) Общества на основании главы 30 Налогового кодекса «Налог на имущество организаций» и законов субъектов Российской Федерации, которые определяют налоговую ставку, сроки уплаты налога, форму отчетности, и которые могут содержать дополнительные налоговые льготы и основания для их использования.

Исполнительный аппарат и структурные подразделения (филиалы) Общества формируют налоговую базу и представляют налоговые декларации по налогу на имущество по месту нахождения организации, по местонахождению ее обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, и по местонахождению объектов недвижимого имущества, находящихся вне местонахождения организации и ее обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, на основе данных о движимом и недвижимом имуществе, учитываемых на балансе в качестве объектов основных средств.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется раздельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

18.7. Единый социальный налог (ЕСН)

Исчисление ЕСН и налоговый учет в отношении выплачиваемых доходов и единого социального налога производится Исполнительным аппаратом Общества, филиалами и обособленными структурными подразделениями ОАО «ТГК-1».

Исполнительный аппарат Общества исчисляет и уплачивает ЕСН, а также представляет в налоговые органы отчетность по налогу в отношении выплат, относящихся к Исполнительному аппарату.

Филиалы (обособленные структурные подразделения) Общества исчисляют и уплачивают ЕСН, а также представляют в территориальные налоговые органы отчетность по налогу, в отношении выплат, относящихся к этим филиалам.

18.8. Прочие налоги

Исчисление и уплата водного налога, налога на доходы физических лиц, налога на землю, транспортного налога, ЕНВД, а также иных налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах.

19. Изменения учетной политики

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

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

Прошито, пронумеровано, скреплено печатью
четырёста двадцать семь (427) листов(а)

_____ / Родин В.Н./