Утверждено “ 29 ” ноября 200 6 г.
Советом директоров Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1»

Протокол № 15

От “ 11 ” декабря 200 6 г.

Зарегистрировано “ 27 ” марта 200 7 г.
Государственный регистрационный номер
1 – 0 1 – 0 3 3 8 8 – D – 0 0 8 D

ФСФР России
(наименование регистрирующего органа)

(наименование должности и подпись уполномоченного лица регистрирующего органа)

Печать регистрирующего органа

ПРОСПЕКТ ЦЕННЫХ БУМАГ

Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»

акции обыкновенные именные бездокументарные
в количестве 2 930 000 000 000 (Два триллиона девятьсот тридцать миллиардов) штук
номинальной стоимостью 0,01 (ноль целых одна сотая) рубля каждая,
способ размещения – закрытая подписка

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.

Настоящим подтверждается достоверность финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента за 2005 год 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 «14 » марта 2007 года м.п.

Настоящим подтверждается проведение оценки рыночной стоимости одной обыкновенной именной бездокументарной акции ОАО «ТГК-1», одной обыкновенной именной бездокументарной акции и одной привилегированной именной бездокументарной акции типа А ОАО «Мурманская ТЭЦ».
Прочая информация, содержащаяся в разделах II и IX настоящего проспекта, проверена на предмет ее соответствия в существенных аспектах составленному отчету об оценке указанного выше имущества.

Президент Закрытого акционерного Общества «Российская оценка» _____ А.С.Иванов
Дата «15 » марта 2007 года м.п.

Генеральный директор Общества с ограниченной ответственностью «Консалтинговая группа «Эксперт» _____ М.Ю.Васенин
Дата «15 » марта 2007 года м.п.

Генеральный директор Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» _____ В.Н.Родин
Дата «14 » марта 2007 года

Главный бухгалтер Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» _____ Р.В.Станишевская
Дата «14 » марта 2007 года м.п.

Оглавление

Введение 5
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 7
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента *7*
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента *7*
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента *10*
1.4. Сведения об оценщике эмитента *11*
1.5. Сведения о консультантах эмитента *12*
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг *12*
II. Краткие сведения об объеме, сроках, порядке и условиях размещения по каждому виду, категории (типу) размещаемых эмиссионных ценных бумаг 13
2.1. Вид, категория (тип) и форма размещаемых ценных бумаг *13*
2.2. Номинальная стоимость каждого вида, категории (типа), серии размещаемых эмиссионных ценных бумаг *13*
2.3. Предполагаемый объем выпуска в денежном выражении и количество эмиссионных ценных бумаг, которые предполагается разместить *13*
2.4. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг *13*
2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг *13*
2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг *14*
2.7. Порядок и условия заключения договоров в ходе размещения эмиссионных ценных бумаг *16*
2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг *17*
2.9. Порядок раскрытия информации о размещении и результатах размещения эмиссионных ценных бумаг *17*
III. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента 21
3.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента *21*
3.2. Рыночная капитализация эмитента *22*
3.3. Обязательства эмитента *22*
3.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг *25*
3.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых эмиссионных ценных бумаг *25*
IV. Подробная информация об эмитенте 33
4.1. История создания и развитие эмитента *33*
4.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента *36*
4.3. Планы будущей деятельности эмитента *49*
4.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях *50*
4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента *50*
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 *56*
V. Сведения о финансово-хозяйственной деятельности эмитента 57
5.1. Результаты финансово-хозяйственной деятельности эмитента *57*
5.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств *57*
5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента *58*
5.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно-технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований *60*
5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента *61*

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 67
6.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента *67*
6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента *75*
6.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по каждому органу управления эмитента *96*
6.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента. *97*
6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента *98*
6.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента *103*
6.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента *104*
6.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента *104*
VII. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 105
7.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента *105*
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. *105*
7.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права («золотой акции») *107*
7.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента *107*
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 *107*
7.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность *112*
7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности *148*
VIII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация 151
8.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента *151*
8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал *151*
8.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершенных финансовых года или за каждый завершенный финансовый год *151*
8.4. Сведения об учетной политике эмитента *151*
8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общей доле продаж *151*
8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года *151*

8.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента *152*
IX. Подробные сведения о порядке и об условиях размещения эмиссионных ценных бумаг 153
9.1. Сведения о размещаемых ценных бумагах *153*
9.2. Цена (порядок определения цены) размещения эмиссионных ценных бумаг *158*
9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг *158*
9.4. Наличие ограничений на приобретение и обращение размещаемых эмиссионных ценных бумаг *158*
9.5. Сведения о динамике изменения цен на эмиссионные ценные бумаги эмитента *159*
9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг *159*
9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг *159*
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 *159*
9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг *160*
9.10. Сведения о расходах, связанных с эмиссией ценных бумаг *160*
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 *160*
X. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах 164
10.1. Дополнительные сведения об эмитенте *164*
10.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента *192*
10.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента *195*
10.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска *195*
10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска *196*
10.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента *196*
10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам *196*
10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента *196*
10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента *201*
10.10. Иные сведения *202*
Приложение 1. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за 2005 год. 203
Приложение 2. Квартальная бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» на 30.09.2006 г. 1
Приложение 3. Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» на 2005 год 253
Приложение 4. Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» на 2006 год 277

Введение

а) 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".

б) Место нахождения эмитента: *191186, Российская Федерация, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1.*

в) Номера контактных телефонов эмитента, адрес электронной почты:
тел.: *(812) 494-36-06;* **факс:** *(812) 494-34-77;*
адрес электронной почты: *office@upr.energo.ru.*
Данные специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Департамент по управлению акционерным капиталом, тел. (812) 595-31-13, 494-31-81
Отдел по работе с акционерами, тел. (812) 494-30-98

г) Адрес страницы в сети "Интернет", на которой публикуется текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг эмитента: http://www.tgc1.ru/

д) Основные сведения о размещаемых эмитентом ценных бумагах:

Вид: *акции именные бездокументарные*
категория (тип): *обыкновенные*
количество размещаемых ценных бумаг: *2 930 000 000 000 (два триллиона девятьсот тридцать миллиардов) штук*
номинальная стоимость: *0,01 (ноль целых одна сотая) рубля*
способ размещения: *Закрытая подписка, круг потенциальных приобретателей: все акционеры ОАО «Мурманская ТЭЦ», а также акционеры ОАО «Петербургская генерирующая компания» (ИНН 7841322256, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №006148384), ОАО «Кольская ГК» (ИНН 5105041155, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728533), ОАО «Апатитская ТЭЦ» (ИНН 5101360344, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728531), ОАО «Карелэнергогенерация» (ИНН 1001012882, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728529) голосовавшие «ЗА» или не принимавшие участие в голосовании на Общих собраниях акционеров обществ по вопросу о реорганизации этих компаний в форме присоединения к ОАО «ТГК-1».*
срок размещения:
Дата начала размещения или порядок ее определения:
Размещение дополнительных акций начинается не ранее 15 календарного дня после опубликования сообщения о государственной регистрации дополнительного выпуска акций и о порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг, в газете «Невское время».
Дата начала размещения дополнительных акций устанавливается эмитентом и доводится до сведения всех заинтересованных лиц не позднее чем за 5 дней до даты начала размещения дополнительных акций путем публикации сообщения о дате начала размещения акций в газете «Невское время».
В соответствии с требованиями Федерального Закона «О рынке ценных бумаг» и нормативно-правовых актов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, публикация сообщений проводится также: в ленте новостей (не позднее чем за 5 дней до даты начала размещения дополнительных акций) и на странице эмитента в сети «Интернет»: www.tgc1.ru (не позднее чем за 4 дня до даты начала размещения дополнительных акций).
В срок не более 3 дней с даты получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитент публикует текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг на своей странице в сети «Интернет».
Текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг будет доступен в сети «Интернет» с даты его опубликования в сети «Интернет» до истечения не менее 6 месяцев с даты опубликования зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг в сети «Интернет».

Эмитент обеспечивает доступ к информации, содержащейся в зарегистрированных решении о выпуске ценных бумаг и проспекте ценных бумаг, путем предоставления всем заинтересованным лицам возможности ознакомиться с экземплярами зарегистрированных решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг и получить копии указанных документов по рабочим дням с 9 часов 00 мин. до 17 час 00 мин. (обед 12 часов 30 мин.- 13 часов 10 мин.) по следующему адресу: г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1, ОАО «ТГК-1».

Эмитент обязан предоставить копии указанных документов владельцам акций и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы на копирование указанных документов в срок не более 7 дней с даты предъявления требования.

Дата окончания размещения, или порядок ее определения:

Дата окончания размещения ценных бумаг - дата, наступающая на 20 календарный день после даты начала размещения дополнительных акций, или дата размещения последней акции дополнительного выпуска, если такая дата наступит раньше.

При этом дата окончания размещения не может быть позднее одного года с даты государственной регистрации выпуска ценных бумаг.

цена размещения или порядок ее определения: *0,0162 (ноль целых сто шестьдесят две десятитысячных) рубля.*

е) 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 эмитента

Состав Совета директоров ОАО «ТГК-1»:

	Фамилия, имя, отчество	*Год рождения*
1	*Чикунов Александр Васильевич*	*1963*
2	*Куула Тапио*	*1957*
3	*Аханов Дмитрий Сергеевич*	*1975*
4	*Граве Ирина Вадимовна*	*1968*
5	*Загретдинов Ильяс Шамилевич*	*1956*
6	*Каутинен Кари*	*1964*
7	*Клековкин Антон Игоревич*	*1973*
8	*Лихачев Андрей Николаевич*	*1965*
9	*Пичугина Мария Николаевна*	*1980*
10	*Совершаева Любовь Павловна*	*1956*
11	*Херн Девид*	*1971*

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	*Кирин Дмитрий Николаевич*	*1966*
3	*Кузьминов Владислав Григорьевич*	*1969*
4	*Пискарев Александр Николаевич*	*1963*
5	*Лурье Александр Викторович*	*1963*
6	*Гончаров Валерий Анатольевич*	*1963*
7	*Лапутько Сергей Дмитриевич*	*1948*
8	*Заворовский Михаил Игоревич*	*1971*
9	*Флеров Дмитрий Юрьевич*	*1967*
10	*Антипов Александр Геннадьевич*	*1953*
11	*Белов Валерий Владимирович*	*1972*

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 «ПСБ» 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* *корп.-карты*	*40702810718010000017* *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* *40702810900460548101*
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* *40702810900020005395*
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* *40702810900000005581*
БИК:	*044030877*
Номер корреспондентского счета:	*30101810700000000877*

1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) 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 пять лет, выдана Министерством финансов Российской Федерации.*

Финансовые годы, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента: *2005 год.*

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): *нет*
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:
Аудитор является полностью независимым от органов управления эмитента в соответствии с требованиями статьи 12 Федерального закона «Об аудиторской деятельности».

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.

Основной мерой, предпринятой эмитентом для снижения зависимости друг от друга является процесс тщательного рассмотрения кандидатуры аудитора на предмет его независимости от эмитента. 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 год 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.

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.

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

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Для определения рыночной стоимости акций ОАО «ТГК-1» и ОАО «Мурманская ТЭЦ», привлекался консорциум оценщиков в следующем составе:

1. Полное фирменное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «Консалтинговая группа «Эксперт»*

Сокращенное фирменное наименование: *ООО «Эксперт групп»*

Место нахождения: *123100, г. Москва, ул. Анны Северьяновой, д. 1/14*

Номер телефона, факса: *(495) 707-20-16*

Адрес электронной почты: *info@expertgroup.ru*

Номер и дата выдачи лицензии на осуществление оценочной деятельности: *№ 000116 от 16 августа 2001 г*

Срок действия лицензии: *до 16 августа 2007 г.*

Орган, выдавший указанную лицензию: *Министерство имущественных отношений РФ*

2. Полное фирменное наименование: *Закрытое Акционерное Общество «Российская оценка»*
Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «Росоценка»*
Место нахождения: *107014, г Москва, ул. Матросская Тишина, д. 23, стр. 2*
Номер телефона, факса: *(495)775-00-50, 264-40-90*
Адрес электронной почты: *root@rosocenka.com*
Номер и дата выдачи лицензии на осуществление оценочной деятельности: *№000024 от 06 августа 2001 г.*
Срок действия лицензии: *до 06 августа 2007 г.*
Орган, выдавший указанную лицензию: *Министерство имущественных отношений РФ*

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Для подготовки Проспекта ценных бумаг консультанты эмитентом не привлекались.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших проспект ценных бумаг

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

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

Президент Закрытого акционерного общества «Российская оценка» - Иванов Александр Сергеевич, 1970 г.рождения, тел. (495) 775-00-50.

Генеральный директор Общества с ограниченной ответственностью «Консалтинговая группа «Эксперт» - Васенин Михаил Юрьевич, 1972 года рождения, тел. (495) 707-22-03

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

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: *0,01 рубля*

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

Количество размещаемых ценных бумаг: *2 930 000 000 000 шт.*
Объем по номинальной стоимости: *29 300 000 000 руб.*

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

0,0162 руб.

2.5. Порядок и сроки размещения эмиссионных ценных бумаг

Способ размещения: *Закрытая подписка*
Срок размещения:
Дата начала размещения или порядок ее определения:
Размещение дополнительных акций начинается не ранее 15 календарного дня после опубликования сообщения о государственной регистрации дополнительного выпуска акций и о порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг, в газете «Невское время».
Дата начала размещения дополнительных акций устанавливается эмитентом и доводится до сведения всех заинтересованных лиц не позднее чем за 5 дней до даты начала размещения дополнительных акций путем публикации сообщения о дате начала размещения акций в газете «Невское время».
В соответствии с требованиями Федерального Закона «О рынке ценных бумаг» и нормативно-правовых актов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, публикация сообщений проводится также: в ленте новостей (не позднее чем за 5 дней до даты начала размещения дополнительных акций) и на странице эмитента в сети «Интернет»: www.tgc1.ru (не позднее чем за 4 дня до даты начала размещения дополнительных акций).
В срок не более 3 дней с даты получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитент публикует текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг на своей странице в сети «Интернет».
Текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг будет доступен в сети «Интернет» с даты его опубликования в сети «Интернет» до истечения не менее 6 месяцев с даты опубликования зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг в сети «Интернет».
Эмитент обеспечивает доступ к информации, содержащейся в зарегистрированных решении о выпуске ценных бумаг и проспекте ценных бумаг, путем предоставления всем заинтересованным лицам возможности ознакомиться с экземплярами зарегистрированных решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг и получить копии указанных документов по рабочим дням с 9 часов 00 мин. до 17 час 00 мин. (обед 12 часов 30 мин.- 13 часов 10 мин.) по следующему адресу: г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1, ОАО «ТГК-1».

Эмитент обязан предоставить копии указанных документов владельцам акций и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы на копирование указанных документов в срок не более 7 дней с даты предъявления требования.

Дата окончания размещения, или порядок ее определения:

Дата окончания размещения ценных бумаг - дата, наступающая на 20 календарный день после даты начала размещения дополнительных акций, или дата размещения последней акции дополнительного выпуска, если такая дата наступит раньше.

При этом дата окончания размещения не может быть позднее одного года с даты государственной регистрации выпуска ценных бумаг.

Наличие преимущественного права приобретения размещаемых ценных бумаг и дата составления списка лиц, имеющих такое преимущественное право: *В связи с тем, что решение по вопросу о размещении акций дополнительного выпуска посредством закрытой подписки было принято акционерами Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» единогласно, преимущественное право приобретения размещаемых акций в соответствии со статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах» не возникает.*

Иные существенные, по мнению эмитента, условия размещения ценных бумаг: *отсутствуют*

2.6. Порядок и условия оплаты размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Полная оплата размещаемых акций осуществляется в течение срока размещения акций, но не ранее даты заключения соответствующего договора мены ценных бумаг и до внесения приходной записи по лицевому счету первого владельца в системе ведения реестра акционеров эмитента.

Оплата размещаемых обыкновенных именных бездокументарных акций Общества осуществляется имуществом, а именно акциями ОАО «Мурманская ТЭЦ», ОАО «Петербургская генерирующая компания» (ИНН 7841322256, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №006148384), ОАО «Кольская ГК» (ИНН 5105041155, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728533), ОАО «Апатитская ТЭЦ» (ИНН 5101360344, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728531) и ОАО «Карелэнергогенерация» (ИНН 1001012882, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728529), денежная оценка которых определена Советом директоров Общества в соответствии со ст. 77 Федерального закона «Об акционерных обществах» с учетом заключения независимого оценщика - консорциума оценочных компаний в составе ЗАО «Российская оценка» и ООО «Консалтинговая группа «Эксперт»:

Полное фирменное наименование	*Общество с ограниченной ответственностью «Консалтинговая группа «Эксперт»*
Сокращенное фирменное наименование	*ООО «Эксперт групп»*
Место нахождения	*123100, г. Москва, ул. Анны Северьяновой, д. 1/14*
Номер телефона, факса	*Тел / факс: (495) 707 -20-16*
Номер и дата выдачи лицензии на осуществление оценочной деятельности:	*№ 000116 от 16 августа 2001 г.*
Срок действия лицензии:	*До 16 августа 2007 г.*
Орган, выдавший указанную лицензию:	*Министерство имущественных отношений РФ*

Полное фирменное наименование	*Закрытое Акционерное Общество «Российская Оценка»*
Сокращенное фирменное наименование	*ЗАО «Российская оценка»*
Место нахождения	*107014, г Москва, ул. Матросская Тишина, д. 23, стр. 2*
Номер телефона, факса	*Тел / факс: (495) 248-61-52, 264-40-90*
Номер и дата выдачи лицензии на осуществление оценочной деятельности:	*№000024 от 06 августа 2001 г.*
Срок действия лицензии:	*До 06 августа 2007 г.*
Орган, выдавший указанную лицензию:	*Министерство имущественных отношений РФ*

В оплату одной обыкновенной именной бездокументарной акции Общества номинальной стоимостью 1 (Одна) копейка принимаются:

- *162/9 484,5141 обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Мурманская ТЭЦ» номинальной стоимостью 60 (шестьдесят) копеек каждая;*
- *162/8 685,9180 привилегированных именных бездокументарных акций типа А ОАО «Мурманская ТЭЦ» номинальной стоимостью 60 (шестьдесят) копеек каждая;*
- *162/315 096,8360 обыкновенных именных акций ОАО «Петербургская генерирующая компания» (ИНН 7841322256, исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №006148384) номинальной стоимостью 10 (десять) рублей каждая;*
- *162/288 565,6824 привилегированных именных акций ОАО «Петербургская генерирующая компания» (ИНН 7841322256, исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №006148384) номинальной стоимостью 10 (десять) рублей каждая;*
- *162/270 791,5354 обыкновенных именных акций ОАО «Кольская ГК» (ИНН 5105041155, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728533) номинальной стоимостью 4 (четыре) рубля каждая;*
- *162/247 990,8881 привилегированных именных акций ОАО «Кольская ГК» (ИНН 5105041155, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728533) номинальной стоимостью 4 (четыре) рубля каждая;*
- *162/23 084,9494 обыкновенных именных акций ОАО «Апатитская ТЭЦ» (ИНН 5101360344, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728531) номинальной стоимостью 60 (шестьдесят) копеек каждая;*
- *162/21 141,1966 привилегированных именных акций ОАО «Апатитская ТЭЦ» (ИНН 5101360344, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728531) номинальной стоимостью 60 (шестьдесят) копеек каждая;*
- *162/71 854,9119 обыкновенных именных акций ОАО «Карелэнергогенерация» (ИНН 1001012882, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728529) номинальной стоимостью 3,8945 (три целых восемь тысяч девятьсот сорок пять десяти тысячных) рубля каждая.*

К оплате принимается только целое количество указанных акций, необходимое для оплаты как минимум одной дополнительно размещаемой обыкновенной именной акции ОАО «ТГК-1».

Если при расчете количества акций ОАО «ТГК-1», которое должен получить акционер общества, акции которого принимаются в оплату дополнительных обыкновенных именных акций ОАО «ТГК-1», у какого-либо акционера расчётное число причитающихся ему акций будет являться дробным, то указанная дробная часть в расчете количества дополнительных именных акций ОАО «ТГК-1», которые должен получить такой акционер, не учитывается, а в расчет принимается только целое число.

Оплата размещаемых акций указанными акциями осуществляется путем внесения приходных записей по лицевому счету эмитента в системе ведения реестра владельцев именных ценных бумаг, передаваемых в оплату размещаемых акций эмитента, о переходе прав собственности на ценные бумаги от приобретателя размещаемых акций к эмитенту.

Рассрочки оплаты размещаемых ценных бумаг не предусматривается.

Размещение акций дополнительного выпуска осуществляется эмитентом путем заключения с потенциальными приобретателями договоров мены. Такие договоры заключаются путем составления единого документа и подписания его сторонами.

Заключение договоров мены и последующая перерегистрация прав собственности на ценные бумаги осуществляются в течение срока размещения акций, определенного решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и проспектом ценных бумаг.

Срок заключения договоров мены в процессе размещения ценных бумаг эмитента истекает за 10 (Десять) дней до даты окончания срока размещения ценных бумаг в связи с необходимостью осуществления перерегистрации прав собственности на ценные бумаги до окончания срока размещения ценных бумаг.

Заключение договора мены осуществляется при условии наличия у приобретателя или номинального держателя ценных бумаг лицевого счета в реестре акционеров эмитента. Все расходы, связанные с перерегистрацией размещаемых ценных бумаг в реестре акционеров эмитента на лицевой счет приобретателя или номинального держателя, в полном объеме несет эмитент, а все расходы, связанные с перерегистрацией своих акций на лицевой счет ОАО «ТГК-1» в реестре владельцев именных ценных бумаг, вносимых в оплату акций ОАО «ТГК-1», несет владелец этих ценных бумаг. Договор мены заключается с акционером или его представителем, действующим по доверенности. В случае

подписания договоров мены уполномоченными представителями сторон к договорам мены должны быть приложены доверенности, подтверждающие полномочия представителей на подписание договора мены. Доверенность от имени юридического лица должна быть выдана за подписью его руководителя или иного лица, уполномоченного на это его учредительными документами, с приложением оттиска печати этой организации. Доверенность от физического лица должна быть удостоверена в нотариальном порядке.

Заключение договоров мены производится по адресу: г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1, ОАО «ТГК-1» (часы работы: 9.00 – 17.00, за исключением выходных и праздничных дней; обед 12.30 – 13.10) или по адресу: п. Мурмаши, Мурманской области, ул. Кирова, 2, филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1» (часы работы: 9.00 – 17.00, за исключением выходных и праздничных дней; обед 12.30 – 13.10).

Владелец акций, вносимых в оплату акций ОАО «ТГК-1», направляет в реестр владельцев именных ценных бумаг передаточное распоряжение в соответствии с условиями договора мены.

Эмитент выдает (направляет) Регистратору – Открытому акционерному обществу "Центральный Московский Депозитарий" передаточное распоряжение, являющееся основанием для внесения приходной записи по лицевому счету первого владельца в системе ведения реестра, не позднее последнего дня срока размещения ценных бумаг при условии полной оплаты размещаемых ценных бумаг в соответствии с условиями, предусмотренными договором мены, решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и проспектом ценных бумаг.

Иных существенных условий оплаты размещаемых ценных бумаг: нет.

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

Размещение акций дополнительного выпуска осуществляется эмитентом путем заключения с потенциальными приобретателями договоров мены. Такие договоры заключаются путем составления единого документа и подписания его сторонами.

Заключение договоров мены и последующая перерегистрация прав собственности на ценные бумаги осуществляются в течение срока размещения акций, определенного решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и проспектом ценных бумаг.

Срок заключения договоров мены в процессе размещения ценных бумаг эмитента истекает за 10 (Десять) дней до даты окончания срока размещения ценных бумаг в связи с необходимостью осуществления перерегистрации прав собственности на ценные бумаги до окончания срока размещения ценных бумаг.

Заключение договора мены осуществляется при условии наличия у приобретателя или номинального держателя ценных бумаг лицевого счета в реестре акционеров эмитента. Все расходы, связанные с перерегистрацией размещаемых ценных бумаг в реестре акционеров эмитента на лицевой счет приобретателя или номинального держателя, в полном объеме несет эмитент, а все расходы, связанные с перерегистрацией своих акций на лицевой счет ОАО «ТГК-1» в реестре владельцев именных ценных бумаг, вносимых в оплату акций ОАО «ТГК-1», несет владелец этих ценных бумаг. Договор мены заключается с акционером или его представителем, действующим по доверенности. В случае подписания договоров мены уполномоченными представителями сторон к договорам мены должны быть приложены доверенности, подтверждающие полномочия представителей на подписание договора мены. Доверенность от имени юридического лица должна быть выдана за подписью его руководителя или иного лица, уполномоченного на это его учредительными документами, с приложением оттиска печати этой организации. Доверенность от физического лица должна быть удостоверена в нотариальном порядке.

Заключение договоров мены производится по адресу: г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1, ОАО «ТГК-1» (часы работы: 9.00 – 17.00, за исключением выходных и праздничных дней; обед 12.30 – 13.10) или по адресу: п. Мурмаши, Мурманской области, ул. Кирова, 2, филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1» (часы работы: 9.00 – 17.00, за исключением выходных и праздничных дней; обед 12.30 – 13.10).

Владелец акций, вносимых в оплату акций ОАО «ТГК-1», направляет в реестр владельцев именных ценных бумаг передаточное распоряжение в соответствии с условиями договора мены.

Эмитент выдает (направляет) Регистратору – Открытому акционерному обществу "Центральный Московский Депозитарий" передаточное распоряжение, являющееся основанием для внесения приходной записи по лицевому счету первого владельца в системе ведения реестра, не позднее последнего дня срока размещения ценных бумаг при условии полной оплаты размещаемых ценных бумаг

в соответствии с условиями, предусмотренными договором мены, решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и проспектом ценных бумаг.
Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении акций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса РФ.

2.8. Круг потенциальных приобретателей размещаемых эмиссионных ценных бумаг

Круг потенциальных приобретателей: все акционеры ОАО «Мурманская ТЭЦ», а также акционеры ОАО «Петербургская генерирующая компания» (ИНН 7841322256, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №006148384), ОАО «Кольская ГК» (ИНН 5105041155, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728533), ОАО «Апатитская ТЭЦ» (ИНН 5101360344, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728531), ОАО «Карелэнергогенерация» (ИНН 1001012882, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728529) голосовавшие «ЗА» или не принимавшие участие в голосовании на Общих собраниях акционеров обществ по вопросу о реорганизации этих компаний в форме присоединения к ОАО «ТГК-1».

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

Форма, порядок и сроки раскрытия эмитентом информации о начале и завершении размещения ценных бумаг, о цене (порядке определения цены) размещения ценных бумаг, о государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг:
Эмитент осуществляет раскрытие информации в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации о ценных бумагах и нормативных правовых актов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг в порядке и сроки, предусмотренные этими документами.

1) Информация на этапе принятия решения о размещении ценных бумаг раскрывается эмитентом в форме "Сообщения о принятии решения о размещении эмиссионных ценных бумаг" путем его опубликования в ленте новостей, на странице эмитента в сети "Интернет" (www.tgc1.ru) и в периодических печатных изданиях: "Невское время", "Приложение к Вестнику Федеральной службы по финансовым рынкам".
Сообщение о принятии решения о размещении ценных бумаг раскрывается эмитентом в следующие сроки с даты составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа эмитента, на котором принято решение о размещении ценных бумаг:
в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
на странице эмитента в сети "Интернет" - не позднее 3 (Трех) дней;
в газете "Невское время" - не позднее 5 (Пяти) дней;
в "Приложении к Вестнику Федеральной службы по финансовым рынкам" не позднее 30 (Тридцати) дней.

2) Информация на этапе утверждения решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг эмитента раскрывается эмитентом в форме сообщения о существенном факте "Сведения о принятии уполномоченным органом эмитента решения о выпуске эмиссионных ценных бумаг" путем его опубликования в ленте новостей, на странице эмитента в сети "Интернет" (www.tgc1.ru) и в периодических печатных изданиях: "Невское время", "Приложение к Вестнику Федеральной службы по финансовым рынкам".
Сообщение о существенном факте "Сведения о принятии уполномоченным органом эмитента решения о выпуске эмиссионных ценных бумаг" раскрывается эмитентом в следующие сроки с даты составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа эмитента, на котором принято решение об утверждении решения о выпуске (дополнительном выпуске) ценных бумаг:
в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
на странице в сети "Интернет" - не позднее 3 (Трех) дней;
в газете "Невское время" - не позднее 5 (Пяти) дней;
в "Приложении к Вестнику Федеральной службы по финансовым рынкам"- не позднее 30 (Тридцати) дней.

3) Информация на этапе государственной регистрации выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг эмитента раскрывается в следующем порядке:

- в форме "Сообщения о государственной регистрации выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг" путем его опубликования в ленте новостей, на странице эмитента в сети "Интернет" (www.tgc1.ru), в периодических печатных изданиях "Невское время" и "Приложение к Вестнику Федеральной службы по финансовым рынкам";

- в форме проспекта ценных бумаг путем опубликования его на странице эмитента в сети "Интернет".

Сообщение о государственной регистрации выпуска (дополнительного выпуска) эмиссионных ценных бумаг и порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг должно быть опубликовано эмитентом в следующие сроки с даты получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг:

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

на странице эмитента в сети "Интернет", - не позднее 3 (Трех) дней;

в газете "Невское время" - не позднее 5 (Пяти) дней;

в "Приложении к Вестнику Федеральной службы по финансовым рынкам" - не позднее 30 (Тридцати) дней.

В срок не более 3 (Трех) дней с даты получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитент публикует текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг на своей странице в сети "Интернет".

Текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг будет доступен в сети "Интернет" с даты его опубликования в сети "Интернет" до истечения не менее 6 месяцев с даты опубликования зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг в сети "Интернет".

Эмитент обеспечивает доступ к информации, содержащейся в зарегистрированных решении о выпуске ценных бумаг и проспекте ценных бумаг, путем предоставления всем заинтересованным лицам возможности ознакомиться с экземплярами зарегистрированных решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг и получить копии указанных документов по рабочим дням с 10 часов 00 мин. до 17 час 00 мин. (обед 12 часов 30 мин.- 13 часов 10 мин.) по следующему адресу: г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1, ОАО «ТГК-1».

Эмитент обязан предоставить копии указанных документов владельцам акций и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы на копирование указанных документов в срок не более 7 дней с даты предъявления требования.

4) Раскрытие информация на этапе размещения ценных бумаг:

Дата начала размещения дополнительных акций устанавливается эмитентом и доводится до сведения всех заинтересованных лиц не позднее чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения дополнительных акций путем публикации сообщения о дате начала размещения акций в газете «Невское время».

Сообщение о дате начала размещения ценных бумаг должно быть опубликовано эмитентом в ленте новостей и на странице в сети "Интернет".

Сообщение о дате начала размещения ценных бумаг должно быть опубликовано эмитентом в следующие сроки:

в ленте новостей - не позднее чем за 5 (Пять) дней до даты начала размещения ценных бумаг;

на странице эмитента в сети "Интернет" - не позднее чем за 4 (Четыре) дня до даты начала размещения ценных бумаг.

5) В случае принятия эмитентом решения о внесении изменений и/или дополнений в решение о выпуске ценных бумаг и/или проспект ценных бумаг и/или в случае получения эмитентом письменного требования (предписания, определения) государственного органа, уполномоченного в соответствии с законодательством Российской Федерации на принятие решения о приостановлении размещения ценных бумаг (далее – уполномоченный государственный орган), эмитент обязан приостановить размещение акций и опубликовать сообщение о приостановлении размещения акций.

Сообщение о приостановлении размещения акций должно быть опубликовано эмитентом в следующие сроки с даты составления протокола собрания (заседания) уполномоченного органа эмитента, на

котором принято решение о внесении изменений и/или дополнений в решение о выпуске ценных бумаг и/или проспект ценных бумаг, либо даты получения эмитентом письменного требования (предписания, определения) уполномоченного государственного органа о приостановлении размещения акций:
в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
на странице эмитента в сети "Интернет" - не позднее 3(Трех) дней;
в газете "Невское время" - не позднее 5 (Пяти) дней;
в "Приложении к Вестнику Федеральной службы по финансовым рынкам"- не позднее 30 (Тридцати) дней.

6) После регистрации изменений и/или дополнений в решение о выпуске ценных бумаг и/или проспект ценных бумаг, принятия решения об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, или получения письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного государственного органа о разрешении возобновления размещения акций (прекращении действия оснований для приостановления размещения акций) эмитент обязан опубликовать сообщение о возобновлении размещения акций.
Сообщение о возобновлении размещения акций должно быть опубликовано эмитентом в следующие сроки с даты получения им письменного уведомления регистрирующего органа о регистрации изменений и/или дополнений в решение о выпуске ценных бумаг и/или проспект ценных бумаг или об отказе в регистрации таких изменений и/или дополнений, либо письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного государственного органа о разрешении возобновления размещения акций (прекращении действия оснований для приостановления размещения акций):
в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
на странице эмитента в сети "Интернет" - не позднее 3(Трех) дней;
в газете "Невское время" - не позднее 5 (Пяти) дней;
в "Приложении к Вестнику Федеральной службы по финансовым рынкам"- не позднее 30 (Тридцати) дней.

Возобновление размещения акций до опубликования сообщения о возобновлении размещения акций в периодическом печатном издании не допускается.

7) Сообщение о завершении размещения ценных бумаг эмитент опубликовывает в ленте новостей, на странице эмитента в сети "Интернет" (www.tgc1.ru), в периодических печатных изданиях: "Невское время" и "Приложение к Вестнику Федеральной службы по финансовым рынкам".
Сообщение о завершении размещения акций должно быть опубликовано в следующие сроки с даты окончания размещения, установленной решением о выпуске акций и проспектом ценных бумаг:
в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
на странице эмитента в сети "Интернет" - не позднее 3(Трех) дней;
в газете "Невское время" - не позднее 5 (Пяти) дней;
в "Приложении к Вестнику Федеральной службы по финансовым рынкам"- не позднее 30 (Тридцати) дней.

8) Информация на этапе государственной регистрации отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг раскрывается эмитентом:
- в форме сообщения о существенном факте "Сведения о выпуске эмитентом ценных бумаг" путем его опубликования в ленте новостей, на странице эмитента в сети "Интернет" (www.tgc1.ru), в периодических печатных изданиях "Невское время" и "Приложение к Вестнику Федеральной службы по финансовым рынкам".
- в форме отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг путем опубликования его на странице эмитента в сети "Интернет" (www.tgc1.ru).
Сообщение о государственной регистрации отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг должно быть опубликовано эмитентом в следующие сроки с даты получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг:
в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
на странице эмитента в сети "Интернет", - не позднее 3 (Трех) дней;
в газете "Невское время" - не позднее 5 (Пяти) дней;
в "Приложении к Вестнику Федеральной службы по финансовым рынкам" - не позднее 30 (Тридцати) дней.

Текст зарегистрированного отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг будет опубликован эмитентом на своей странице в сети "Интернет" (www.tgc1.ru) в срок не более 3 (Трех) дней с даты получения им письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг.
Текст зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг будет доступен в сети "Интернет" в течение не менее 6 (Шести) месяцев с даты его опубликования в сети "Интернет".

Эмитент обязан предоставить копию зарегистрированного отчета об итогах выпуска (дополнительного выпуска) ценных бумаг владельцам акций 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.

9) В случае признания выпуска несостоявшимся или недействительным эмитент публикует информацию об этом в форме сообщения о существенном факте "Сведения о выпуске эмитентом ценных бумаг" в следующие сроки с даты получения эмитентом письменного уведомления (определения, решения) уполномоченного государственного органа о признании выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным:
в ленте новостей - не позднее 1 (Одного) дня;
на странице эмитента в сети "Интернет" - не позднее 3(Трех) дней;
в газете "Невское время" - не позднее 5 (Пяти) дней;
в "Приложении к Вестнику Федеральной службы по финансовым рынкам"- не позднее 30 (Тридцати) дней.

10) В случае возникновения иных существенных фактов информация о таких фактах будет опубликована эмитентом в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, действующего на момент наступления соответствующего существенного факта.
В случае необходимости опубликования информации о существенных фактах в периодическом печатном издании, такая информация будет опубликована в газете "Невское время".
Указанная информация будет опубликована также в "Приложении к Вестнику Федеральной службы по финансовым рынкам".

11) Эмитент будет осуществлять раскрытие информации в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном действующим законодательством РФ, в том числе нормативными правовыми актами ФСФР России.
Ежеквартальный отчет составляется по итогам каждого квартала и представляется в ФСФР России не позднее 45 дней с даты окончания отчетного квартала.
Эмитент публикует текст Ежеквартального отчета в сети "Интернет" по адресу: www.tgc1.ru в срок не более 45 дней со дня окончания соответствующего квартала. Текст Ежеквартального отчета будет доступен на странице в сети "Интернет" в течение не менее 3 лет с даты его опубликования в сети Интернет.

12) В случае наличия сведений, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента, информация о них будет опубликована эмитентом в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, действующего на момент наступления соответствующего события.

Любая информация, которая может оказать существенное влияние на стоимость публично размещаемых и/или находящихся в публичном обращении ценных бумаг эмитента, должна быть опубликована эмитентом в ленте новостей до ее раскрытия иными способами.
Сообщения о существенных фактах и сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента, будут направляться эмитентом в регистрирующий орган в срок не более 5 дней с даты наступления соответствующего события. Тексты сообщений о существенных фактах и сведениях, которые могут оказать существенное влияние на стоимость ценных бумаг эмитента будут доступны на странице эмитента в сети "Интернет" www.tgc1.ru в течение не менее 6 месяцев с даты их опубликования.

III. Основная информация о финансово-экономическом состоянии эмитента

3.1. Показатели финансово-экономической деятельности эмитента

Динамика показателей, характеризующих финансовое состояние эмитента:
финансово-экономические показатели за 5 последних завершенных финансовых лет не приводятся в связи с тем, что эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 25.03.2005 г.

Приводятся данные за 2005 год и на 30.09.2006 года.

Наименование показателя	На 31.12.2005 г.	На 30.09.2006 г.
Стоимость чистых активов эмитента, тыс.руб.	*597 314*	*538 469*
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	*670,08*	*903,49*
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	*670,08*	*875,46*
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	*12,69*	*0,84*
Уровень просроченной задолженности, %	*0*	*0*
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	*1,39*	*3,51*
Доля дивидендов в прибыли, %	*42,57*	*14,28*
Производительность труда, руб./чел.	*756 310,57*	*1 381 408*
Амортизация к объему выручки, %	*0,0005*	*0,01*

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 16.03.2005 г. № 05-5/пз-н.

Анализ платежеспособности и кредитного риска эмитента.

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 ОАО «ТГК-1» на 31.12.2005 г. и на 30.09.2006 г. составляла 597 314 тыс.руб. и 538 439 тыс.руб. соответственно, что больше размера уставного капитала более чем в 50 раз, что удовлетворяет требованиям ст.35 Закона «Об акционерных обществах» и характеризует предприятие как потенциального игрока срочного рынка.*

Значение показателя ***отношения суммы привлеченных средств к капиталу и резервам*** *по состоянию на конец 2005 года составляет 670,08%, то есть превышение суммы привлеченных средств над суммой капитала и резервов составляет 6,7 раза. Данное соотношение величины суммы привлеченных средств к капиталу и резервам объясняется тем, что операционная деятельность эмитента началась в четвертом квартале 2005 года, её осуществление связано со значительными вложениями капитала при том, что капитал и резервы составляют 13% в валюте баланса (в том числе 0,22% - доля уставного капитала). Рост данного показателя связан со спецификой работы предприятия, в частности с сезонным убытком третьего квартала и ростом кредиторской задолженности перед поставщиками и подрядчиками, что обусловлено подготовкой к осенне-зимнему максимуму.*
Однако в дальнейшем эмитент планирует проведение финансовой политики, направленной на укрепление независимости от внешних источников финансирования.

Динамика изменения показателя ***отношения суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам*** *совпадает с динамикой отношения общей суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, поскольку основной объем привлеченных средств в 2005 году и в 2006 году приходится на краткосрочные обязательства. Рост данного показателя в III кв. 2006 года нельзя рассматривать как безусловно отрицательную тенденцию по причине периодичности данного явления в связи с сезонностью деятельности компании.*

Покрытие платежей по обслуживанию долгов *важнейший показатель финансово-экономической деятельности предприятия, показывающий возможности предприятия по погашению текущих обязательств за счёт текущих прибылей. Данный показатель ОАО «ТГК-1» за анализируемый период больше единицы, что говорит о хорошем финансовом состоянии предприятия.*

Производительность труда*, то есть объём выручки, приходящийся на одного работника, свидетельствует об эффективности использования трудовых ресурсов предприятия. В анализируемых периодах показатель имеет высокие значения.*

Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности *показывает количество оборотов дебиторской задолженности за анализируемый период. В течение анализируемого периода наблюдается положительный рост данного показателя, что свидетельствует об уменьшении срока, требуемого предприятию для погашения дебиторской задолженности.*

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

3.2. Рыночная капитализация эмитента

Так как акции эмитента не обращались на организованных рынках, то определить рыночную капитализацию эмитента по методике, приведенной в Положении о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденном Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 16.03.2005 г. № 05-5/пз-н, не представляется возможным.

3.3. Обязательства эмитента

3.3.1. Кредиторская задолженность

В связи с тем, что эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 25.03.2005 года, сведения об общей сумме кредиторской задолженности приводятся только за 2005 год

Кредиторская задолженность	На 31.12.2005
Общая кредиторская задолженность, тыс.руб.	*4 002 462*
В т.ч. просроченная кредиторская задолженность, тыс. руб.	*-*

Структура кредиторской задолженности эмитента на 31.12.2005 года

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	*Свыше одного года*
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	*1 448 865*	*-*
в том числе просроченная, тыс.руб.	*-*	*-*
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс.руб.	*4 738*	*-*
в том числе просроченная, тыс.руб.	*-*	*-*
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными и внебюджетными фондами, тыс.руб.	*375 628*	*-*
в том числе просроченная, тыс.руб.	*-*	*-*
Кредиты, тыс.руб.	*300 086*	*-*
в том числе просроченные, тыс.руб.	*-*	*-*
Займы, всего, тыс.руб.	*-*	*-*
в том числе просроченные, тыс.руб.	*-*	*-*
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	*-*	*-*
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	*-*	*-*

Авансы полученные, тыс.руб.	*588 113*	*-*
в том числе просроченная, тыс.руб.	*-*	*-*
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	*1 285 032*	*-*
в том числе просроченная, тыс.руб.	*-*	*-*
Итого, тыс.руб.	*4 002 462*	*-*
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	*-*	*-*

Структура кредиторской задолженности эмитента на 30.09.2006 года

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	*Свыше одного года*
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс.руб.	*1 737 208*	*-*
в том числе просроченная, тыс. руб.	*-*	*-*
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб.	*70 729*	*-*
в том числе просроченная, тыс. руб.	*-*	*-*
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными и внебюджетными фондами, тыс. руб.	*141 175*	*-*
в том числе просроченная, тыс. руб.	*-*	*-*
Кредиты, тыс. руб.	*600 732*	*-*
в том числе просроченные, тыс. руб.	*-*	*-*
Займы, всего, тыс.руб.	*-*	*-*
в том числе просроченные, тыс. руб.	*-*	*-*
в том числе облигационные займы, тыс.руб.	*-*	*-*
в том числе просроченные облигационные займы, тыс.руб.	*-*	*-*
Авансы полученные, тыс.руб.	*985 729*	*-*
в том числе просроченная, тыс.руб.	*-*	*-*
Прочая кредиторская задолженность, тыс.руб.	*1 178 242*	*-*
в том числе просроченная, тыс.руб.	*-*	*-*
Итого, тыс.руб.	*4 713 815*	*-*
в том числе итого просроченная, тыс.руб.	*-*	*-*

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности, на 30.09.2006 года:

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Альфа-банк»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Альфа-банк»*
Место нахождения:	*107078, г. Москва, ул. Каланчевская, д. 27*
Сумма кредиторской задолженности: (тыс.руб.)	*600 732*
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	-
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:	-

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»*

Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «ПГК»*
Место нахождения:	*191186, Марсово поле д.1*
Сумма кредиторской задолженности: (тыс.руб.)	*1 055 777*
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	-
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 %

Просроченная кредиторская задолженность: *отсутствует.*

3.3.2. Кредитная история эмитента

Обязательства эмитента по действовавшим ранее и действующим на дату окончания последнего завершенного отчетного периода до даты утверждения проспекта ценных бумаг 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. По состоянию на 31 декабря 2005 года задолженность по кредиту составляла 300,0 млн. руб., неоплаченные проценты за его использование составляли 86,3 тыс.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.	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»:

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.	Нет

Эмиссия облигаций эмитентом не осуществлялась.

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, за 5 последних завершенных финансовых лет, либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет: *эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 25.03.2005 г., единственным завершенным финансовым годом является 2005 год, указанные обязательства в 2005 году отсутствовали.*

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.*

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

Эмиссии, направленные на получение средств в результате размещения эмиссионных ценных бумаг, в том числе с целью финансирования определенной сделки (взаимосвязанных сделок), не осуществлялись.

Целью текущей эмиссии является обмен акций ОАО «Мурманская ТЭЦ» на 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

Высокая степень государственного регулирования отрасли

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».

Риски, связанные с возможным изменением цен на основное сырье

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

2003	2006	2010
22	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, связанные с изменением цен на продукцию Эмитента

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

В Российской Федерации в настоящее время продолжаются значительные политические, экономические и социальные преобразования. Являясь страной с переходной экономикой, Россия пока не имеет достаточно развитой деловой, а равно – корректной правовой инфраструктуры. На данный момент не завершены реформы, направленные на создание законодательной, судебной, административной, налоговой и банковской систем. Указанные риски сохраняются в российской экономике, что приводит, в частности, к таким результатам, как неконвертируемость национальной валюты за рубежом, обременительный валютный контроль, низкий уровень ликвидности на рынках долгосрочного кредитования и инвестиций, а также, по-прежнему – высокий уровень инфляции. Наиболее ярким примером является кризис августа 1998 года, когда было приостановлено обслуживание части внутреннего и внешнего долга, произошло обесценивание рубля; был объявлен мораторий на выплаты по валютным займам.

Экономика России характеризуется доминированием нефтегазового сектора, в структуре экспорта преобладает сырье (нефть, газ, продукция цветной и черной металлургии и т.д.), что делает Россию зависимой от международной конъюнктуры на сырьевых рынках.

На деятельность ОАО «ТГК-1» также оказывают влияние риски, связанные с общей нестабильностью в России, включая осуществление контртеррористической операции в Чеченской республике; снижение эффективности органов охраны правопорядка; некорректные публикации в СМИ; падение промышленного производства и т.д.

Вместе с тем, в последние годы социально-экономическая ситуация в стране улучшилась и стабилизировалась. Однако нельзя гарантировать, что недавние тенденции российской экономики, включая повышение валового внутреннего продукта, относительную стабильность рубля и снижение темпов инфляции сохранятся в будущем. Кроме того, колебания мировых цен на нефть и газ, укрепление рубля в реальном выражении по отношению к доллару США, а также последствия ослабления денежно-кредитной политики или иные факторы могут в будущем оказать неблагоприятное воздействие на российскую экономику и бизнес Эмитента.

Экономика России не защищена от рыночных спадов и замедления экономического развития в других странах мира. Как уже случалось в прошлом, финансовые проблемы или обостренное восприятие рисков инвестирования в страны с развивающейся экономикой способны снизить объем иностранных инвестиций в Россию и оказать отрицательное воздействие на российскую экономику.

3.5.3. Финансовые риски

Риски, связанные с кредитно-денежной политикой Центрального Банка Российской Федерации

Центральный Банк Российской Федерации, проводя кредитно-финансовую политику, опосредовано оказывает влияние на финансовые рынки и денежную массу. Основным приоритетом на данный момент является поддержание стабильного курса рубля и повышение его реальной покупательной способности. Преследование этих целей при помощи различных, находящихся в распоряжении Центрального Банка Российской Федерации инструментов, оказывает влияние на деятельность различных организаций как напрямую, так и косвенным образом. Любые действия Центрального Банка Российской Федерации не исключают как снижения, так и увеличения рисков Общества, что, соответственно, способно отразиться на финансовых показателях ОАО «ТГК-1».

Риски, связанные с изменениями валютных курсов

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.

Риски, связанные с изменениями процентных ставок

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.

Риски, связанные с влиянием инфляции

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.

Влияние финансовых рисков на показатели финансовой отчетности

В связи со спецификой деятельности ОАО «ТГК-1», описанной в разделе «Финансовые риски», Общество считает, что влияние финансовых рисков на показатели финансовой отчетности несущественно.

3.5.4. Правовые риски

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 ОАО «ТГК-1»

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 4.2.6. настоящего проспекта ценных бумаг.

Воздухоохранная деятельность:

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

Размещение отходов:

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

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

Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования.

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

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

- оборудование и его техническое состояние, в том числе – конструкционная надежность;

- персонал, имеющий соответствующую квалификацию и готовность непрерывно её повышать; качественно выполненная документация и контроль за соблюдением и выполнением её требований и указаний.

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

- обеспечение уровня промышленной безопасности опасных производственных объектов Общества, при котором риск возникновения промышленных аварий минимален и соответствует сложившемуся на конкретном этапе научно-технического прогресса уровню развития техники и технологии и состоянию развития Общества;

- достижение уровня промышленной безопасности соответствующего показателям мировых энергетических компаний;

- создание условий для устойчивого функционирования и развития Общества посредством обеспечения, в том числе и на основе страхования соответствующих промышленных рисков, полной и своевременной компенсации внеплановых потерь, обусловленных производственными неполадками и технологическими нарушениями.

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, и возможной ответственностью по долгам третьих лиц, в том числе дочерних обществ эмитента

Гражданский Кодекс Российской Федерации (часть первая) от 30.11.1994 № 51-ФЗ и Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ в целом предусматривают, что акционеры не отвечают по обязательствам общества и несут риск убытков, связанных с его деятельностью, в пределах стоимости принадлежащих им акций. Де-факто более реальны риски

акционеров общества, влияющие на размер и факт выплаты обществом дивидендов по итогам его финансово-хозяйственной деятельности.

ОАО «ТГК-1» не имеет дочерних обществ, и 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.

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

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 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 20 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 ОАО «Петербургская генерирующая компания» и ОАО «Кольская ГК», созданных в результате реализации проектов реформирования в форме разделения по видам деятельности

Операционную деятельность ОАО «ТГК-1» начала 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;*
- *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@upr.energo.ru*
Адрес страницы в сети «Интернет», на которой доступна информация об эмитенте: http://www.tgc1.ru
Данные специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента: *Департамент по управлению акционерным капиталом, тел. (812) 595-31-13, 595-31-78, 494-31-58*

Отдел по работе с акционерами, тел. (812) 494-30-98

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*	*№ 143-2006 от 01.01.2006 по 31.12.2006*
Филиал «Карельский»	*25.03.05*	*185035, г. Петрозаводск, ул. Кирова, 43*	*Белов Валерий Владимирович*	*№ 144-2006 от 01.01.2006 по 31.12.2006*
Филиал «Невский»	*25.03.05*	*199026, Санкт-Петербург, В.О. Кожевенная линия, д.33*	*Флеров Дмитрий Юрьевич*	*№ 265-2006 от 25.05.2006 по 31.12.2006*
Представительство ОАО «ТГК-1» в г. Москва	*25.03.05*	*103070, Москва, Старая площадь, 10/4*	*Потемкин Дмитрий Юрьевич*	*№ 138-2006 от 01.01.2006 по 31.12.2006*

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 основной, т.е. преобладающей и имеющей приоритетное значение для эмитента хозяйственной деятельности (видов деятельности), доле выручки эмитента от такой основной хозяйственной деятельности (видов деятельности) в общей сумме полученных за соответствующий период доходов эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:

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.

Доля выручки эмитента от основной деятельности в общей сумме доходов составляет:
за 4 квартал 2005 г – 98,6 %
за 3 квартала 2006 г – 97,7 %

Сведения об изменениях размера доходов от основной хозяйственной деятельности на 10 более процентов по сравнению с предыдущим отчетным периодом и о причинах таких изменений за пять последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год до даты утверждения проспекта ценных бумаг не указываются, так как эмитент был зарегистрирован в качестве юридического лица 25.03.2005 г., а операционную деятельность ведет с 01.10.2005 г.

Свою основную хозяйственную деятельность эмитент ведет преимущественно в Российской Федерации. Доля экспорта в общем объеме выручки незначительна (п. 8.5. настоящего проспекта).

Основная хозяйственная деятельность ОАО «ТГК-1» подвержена сезонным колебаниям (сезонно изменяется полезный отпуск).

4.2.3. Основные виды продукции (работ, услуг)

Виды продукции (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов объема реализации (выручки) эмитента за 5 последних завершенных финансовых лет, а также за последний завершенный отчетный период до даты утверждения проспекта ценных бумаг:
Сведения указываются за 4 квартал 2005 года и за 9 месяцев 2006г., так как эмитент начал осуществлять свою операционную деятельность с 01.10.2005 года.

Основные виды продукции (работ, услуг)

Наименование показателя	2005 г.	9 мес. 2006 г
Объем выручки от продажи продукции (работ, услуг), тыс. руб., в том числе:	*5 449 974*	*14 009 689*
электроэнергия	*2 798 964*	*7 537 759*
теплоэнергия	*2 572 104*	*6 151 608*
Доля от общего объема выручки, %		
электроэнергия	*51,4*	*53,8*
теплоэнергия	*47,2*	*43,9*

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:

Фактическая себестоимость производства энергии по основному виду деятельности за 4 квартал 2005 года составила 4 659 523 тыс. руб., за 9 месяцев 2006 г. – 13 449 399 тыс. руб., в том числе по основным составляющим:

Наименование показателя	2005 г.	9 мес. 2006 г
Сырье и материалы, %	*3,24*	*1,91*
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	*0,00*	*0,00*
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	*11,00*	*13,97*
Топливо, %	*45,51*	*44,68*
Энергия, %	*6,94*	*3,07*
Затраты на оплату труда, %	*8,37*	*10,73*
Проценты по кредитам, %	*0,00*	*0,00*
Арендная плата, %	*11,80*	*12,27*
Отчисления на социальные нужды, %	*2,10*	*2,40*
Амортизация основных средств, %	*0,00*	*0,01*
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	*1,24*	*1,86*
Прочие затраты (пояснить), %	*9,80*	*9,09*
Амортизация по нематериальным активам, %	*0,00*	*0,00*
Вознаграждения за рационализаторские предложения, %	*0,00*	*0,00*
Обязательные страховые платежи, %	*0,03*	*0,03*
Представительские расходы, %	*0,01*	*0,01*
Иное, %	*9,76*	*9,05*
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	***100,00***	***100,00***
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	***116,02***	***104,17***

В 2006 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.

4.2.4. Сырье (материалы) и поставщики эмитента

В связи с тем, что эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 25.03.2005 года (операционную деятельность начал 01.10.2005 г.), сведения о доле поставщиков приводятся за 2005 год, а также за 9 месяцев 2006 года:

Наименование поставщика	Местонахождение поставщика	Доля в общем объеме поставок в 2005 г., %
ЗАО «Петербургрегионгаз»	Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А	84,7

Наименование поставщика	Местонахождение поставщика	Доля в общем объеме поставок на 30.09.2006 г., %
ЗАО «Петербургрегионгаз»	Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А	59,1
ГУП «Водоканал СПБ»	Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А	21,9

Во втором квартале 2006 года цены на топливо выросли по сравнению с четвертым кварталом 2005 года на:

газ	16,6 %
мазут	46,6 %
горюче-смазочные материалы	1,4%

Тарифы на услуги, предоставляемые ГУП «Водоканал СПБ», в 3 квартале 2006 года не менялись. Цена на газ, поставляемый ЗАО «Петербургрегионгаз», в 3 квартале 2006 года также не менялась.

Прогноз доступности существующих источников поставок в будущем положительный. Доля импорта в поставке сырья отсутствует. Предполагается продолжить сотрудничество с указанными поставщиками.

4.2.5. 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).

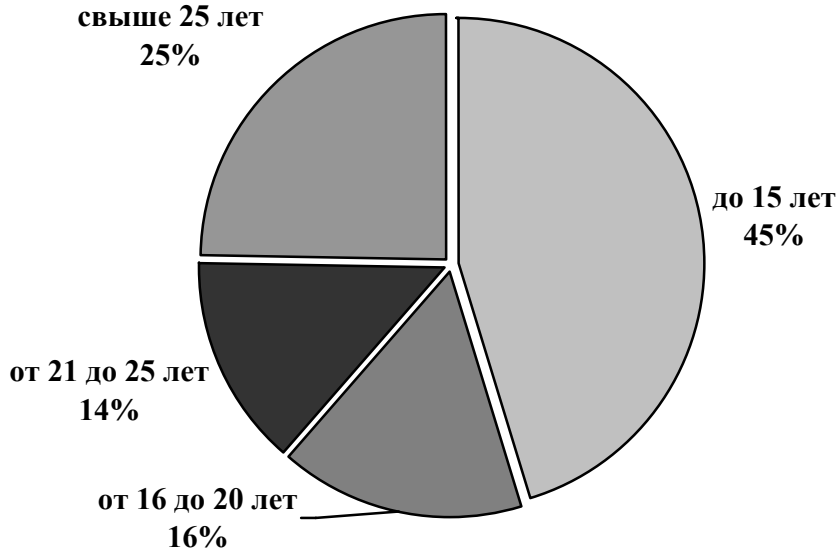
Состояние тепловых сетей по регионам.

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 - 788,2 км 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 сегодняшний день (29.11.2006г.) 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.

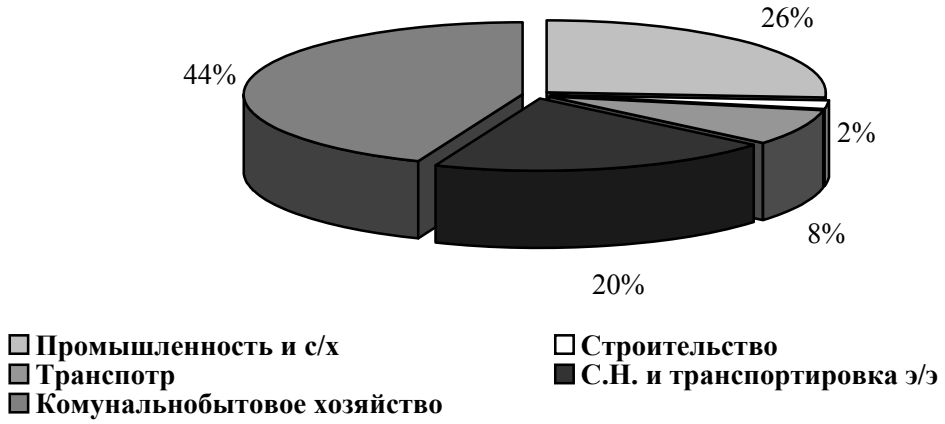
Энергодефицитными по электроэнергии среди энергосистем являются: Санкт-Петербург, Ленинградская область, Новгородская области и Республика Карелия.

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.

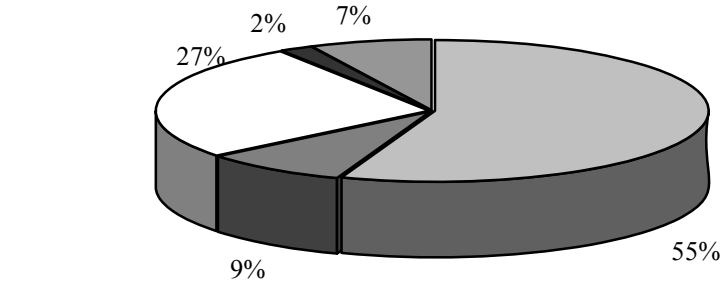
Предложение электрической энергии Кольской энергосистемы превышает спрос представленных в данном регионе потребителей. Избыточная электроэнергия Кольской энергосистемы экспортируется в Финляндию и Норвегию, а также поставляется в энергодефицитную энергосистему республики Карелия. Объём экспорта и перетока,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

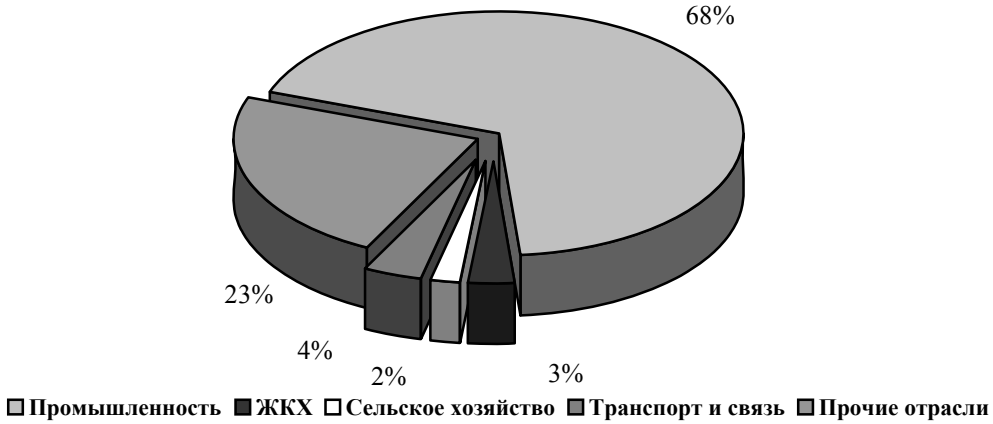
Потребление эл/эн в СПб и ЛО



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, сегодня 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**	**2000**	**2001**	**2002**	**2003**	**2004**	**2005**	**2006***
ОАО «Ленэнерго» (с 01 октября 2005г. - Филиал «Невский» ОАО «ТГК-1»)	Финляндия	300	358	313	318	350	432	300
ОАО «Колэнерго» (с 01 октября 2005г. - филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»)	Финляндия	291	452	455	427	489	537	520
	Норвегия	233	209	224	182	188	215	210
Всего		824	1019	992	927	1027	1184	1030

** прогнозные значения в соответствии с базовыми условиями экспортных контрактов, которые могут меняться дополнительными соглашениями*

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 (%):

	2000	**2001**	**2002**	**2003**	**2004**	**2005**	**2006***
Филиал "Невский"	2,26	2,83	2,50	2,56	2,60	3,06	2,61
Филиал "Кольский"	6,56	10,38	10,87	10,68	11,31	11,46	11,61
Всего	3,28	4,46	4,52	4,38	4,38	4,90	
В т.ч. ОАО «ТГК-1»**						4,90	4,63

** прогнозные значения в соответствии с базовыми условиями экспортных контрактов, которые могут меняться дополнительными соглашениями*

*** данные до 01 октября 2005 года приводятся на основании показателей ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго», генерирующие активы которых в последующем были переданы в аренду ОАО «ТГК-1»*

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).*

4.2.6. 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 Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.	01.07.2010г.
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 С-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 № 01274 вид БРЗЗХ от 30.09.2005г. Каскад Нивских ГЭС - Кумская ГЭС. Река Ковда (республика Карелия). Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	01.01.2007г.
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	01.08.2015г.

№ п/п	Лицензия	Срок действия
	№ 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.	
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 № 01260 вид БРЗЗХ от 29.09.2005г. Гидроэлектростанции каскада Выгских ГЭС, расположены в Сегежском и Беломорском районах республики Карелия. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды для хозяйственно-питьевых и технических нужд, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	01.01.2007г.
14.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01259 вид БРЗЗХ от 29.09.2005г. Гидроэлектростанции каскада Кемских ГЭС, расположены в Кемском и Калевальском районах республики Карелия на расстоянии от устья р.Кемь: 195км (Юшкозерская ГЭС); 54,9 км (Кривопорожская ГЭС); 20,5 км (Подужемская ГЭС); 7,5 км (Путкинская ГЭС). Река Кемь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды для хозяйственно-питьевых и технических нужд, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	01.01.2007г.
15.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01255 вид БР2ЗХ от 29.09.2005г. Цели использования водного объекта: для гидроэнергетики (каскад Сунских ГЭС), сброс сточных вод для Кондопожской ГЭС. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	01.01.2007г.
16.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01254 вид БРГБК от 29.09.2005г. ГЭС Питкякоски расположена на территории муниципального образования «город Сотавала» Республика Карелия, на расстоянии 42 км от устья. Река Китен-йоки. Цели использования водного объекта: использование водного объекта в целях гидроэнергетики (ГЭС Питкякоски). Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	01.01.2007г.
17.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01251 вид БРГБК от 29.09.2005г. Гидроэлектростанции расположены в Питкярантском районе республики Карелия на расстоянии от устья реки: ГЭС Хямекоски – 22,0 км; ГЭС Харлу – 19,0 км. Река Янис-йоки. Цели использования водного объекта: использование водного объекта в целях гидроэнергетики (ГЭС Хямекоски и ГЭС Харлу). Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	01.01.2007г.
18.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01256 вид БРГБК от 29.09.2005г. Гидроэлектростанции расположены в Питкярантском районе республики Карелия на расстоянии от устья реки: ГЭС Пиени-йоки – 12,0 км; ГЭС Суури-йоки – 10,5 км. Река Тулема-йоки. Цели использования водного объекта: использование водного объекта в целях гидроэнергетики (ГЭС Хямекоски и ГЭС Харлу).	01.01.2007г.

№ п/п	Лицензия	Срок действия
	Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	
19.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01252 вид БРГБК от 29.09.2005г. ГЭС Игнойла расположена в Суоярвском районе Республики Карелия, на расстоянии 130 км от устья реки. Река Шуя. Цели использования водного объекта: использование водного объекта в целях гидроэнергетики (ГЭС Игнойла). Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	01.01.2007г.
20.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01253 вид БОЭНО от 29.09.2005г. Водозабор расположен на северо-западном берегу Петрозаводской губы Онежского озера, в черте г. Петрозаводск. Петрозаводская губа нежского озера. Цели использования водного объекта: забор воды для технологических нужд Петрозаводской ТЭЦ и передачи потребителям. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	01.01.2007г.
21.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01258 вид БОНВХ от 29.09.2005г. Выпуск сточных вод расположен в черте г. Петрозаводск. Озеро Ламба. Цели использования водного объекта: сброс производственно-ливневых сточных вод от Петрозаводской ТЭЦ. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	01.01.2007г.
22.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01257 вид БО23Х от 29.09.2005г. Водозабор и выпуск сточных вод расположены на о.Валаам, на территории муниципального образования «город Сортавала» Республики Карелия. Монастырская бухта Ладожского озера. Цели использования водного объекта: забор воды для технологических нужд ДЭС на о.Валаам, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	01.01.2007г.
23.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01229 вид БР23Х от 23.09.2005г. Кировская ТЭЦ-8. Река Нева. Цели использования водного объекта: для забора воды и сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	01.01.2007г.
24.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01230 вид БР23Х от 23.09.2005г. Центральная ТЭЦ. Водозабор и выпуски сточных вод №1 и №2 расположены на правом берегу р.Невы на расстоянии 14 км от устья, выпуск №3 расположен на расстоянии 2 км от устья р.Оккервиль. Река Нева, река Оккервиль. Цели использования водного объекта: для забора воды и сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	01.01.2007г.
25.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01231 вид БР23Х от 23.09.2005г. Правобережная ТЭЦ-5. Водозабор и выпуск №1 расположены на правом берегу р. Невы на расстоянии 24 км от устья, выпуск №5 расположен на расстоянии 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	01.01.2007г.
26.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01232 вид БР23Х от 23.09.2005г. Василеостровская ТЭЦ-7. Водозабор и выпуск сточных вод 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.	01.01.2007г.
27.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01233 вид БР23Х от 23.09.2005г. Первомайская ТЭЦ-14. Невская губа. Цели использования водного объекта: для забора воды и сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	01.01.2007г.

№ п/п	Лицензия	Срок действия
28.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01234 вид БР23Х от 23.09.2005г. автовская ТЭЦ –15. Водозабор осуществляется из большого Турухтанного ковша, выпуск сточных вод расположен на правом берегу р. Красненькая в 4.9 км от устья. Невская губа, р. Красненькая. Цели использования водного объекта: для забора воды и сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	01.01.2007г.
29.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01236 вид БР23Х от 23.09.2005г. 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.	01.01.2007г.
30.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01237 вид БРИВХ от 23.09.2005г. 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.	01.01.2007г.
31.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01235 вид БРЭИО от 23.09.2005г. Южная ТЭЦ-22. Водозабор расположен на левом берегу р.Невы на расстоянии 25,4 км от устья. Река Нева. Цели использования водного объекта: для забора воды. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	01.01.2007г.
32.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01228 вид БРГЗХ от 23.09.2005г. Лужская МГЭС. Река Быстрица. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	01.01.2007г.
33.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01227 вид БРГЗХ от 23.09.2005г. Волховская ГЭС-6. Река Волхов. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	01.01.2007г.
34.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01225 вид БРГЗХ от 23.09.2005г. Лесогорская ГЭС-10. Река Вуокса. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	01.01.2007г.
35.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01226 вид БРГЗХ от 23.09.2005г. Светогорская ГЭС-11. Река Вуокса. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	01.01.2007г.
36.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01223 вид БРГЗХ от 23.09.2005г. Нижне-Свирская ГЭС-9. Река Свирь. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	01.01.2007г.
37.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01224 вид БРГЗХ от 23.09.2005г. Верхне-Свирская ГЭС-9. Река Свирь. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	01.01.2007г.
38.	Лицензия на ***водопользование*** (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01222 вид БРГЗХ от 23.09.2005г. Нарвская ГЭС-13. Река Нарва. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды,	01.01.2007г.

№ п/п	Лицензия	Срок действия
	сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.	
39.	Лицензия на ***деятельность в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих).*** Эксплуатация дефектоскопов рентгеновских переносных. Регистрационный номер 78.01.10.002.Л.000016.01.06 от 27.01.2006г. Лицензия выдана территориальным управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по г. Санкт-Петербург.	27.01.2011г.
40.	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.
41.	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.
42.	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.
43.	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.

Эмитент оценивает вероятность продления вышеуказанных лицензий как высокую.

4.2.7. Совместная деятельность эмитента

Эмитент совместную деятельность не ведет.

4.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, являющимся акционерными инвестиционными фондами или страховыми организациями

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

4.2.9. 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.

4.2.10. 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:
- реализация 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:
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.

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».

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: с 25 марта 2005г.

4.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

По состоянию на 30.09.2006 года эмитент дочерних и зависимых хозяйственных обществ не имел.
По состоянию на дату утверждения настоящего проспекта Советом директоров Общества, после присоединения к эмитенту 01 ноября 2006 года ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская ГК», ОАО «Апатитская ТЭЦ» и ОАО «Карелэнергогенерация», эмитент стал приобретателем финансовых вложений в следующие общества:

1. Открытое акционерное общество «Теплоремонт»

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Теплоремонт»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Теплоремонт»*
Место нахождения (юридический адрес):	*184200, Мурманская область, г. Апатиты, Промплощадка, Территориальная генерирующая компания №1.*
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:	*Преобладающая доля в уставном капитале*
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества:	*51,00%*
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту:	*51,00%*
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента:	*Нет*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу:	*Нет*

Описание основного вида деятельности общества:

- Монтаж, наладка, ремонт и техническое обслуживание электротехнического и теплотехнического оборудования, аппаратуры и средств защиты электростанций.

- Монтаж, наладка, ремонт и техническое обслуживание теплотехнического и другого технологического оборудования аппаратуры и средств защиты котельных.

- Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей.

- Монтаж, наладка, ремонт и техническое обслуживание теплотехнического и другого технологического оборудования аппаратуры и средств защиты тепловых сетей.

- Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук.

- Производство изоляционных работ.

- Деятельность в области архитектуры, инженерно-техническое проектирование в промышленности и строительстве.

- Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию подъемно-транспортного оборудования.

- Деятельность по обеспечению общественного порядка и безопасности.

- Обеспечение безопасного ведения работ в промышленности, энергетике, на транспорте и в сельском хозяйстве.

- Обработка отходов и лома черных металлов.

- Обработка отходов и лома цветных металлов.

- Прочая вспомогательная деятельность железнодорожного транспорта.

- Деятельность промышленного железнодорожного транспорта.

- Техническое обслуживание и ремонт автотранспортных средств.

- Техническое обслуживание и ремонт легковых автомобилей.

- Деятельность автомобильного грузового специализированного транспорта.

- Сборка трубопроводных систем, включая дальнейшую обработку труб, как правило, с целью создания трубопроводных систем работающих под давлением.

- Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочих машин специального назначения, не включенных в другие группировки.

- Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию насосов и компрессоров.

- Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочего оборудования общего назначения, не включенного в другие группировки:

- *Перевозочная, транспортно-экспедиционная и другая деятельность связанная с осуществлением транспортного процесса;*
- *Погрузочно-разгрузочная деятельность на железнодорожном транспорте.*

- *Обслуживание газосварочной аппаратуры (редукторы, резаки, горелки, манометры и шланги).*

- Предоставление услуг по ковке, прессованию, объемной и листовой штамповке и профилированию листового металла.

- Производство строительных металлических изделий.

- Обработка металлов и нанесение покрытий на металлы.

- Деятельность по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию станков.

- Распиловка и строгание древесины, пропитка древесины и производство изделий из дерева.

- Производство штукатурных работ.

- Производство столярных и плотничных работ.

- Производство малярных и стекольных работ.

- Производство прочих отделочных и завершающих работ.

- Образование для взрослых и прочие виды образования, не включенные в другие группировки.

- Испытания и анализ 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.

- Инженерные изыскания для строительства.

- Оптовая торговля прочими машинами, приборами, оборудованием общепромышленного и специального назначения.

- Технический контроль автомобилей: периодический технический осмотр легковой легковых и грузовых автомобилей, мотоциклов, автобусов и других автотранспортных средств.

- Предоставление услуг по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию прочих машин специального назначения, не включенных в другие группировки.

- Иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента:

ОАО «Теплоремонт» осуществляет текущий и капитальный ремонт электротехнического и теплотехнического оборудования, а также проводит техобслуживание оборудования всей электростанции, это имеет очень высокое значение для обеспечения бесперебойной работы Кольского филиала Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1».

Персональный состав Совета директоров ОАО «Теплоремонт»:

Фамилия, имя, отчество	*Дзибук Марина Дмитриевна*
Год рождения	*09.06.1962*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*
Фамилия, имя, отчество	*Антипов Александр Геннадьевич*
Год рождения	*04.07.1953*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*
Фамилия, имя, отчество	*Дементьев Владимир Михайлович*
Год рождения	*23.07.1950*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Фамилия, имя, отчество	*Колушов Владимир Николаевич*
Год рождения	*05.07.1979*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*
Фамилия, имя, отчество	*Новиков Николай Валентинович*
Год рождения	*15.07.1963*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

Председатель Совета директоров ОАО «Теплоремонт»: Дзибук Марина Дмитриевна

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

Сведения об единоличном исполнительном органе:

Генеральный директор Открытого акционерного общества «Теплоремонт»:

Фамилия, имя, отчество	*Год рождения*
Дементьев Владимир Михайлович	*1950*

2. <u>Открытое акционерное общество «Карелэнергоремонт»</u>

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 эмитента не предусмотрено.*

Сведения об единоличном исполнительном органе: Генеральный директор

Фамилия, имя, отчество	*Долотов Сергей Александрович*
год рождения	*1960*

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

В связи с тем, что эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 25.03.2005г, указанная информация приводится только за 2005 год

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*

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: *Планы по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств, у эмитента в настоящее время отсутствуют.*

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

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: *указанная информация приводится только за 2005 год в связи с тем, что эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 25.03.2005г. (операционную деятельность осуществляет с 01.10.2005.)*

Наименование показателя	2005 г.
Выручка, руб.	*5 449 973 617,74*
Валовая прибыль, руб.	*752 544 409,79*
Нераспределенная прибыль прошлых лет, руб.	*0*
Рентабельность собственного капитала, %	*98,33*
Рентабельность активов, %	*12,77*
Коэффициент чистой прибыльности, %	*10,78*
Рентабельность продукции (продаж),%	*13,81*
Оборачиваемость капитала, раз	*9,12*
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, руб.	-
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса, %	-

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 16.03.2005 г. № 05-5/пз-н.

Произвести **экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента, а также раскрытие причин, приведшим к прибылям/убыткам***, исходя из динамики (за пять завершенных финансовых лет), не представляется возможным, т.к. ОАО «ТГК-1» зарегистрировано в качестве юридического лица 25.03.2005 г. и осуществляет свою операционную деятельность с 01.10.2005 г. (имеет отчетность за 1 финансовый (неполный) год.*

5.1.2. Факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности

Привести факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности, не представляется возможным, т.к. эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 25.03.2005 г. и осуществляет свою операционную деятельность с 01.10.2005 г. (имеет отчетность за 1 финансовый (неполный) год.

5.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента, за 5 последних завершенных финансовых лет: *указанная информация приводится только за 2005 год в связи с тем, что эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 25.03.2005г. (операционную деятельность осуществляет с 01.10.2005.)*

Наименование показателя	На 31.12.2005 г.
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	*593 027*
Индекс постоянного актива	*0,0072*
Коэффициент текущей ликвидности	*1,1482*
Коэффициент быстрой ликвидности	*1,0413*
Коэффициент автономии собственных средств	*0,1299*

Для расчета приведенных показателей использовалась методика, рекомендованная Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 16.03.2005 г. № 05-5/пз-н.

Произвести **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** *не представляется возможным, т.к. ОАО «ТГК-1» зарегистрировано в качестве юридического лица 25.03.2005 г. и осуществляет свою операционную деятельность с 01.10.2005 г. (имеет отчетность за 1 финансовый (неполный) год.*

Описание факторов, которые привели к изменению вышеприведенных показателей на 10 и более процентов по сравнению с предыдущим отчетным периодом:
Привести факторы, оказавшие влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности, не представляется возможным, т.к. эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 25.03.2005 г. и осуществляет свою операционную деятельность с 01.10.2005 г. (имеет отчетность за 1 финансовый (неполный) год.

5.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

5.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

Данные на 31.12.2005 года:
а) размер уставного капитала эмитента, тыс. руб.: *10 000;*
Размер уставного капитала, приведенного в настоящем разделе, соответствует Уставу эмитента.

б) общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указание процента таких акций (долей) от размещенных акций (уставного капитала) эмитента: *таких акций (долей) нет;*

в) размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента, тыс. руб.*: 0;*

г) 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;*

д) размер нераспределенной чистой прибыли (непокрытого убытка) эмитента, тыс. руб.:
587 314;

е) размер средств целевого финансирования эмитента, включающий суммы средств, предназначенных для осуществления мероприятий целевого назначения, средств, поступивших от других организаций и лиц, бюджетных средств и др., тыс. руб.: *0;*

ж) общая сумма капитала эмитента, тыс. руб.: *597 314;*

Структура и размер оборотных средств эмитента в соответствии с бухгалтерской отчетностью:

Наименование показателя	***На 31.12.2005 г.***
Запасы, тыс.руб.	*142 071*
К оборотным средствам, %	*3,1*
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, тыс.руб.	*285 852*
К оборотным средствам, %	*6,2*
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), тыс.руб.	*0*
К оборотным средствам, %	*0*
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), тыс.руб.	*3 927 483*
К оборотным средствам, %	*85,4*
Краткосрочные финансовые вложения, тыс.руб.	*6 900*
К оборотным средствам, %	*0,2*
Денежные средства, тыс.руб.	*233 218*
К оборотным средствам, %	*5,1*
Прочие оборотные активы, тыс.руб.	*0*
К оборотным средствам, %	*0*
Итого оборотные средства, тыс.руб.	*4 595 524*

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 31.12.2005г.:

Вложения в эмиссионные ценные бумаги:

Эмитент вложений в эмиссионные ценные бумаги не имеет.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги и иные финансовые вложения:

Вид ценных бумаг: *простой вексель;*

Полное и сокращенное фирменные наименования эмитента: *Санкт-Петербургский банк энергетики и электрификации «Петроэнергобанк» (Открытое акционерное общество), ОАО «Петроэнергобанк»;*

Место нахождения: *195009, РФ, Санкт-Петербург, у. Михайлова, д.11;*

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента: *38 шт.;*

Общая номинальная стоимость: *6 900 тыс. руб.;*

Общая балансовая стоимость: *6 900 тыс. руб.;*
Сумма основного долга и начисленных (выплаченных) процентов по векселям: *Сумма основного долга составляет 6 900 тыс. руб., проценты не начислялись и не выплачивались;*
Срок погашения: *по предъявлению;*

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).

Иные финансовые вложения эмитента (вклады в уставные капиталы обществ с ограниченной ответственностью, выданные кредиты и т.д.): *отсутствуют.*

5.3.3. Нематериальные активы эмитента

По данным финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ТГК-1» на 31.12.2005 эмитент не имеет нематериальных активов.

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

В 2005 году в области научно-технического развития эмитент затратил 5 742 669,95 руб. на получение лицензий.

Эмитент не создавал и не получал правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности.

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.

5.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

На сегодняшний день (29.11.2006г.) 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:

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.

<u>Фактор конкурентоспособности.</u> 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.

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента:

Электроснабжение Северо-западного региона РФ в настоящее время осуществляется ОАО «ТГК-1» и федеральными электростанциями. Существенную роль на рынке электроэнергии региона играет концерн «Росэнергоатом», представленный в ОЭС Северо-Запада Ленинградской и Кольской атомными станциями. Доля атомных станций в суммарном обеспечении региона электрической энергией составляет более 40%.

	Уст. мощность (МВт)	**Доля, %**
Северо-Западная ТЭЦ	900	10%
Юго-Западная ТЭЦ	200	2%
Киришская ГРЭС	2 100	23%
Ленинградская атомная станция	4 000	45%
Кольская атомная станция	1 760	20%
Итого	**8 960**	**100%**

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 сегодняшний день (29.11.2006г.) составляет около 10000 млн. кВтч. Принимая во внимание отсутствие у Росэнергоатома планов по увеличению мощности КАЭС, можно предполагать, что общее количество отпускаемой эл/эн 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)-160-2УЗ ОАО «Электросила», трехступенчатая теплофикационная установка ОАО «ЛМЗ» и два котла-утилизатора. В апреле 2001 года вышел на проектную мощность первый энергоблок ПГУ-450.

В настоящее время Северо-Западная ТЭЦ вырабатывает только электрическую энергию, и выделена из энергосистемы на поставку электроэнергии в Финляндию. Рабочая мощность в 1-м полугодии 2003 года составила 384 МВт., что составляет более 84% от установленной мощности. Используемый для выработки электроэнергии парогазовый цикл позволяет достигнуть высоких экономических показателей, при выработке одной электроэнергии КПД превышает 55%, при комбинированной выработке – до 85 %.

Базовая тепловая мощность одного энергоблока ПГУ-450 составляет 350 Гкал/час, возможный отпуск тепла от одного блока составляет 350 Гкал/час. В настоящее время осуществляется строительство

теплотрассы от Северо-Западной ТЭЦ к Приморскому району Санкт-Петербурга, для обеспечения города тепловой энергией.
В феврале 2004 г. итальянская энергетическая компания ENEL выиграла тендер на управление Северо-Западной ТЭЦ. В соответствии с условиями тендера, ENEL должна привлечь около $230 млн. на строительство второго энергоблока мощностью 450 МВт и теплотрассы в Приморский район Санкт-Петербурга. Приход иностранной управляющей компании увеличивает конкурентоспособность Северо-Западной ТЭЦ, ее возможности привлечения инвестиций и скорейшей реализации проекта станции в полном объеме.
Северо-Западная ТЭЦ принципиально не может быть привлечена к работе на рынке в ОЭС Северо-Запада по причине её выделенной работы на поставку электроэнергии в Финляндию, а при строительстве теплотрассы от Северо-Западной ТЭЦ до Коломяжской котельной Приморского района Санкт-Петербурга, будет сильно привязана к производству тепловой энергии. В то же время ввод в строй второго энергоблока может изменить указанную ситуацию и станция потенциально может рассматриваться в качестве участника оптового рынка, покрывающего потребности Северо-Западного региона в электрической энергии.
Наработанный на сегодня опыт эксплуатации Северо-Западной ТЭЦ указывает на то, что её технологический процесс (остановы по причине качества газа и аварийность) требует размещения специального резерва мощности в ОЭС Северо-Запада для обеспечения надежности экспорта электроэнергии в Финляндию при нарушениях режимов работы на СЗ ТЭЦ.

<u>ОАО «Киришская ГРЭС».</u> 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 (29.11.2006г.) 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.*

*Оценочная доля ОАО «ТГК-1» на рынке тепловой энергии **Санкт-Петербурга и Ленинградской области** составляла по итогам 2005 года около 48%. При этом около 44% рынка занимает ГУП «ТЭК СПб». На долю остальных производителей (без учета локальных источников энергоснабжения) приходится 8%.*

На сегодняшний день (29.11.2006г.) основной рынок тепла представлен следующими предприятиями

Предприятие	**Отпуск (млн. Гкал)**
ОАО «ТГК-1»	21,20
ГУП «ТЭК СПб»	19,20
ЦКТИ	0,60
ЗАО «Лентеплоснаб»	2,00
ООО «Ижора-Энергосбыт»	1,60
ООО «Петербургтеплоэнерго»	0,02

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 (29.11.2006г.) выступает ГУП «ТЭК СПб».
В состав ГУП «ТЭК СПб» входит более 400 теплоисточников, на которых установлено 2000 единиц котлового оборудования. Установленная мощность котельных ГУП «ТЭК СПб» по состоянию на 1 января 2005 года составила 9263 Гкал/ч.
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	1 773	6 крупных котельных ГУП «ТЭК СПб», 1 ведомственная котельная	1098
ТЭЦ-15	1 814		
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

Республика Карелия

Оценочная доля ОАО «ТГК-1» на рынке тепловой энергии Карельского региона составляла по итогам 2005 года около 80% (Петрозаводская ТЭЦ). Остальные производители в Карельском регионе

представлены локальными котельными.

Мурманская область

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

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 холдинговых компаниях, финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;*

19) *утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;*

20) *принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;*

21) *принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;*

22) *решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах".*

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, 5, 7, 8, 12-21 пункта 10.2. статьи 10 Устава Общества;*

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, отчета об итогах выпуска ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества и отчетов об итогах выкупа акций у акционеров Общества, утверждение ежеквартальных отчетов эмитента эмиссионных ценных бумаг, а также иных документов, которые должны быть утверждены Советом директоров в соответствии с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах;*

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, а также заключенного с ним трудового договора;*

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) *утверждение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, договоров кредитной линии, договоров банковской гарантии, выдачи поручительств, гарантий, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и предварительное одобрение указанных сделок в случаях, определенных кредитной политикой Общества, а также принятие решений по всем вышеуказанным вопросам, если кредитная политика Общества Советом директоров не утверждена;*

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 в случаях, предусмотренных пунктами 21.8., 21.9. статьи 21 Устава Общества;*

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;

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, привлечение которого требуется в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг»;*

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) *иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом 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) *распределяет обязанности между заместителями Генерального директора;*
8) *представляет на утверждение Совету директоров бизнес-план (скорректированный бизнес-план) и отчет об итогах его выполнения, а также утверждает и корректирует 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);*
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) *разрабатывает и утверждает (корректирует) целевые значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) для подразделений (должностных лиц) Общества и несет ответственность за их выполнение;*
11) *представляет Совету директоров информацию об утвержденных для подразделений (должностных лиц) Общества целевых значениях ключевых показателей эффективности (КПЭ) и отчеты о результатах их выполнения;*
12) *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;*
13) *решает иные вопросы текущей деятельности Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров, Совета директоров 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»*
8) *Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ТГК-1»*

Кодекс корпоративного поведения (управления) 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, а также кодекса корпоративного управления эмитента в случае его наличия:
http://www.tgc1.ru/

6.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента

Сведения о членах Совета директоров эмитента:

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: 2000 – 2001 Организация: ООО Управляющая компания «Сибирские технологии России» Должность: Руководитель центра инвестиционного развития. Период: 2001 – 2002 Организация: ООО Управляющая компания «Сибирские технологии России» Должность: Первый заместитель генерального директора. Период: 2002 – 2005 Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Руководитель Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго Период: 2004 – наст. время Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Член Правления Период: 2005 – наст. время Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Управляющий директор Бизнес-единицы №1 Период: 17.03.2005 - наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Председатель 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	Не имеет

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

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: Директор-распорядитель 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 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

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:	Период: 2000 - 2002 Организация: Инвестиционно-банковская группа НИКойл» Должность: Менеджер Управления корпоративного финансирования, Директор проекта «Инвестиционно-банковская группа НИКойл» Период: 2002 - 2003 Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Заместитель начальника Департамента управления капиталом Период: 2003 - наст. время Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Начальник Департамента стратегии Центра управления реформой Период: 2005 - наст. время Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Руководитель Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго Период: 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

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 компании "Фортум Пауэр энд Хит Ою" в Санкт-Петербурге Должность: глава представительства, 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 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

Фамилия, имя отчество	**Загретдинов Ильяс Шамилевич**
Год рождения	1956
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: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Начальник отдела анализа аварийности, начальник отдела противоаварийной работы Департамента генеральной инспекции по эксплуатации

	электрических станций и сетей, заместитель начальника Департамента генеральной инспекции по эксплуатации электрических станций и сетей, первый заместитель начальника Департамента генеральной инспекции по эксплуатации электрических станций и сетей, начальник Департамента генеральной инспекции по эксплуатации электрических станций и сетей. Период: 2004 - наст. время Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Заместитель Управляющего директора, исполнительный директор Бизнес-единицы №1 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 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

Фамилия, имя отчество	**Каутинен Кари**
Год рождения	1964
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 - 2000 Организация: Fortum Power and Heat Oy Должность: Советник по юридическим вопросам в Азии Период: 2001 - 2002 Организация: Fortum Power and Heat Oy

	Должность: Советник по юридическим вопросам в Германии Период: 2003 - 2004 Организация: Fortum Finanz Management GmbH, Германия Должность: Управляющий директор Период: 2005 - наст. время Организация: Представительство компании "Фортум Пауэр энд Хит Ою" в Санкт-Петербурге 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 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

Фамилия, имя отчество	**Клековкин Антон Игоревич**
Год рождения	1973
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: 1999-2002 Организация: ЗАО «Ренессанс Капитал - Финансовый Консультант» Должность: Заместитель директора Период: 2002 - наст. время Организация: ЗАО «ХК «Интеррос» Должность: Директор по инвестициям

	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

Фамилия, имя отчество	**Лихачев Андрей Николаевич**
Год рождения	1965
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: генеральный директор Период: 2005 - 2006 Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: генеральный директор Период: 2005 – 1 ноября 2006 Организация: ОАО «Карелэнергогенерация» Должность: генеральный директор Период: 2005 - 1 ноября 2006 Организация: ОАО «Кольская ГК» Должность: генеральный директор Период: 2005 - 1 ноября 2006 Организация: ОАО «Петербургская генерирующая компания» Должность: генеральный директор Период: 17.03.2005 - наст. время

	Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Член Совета директоров Период: 2006 – наст. время Организация: ОАО «Российские железные дороги» Должность: советник президента
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

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; Организация: ОАО «Колэнергосбыт» Должность: Председатель Совета Директоров 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 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

Фамилия, имя отчество	**Совершаева Любовь Павловна**
Год рождения	1956
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: 1996-2000 Организация: Правительство Ленинградской области Должность: Вице-губернатор, Председатель

	Леноблкомимущества Период: 2000 - наст. время Организация: Администрация Президента РФ Должность: Заместитель полномочного представителя Президента РФ в Северо-Западном федеральном округе 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 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

Фамилия, имя отчество	**Херн Девид**
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: 2001 - наст. время Организация: РАО «ЕЭС России» Должность: Председатель Комитета по стратегии и реформированию при Совете директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 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 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 членах Правления 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, председатель правления
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой	Не имеет

организацией	
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

Фамилия, имя отчество	**Кирин Дмитрий Николаевич**
Год рождения	1966
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:1999-2005 Организация: ОАО "Ленэнерго" Должность: Коммерческий директор, исполняющий обязанности первого заместителя генерального директора; первый заместитель генерального директора Период:2005-н.в. Организация: ОАО "ТГК-1" Должность: Первый заместитель генерального директора 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	Не имеет

акций дочернего или зависимого общества эмитента (для 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

Фамилия, имя отчество	**Кузьминов Владислав Григорьевич**
Год рождения	1969
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:1999-2004 Организация: ОАО «Ленэнерго», генерирующая компания ОАО «Ленэнерго» Должность: Начальник Управления развития корпоративной системы управления; директор по стратегическому развитию; исполняющий обязанности заместителя генерального директора по развитию; заместитель генерального директора по развитию; заместитель генерального директора, управляющий директор Период:2004-2005 Организация: ОАО «Ленэнерго», генерирующая компания ОАО «Ленэнерго» Должность: Первый заместитель генерального директора, управляющий директор Период:2005-н.в. Организация: ОАО "Северо-Западная Энергетическая Управляющая компания" Должность: генеральный директор Период:2005-н.в. Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Первый заместитель генерального директора. 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

Фамилия, имя отчество	**Пискарев Александр Николаевич**
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: 1999-2005 Организация: ОАО «Ленэнерго» Должность: Начальник Юридического департамента, директор по правовым вопросам; заместитель генерального директора – директор по правовым вопросам Период: 2005-н.в. Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Заместитель генерального директора. 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),	Не имеет

которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Не имеет

Фамилия, имя отчество	**Лурье Александр Викторович**
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:2000-2005 Организация: ОАО «Ленэнерго» Должность: Заместитель генерального директора Период: 2005-н.в. Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Заместитель генерального директора. 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

Фамилия, имя отчество	**Гончаров Валерий Анатольевич**
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:2000-2001 Организация: ЗАО «Лентеплоснаб», Должность: Генеральный директор Период: 2004-2004 Организация: Аппарат Правительства РФ Должность: Советник заместителя Председателя Правительства РФ Организация: Администрация Президента РФ Должность: Заместитель полномочного представителя Президента РФ в Южном федеральном округе Период: 2004-2005 Организация: Министерство регионального развития РФ Должность: Заместитель Министра регионального развития РФ Период: 2005-2005 Организация: ОАО «Ленэнерго», Должность Заместитель генерального директора по экономике и финансам Период:2005-н.в. Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Заместитель генерального директора по экономике и финансам. 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	Не имеет

финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	

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-н.в. Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Главный инженер. 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

Фамилия, имя отчество	**Заворовский Михаил Игоревич**
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:2001-2001 Организация: «Энергосбыт» ОАО «Ленэнерго» Должность: Помощник директора по работе с населением и непромышленными потребителями Период:2001-2004 Организация: ЗАО «Петроэлектросбыт»

	Должность: Первый заместитель генерального директора, генеральный директор Период: 2004-2005 Организация: ОАО «Ленэнерго» Должность: Управляющий директор Сбытовой компании Период: 2005-н.в. Организация: ОАО «Петербургская сбытовая компания» Должность: Генеральный директор; Организаций: ОАО «Колэнергосбыт» Должность: Генеральный директор; Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Начальник департамента трейдинга и маркетинга, 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

Фамилия, имя отчество	**Флеров Дмитрий Юрьевич**
Год рождения	1967
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 – 2001 Организация: Представительство «РАО ЕЭС» Должность: Заместитель генерального директора по энергосбытовой деятельности Период: 2001 – 2005 Организация: ОАО «Ленэнерго»

	Должность: Директор по эксплуатацию распределительных электросетей, директор Дирекции электрических сетей, Заместитель генерального директора Период: 2005-2006 Организация: ОАО «Ленэнерго» Должность: Управляющий директор, первый заместитель генерального директора – управляющий директор электросетевой компании Период: 2006 – 2006 Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Заместитель генерального директора Период: 2006 – н.в. Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Заместитель генерального директора – директор филиала «Невский». Период: с 06.2006г. – н.в. 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

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 – н.в. Организация: Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1» Должность: директор. 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

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-н.в. Организация: филиал «Карельский» ОАО «ТГК-1» Должность: Директор. 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 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, председатель 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

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:

Сведения о размерах вознаграждений Совету директоров эмитента за 2005 год:

Вид вознаграждения	Выплаченные в 2005 году	Выплаченные в 1 квартале 2006 года
Заработная плата, руб.	*966 818,18*	*0*
Премии, руб.	*0*	*0*
Комиссионные, руб.	*0*	*0*
Льготы и/или компенсации расходов, руб.	*96 375*	*27 768*
Иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом, руб.	*1 494 290*	*115 290*

Итого:	*2 557 483,18*	*143 058*

Сведения о размерах вознаграждений Правлению эмитента за 2005 год:

Вид вознаграждения	Полностью выплачены в 2005 году
Заработная плата, руб.	*5 670 818,18*
Премии, руб.	*0*
Комиссионные, руб.	*0*
Льготы и/или компенсации расходов, руб.	*0*
Иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом, руб.	*0*
Итого:	*5 670 818,18*

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: *отсутствует*.

6.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о членах Ревизионной комиссии эмитента:

Фамилия, имя отчество	**Сидоров Сергей Борисович**
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: 1999 – 2004 Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Начальник Департамента финансового аудита

	Период: 2004 – наст. время Организация: Корпоративный центр ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Начальник Департамента внутреннего аудита Период: 2005 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Председатель 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

Фамилия, имя отчество	**Шариков Александр 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:	Период: 2000 – 2004 Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: главный специалист Департамента финансового аудита. Период: 2004 – н.в. Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита КЦ. Период: 2006 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Член ревизионной комиссии
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой	Не имеет

организацией	
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

Фамилия, имя отчество	**Узгоров Игорь Иванович**
Год рождения	1964
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 – 2003 Организация: Представительство ОАО РАО «ЕЭС России» «Сибирьэнерго», г. Красноярск Должность: Начальник отдела финансового анализа и аудита, Начальник отдела анализа и контроля финансовой деятельности, Советник Генерального директора по работе ревизионных комиссий, Советник Генерального директора по работе советов директоров Период: 2003 Организация: Фонд «Институт профессиональных директоров» Должность: Советник Период: 2003 – 2004 Организация: ОАО «Российские коммунальные системы» Должность: Исполнительный директор Период: 2004 – 2005 Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Руководитель управления организации деятельности ревизионных комиссий Бизнес-единицы №.1 Период: 2005 – наст. время

	Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Руководитель управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО Бизнес-единицы №.1 Период: 2005 – 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

Фамилия, имя отчество	**Самсонов Сергей Геннадьевич**
Год рождения	1973
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 – 2003 Организация: Управление Федеральной службы налоговой полиции РФ по г. Москва Должность: Сотрудник Период: 2003 – 2005 Организация: Управление по налоговым преступлениям при ГУВД г. Москва Должность: Сотрудник Период: 2005 – 2005 Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Специалист Управления организации деятельности ревизионных комиссий Бизнес-единицы №1 Период: 2005 – н.в.

	Организации: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Менеджер Управления контроля финансово-хозяйственной деятельности ДЗО Бизнес-единицы №1 Период: 2005 – 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

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 – 2003 Организация: ОАО «Ленэнерго» Должность: Главный специалист бухгалтерии Период: 2003 – 2004 Организация: ОАО «Ленэнерго» Должность: Начальник отдела сводной отчетности Управления консолидированной отчетности Дирекции по экономике, финансам и учету Период: 2004 - 2005 Организация: ОАО «Ленэнерго» Должность: Начальник Управления консолидированной отчетности – начальник отдела сводной отчетности Департамента по финансам и учету

	Период: 2005 - 2006 Организация: ОАО «Ленэнерго» Должность: по совместительству Период: 2005 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Начальник Управления сводной отчетности – заместитель главного бухгалтера Период: 2005 – 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

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: *Денежные вознаграждения и/или имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом за последний завершенный финансовый год членам ревизионной комиссии, отсутствуют.*

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 5 последних завершенных финансовых лет, либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет: *указанная информация за 5 последних завершенных финансовых лет не приводится в связи с тем, что эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 25.03.2005 г.*
Ниже приводятся данные за 2005 год:

Наименование показателя	***2005г.***
Среднесписочная численность работников, чел.	*7 206*
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	*33,8*
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	*392 940*
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс. руб.	*2 064*
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс. руб.	*395 004*

**приведена среднесписочная численность работников за 4 квартал 2005 года, так как операционная деятельность ОАО «ТГК-1» началась с 1 октября 2005 года.*

Существенного изменения численности сотрудников (работников) эмитента за раскрываемый период не произошло.

В состав сотрудников (работников) эмитента не входят сотрудники, оказывающие существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность эмитента (ключевые сотрудники).

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

Соглашений и обязательств эмитента, касающихся возможности участия сотрудников (работников) эмитента в его уставном капитале, нет.

Опционы эмитента сотрудникам (работникам) эмитента не предоставлялись. Эмитентом не утверждались и не регистрировались опционы эмитента.

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 29.11.2006 г. общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента, составило:

Всего:	*9 605*
в том числе:	
владельцы – юридические лица:	*72*
владельцы – физические лица:	*9 489*
номинальные держатели:	*20*
акции в общей долевой собственности:	*24*

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 (%):	***25,686***	
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих акционеру (%):	***25,686***	
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:	***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.):	***1 615 587 762 748***
Доля зарегистрированных на его имя обыкновенных акций эмитента (%):	***55,667***
Доля в уставном капитале эмитента (%):	***55,667***

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.):	***224 802 717 969***
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций	***7,746***

эмитента (%):	
Доля в уставном капитале эмитента (%):	***7,746***

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: *не предусмотрены*;

Ограничения на долю участия иностранных лиц в уставном капитале эмитента, установленные законодательством Российской Федерации или иными нормативными правовыми актами Российской Федерации: *не предусмотрены;*

Иные ограничения: *не предусмотрены;*

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;

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 только за единственный завершенный финансовый год:

Наименование показателя	*2005 год*
Общее количество совершенных сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренных каждым органом управления эмитента	*21*
Общий объем в денежном выражении совершенных	*3 108 978 377*

сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, одобренных каждым органом управления эмитента, тыс.руб.	
Общий объем в денежном выражении совершенных сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, тыс.руб.	*3 108 978 377*

Подробные сведения о совершенных сделках, в совершении которых имелась заинтересованность (с даты государственной регистрации эмитента в качестве юридического лица до даты утверждения настоящего проспекта):

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.
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	Открытое акционерное общество «Карелэнергогенерация», ОАО «Карелэнергогенерация»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	владеет более 10% акций (13% 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)	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	Договор действует до 31.12.2005г
орган управления эмитента,	Одобрена решением Общего собрания акционеров

принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	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.
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 10% 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)	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	30.09.2005
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 10% 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)	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. В процентах от балансовой стоимости активов – 189 %
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: 2.1.1. 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).
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 10% 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: 2.1.1. 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).
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 10% 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 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 «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).
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	Открытое акционерное общество «Карелэнергогенерация», ОАО «Карелэнергогенерация»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	владеет более 10% акций (13% 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 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 10% 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	Открытое акционерное общество «Карелэнергогенерация», ОАО «Карелэнергогенерация»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	владеет более 10% акций (13% 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 680 416 (шестьсот восемьдесят тысяч четыреста шестнадцать) рублей 32 копейки, в том числе НДС (18%), за шесть месяцев до 31.12.2005г В процентах от балансовой стоимости активов – 6,85 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении	Договор действует до 31.12.2005г.

указанных 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	30.09.06
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 10% 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	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

отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	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
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 10% 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% – 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.
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	30.09.06
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	Открытое акционерное общество «Карелэнергогенерация», ОАО «Карелэнергогенерация»

лицом, заинтересованным в совершении сделки	
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	владеет более 10% акций (13% 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 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
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 10% 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 10% 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% 198 335 (сто девяносто восемь тысяч триста тридцать пять) рублей, в месяц. 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	30.09.05
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.
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 10% 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)	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. В процентах от балансовой стоимости активов – 2 %
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 10% 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% – 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.
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 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 10% 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% – 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.
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 10% 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% – 16 645 500 (шестнадцать миллионов 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
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	Открытое акционерное общество «Карелэнергогенерация», ОАО «Карелэнергогенерация»
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	владеет более 10% акций (13% 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 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
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 10% 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 10% 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% – 175 439 (сто семьдесят пять тысяч четыреста тридцать девять) рублей, за три месяца с 01.01.2006 г. до 31.03.2006 г 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	31.03.06
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: 2.1. Абз. 2 пункта 2.1 Договора изложить в следующей редакции: ***«Настоящий договор действует до 30.06.2006 г.»*** 2.2. 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. 2.3. 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.»*** 2.4. Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ. 2.5.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 10% 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% – 65 599 000 (шестьдесят пять миллионов пятьсот девяносто девять тысяч) рублей* *В процентах от балансовой стоимости активов – 7,9 %*
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	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	30.06.06
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: 2.6. Приложение №1 к Договору изложить в редакции согласно Приложению №1 к Соглашению. 2.7. Абз. 2 пункта 2.1 Договора изложить в следующей редакции: *«Настоящий договор действует до 30.09.2006 г.»* 2.8. 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. 2.9. 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.»* 2.10. 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 10% 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% – 65 599 020 (шестьдесят пять миллионов пятьсот девяносто девять тысяч двадцать) рублей. В процентах от балансовой стоимости активов –6,12 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	30.09.2006
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	_____

Дата совершения сделки	25.08.2006
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение договора №1 БМС на проведение метрологических работ между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Колэнерго», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны сделки: Заказчик: Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»; Исполнитель: Открытое акционерное общество «Колэнерго». Предмет договора: Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя выполнение работ по метрологическому обеспечению производства, включающих ремонт, проверку и калибровку средств измерения, аттестацию персонала метрологических служб и аккредитацию метрологических служб Заказчика на право проведения калибровочных работ. Цена сделки: Сумма договора составляет 900 000 (Девятьсот тысяч) рублей, в т.ч. НДС (18%) – 137 288,35 руб. Сроки выполнения работ: начало выполнение работ – с момента заключения договора; окончание – 01 октября 2006г. Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента подписания и действуют до полного исполнения сторонами своих обязательств. При этом Стороны договорились применить к отношениям, возникшим с 01 октября 2005г., условия заключенного договора. Рассмотрение споров: Все споры, разногласия и требования, возникающие из настоящего договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде при ОАО РАО «ЕЭС России» (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Решения Третейского суда при ОАО РАО «ЕЭС России» являются окончательными и обязательными для сторон.
Стороны сделки	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО “ТГК-1»); Открытое акционерное общество «Колэнерго» (ОАО «Колэнерго»)
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица,	Аханов Дмитрий Сергеевич

признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	Аханов Дмитрий Сергеевич одновременно является членом Совета Директоров эмитента и членом Совета директоров ОАО «Колэнерго»
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)	Сумма договора составляет 900 000 (Девятьсот тысяч) рублей, в т.ч. НДС (18%) – 137 288,35 руб.; В процентах от балансовой стоимости активов – 0,017 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	01 октября 2006г
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 6 25.08.2006г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	11.09.2006г.
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение ОАО «ТГК-1» договора № 15/2006 на оказание образовательных услуг с ОАО «Колэнерго» (далее – Договор), являющегося для ОАО «ТГК-1» сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях: 1. Стороны Договора: Заказчик – ОАО «ТГК-1» Исполнитель - ОАО «Колэнерго» 2. Предмет Договора: 2.1. Исполнитель предоставляет образовательные услуги, а Заказчик принимает и оплачивает оказанные услуги. Перечень услуг определен в приложении №1 к договору «Расценки на образовательные услуги Учебного центра ОАО «Колэнерго». 2.2. Исполнитель оказывает образовательные услуги в соответствии с заявками Заказчика, в которых указывается объём услуг, сроки и стоимость обучения. 3. Цена Договора и порядок оплаты: 3.1. Общая стоимость услуг, предоставляемых Исполнителем по Договору, определяется как произведение стоимости услуг (базовой калькуляции стоимости услуг) на фактический объём услуг, оказанных в период действия Договора. 3.2. Оплата услуг производится Заказчиком не позднее десяти банковских дней месяца следующего за расчетным после выставления счета и подписания сторонами акта сдачи-приемки оказанных услуг путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя. 4. Иные условия Договора: 4.1. Договор вступает в силу с даты подписания его сторонами и действует до 31 декабря 2006 года. Дата подписания договора не может быть определена ранее одобрения настоящего договора Советом директоров Общества. 4.2. Условия Договора распространяются на отношения сторон, возникшие до заключения Договора с 01 января 2006 года. 4.3. Все споры, вытекающие из настоящего Договора, не урегулированные в претензионном порядке, передаются на рассмотрение Третейского суда при РАО «ЕЭС России» в соответствии с документами, определяющими его правовой статус и порядок разрешения споров, действующими на дату подачи искового заявления. Решения Третейского суда РАО «ЕЭС России» являются для Сторон обязательными и окончательными.
Стороны сделки	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО “ТГК-1»); Открытое акционерное общество «Колэнерго» (ОАО «Колэнерго»)
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица,	Аханов Дмитрий Сергеевич

признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	Аханов Дмитрий Сергеевич одновременно является членом Совета Директоров эмитента и членом Совета директоров ОАО «Колэнерго»
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)	Общая стоимость услуг, предоставляемых Исполнителем по Договору, определяется как произведение стоимости услуг (базовой калькуляции стоимости услуг) на фактический объём услуг, оказанных в период действия Договора.
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31 декабря 2006 года
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 11.09.2006г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	11.09.2006
Предмет и иные существенные условия сделки	Заключение ОАО «ТГК-1» договора купли-продажи электрической энергии в рамках рынка на сутки вперёд оптового рынка электроэнергии с ОАО «Колэнергосбыт» (далее – Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях: 1. Стороны Договора: Покупатель – ОАО «ТГК-1» Продавец - ОАО «Колэнергосбыт» 2. Предмет Договора: 2.1. Продавец обязуется поставить в течение срока действия настоящего Договора и в соответствии с его условиями электрическую энергию Покупателю, а Покупатель обязуется принять и оплатить принятую электрическую энергию в количестве, в сроки и на условиях, предусмотренных настоящим Договором. 2.2. Поставка электроэнергии по настоящему Договору осуществляется на условиях договоров о Присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенных каждой из Сторон. 2.3. Купля-продажа электрической энергии осуществляется Сторонами в рамках рынка на сутки вперёд оптового рынка электрической энергии. 2.4. При исполнении настоящего Договора для Сторон является обязательным соблюдение регламентов оптового рынка (Приложения к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). В случае внесения Наблюдательным Советом НП «АТС» изменений и/или дополнений в регламенты оптового рынка, стороны обязуются руководствоваться новой редакцией данных регламентов с момента вступления в силу таких изменений и/или дополнений, при этом, в случае необходимости, в течении 5-ти рабочих дней срок внести соответствующие изменения в настоящий Договор. 3. Порядок расчетов: 3.1. Стоимость поставки электрической энергии по настоящему Договору равна произведению объема поставки электрической энергии, указанному в акте приема-передачи электроэнергии по настоящему Договору, и договорной цены, определенной в соответствии с п.2.1. настоящего Договора, с учетом НДС 18%. 3.2. Оплата электрической энергии производится в два этапа: 1 этап - Покупатель оплачивает фактически полученную электрическую энергию в объёме определённом, в соответствии с Отчетами НП «АТС» по двустороннему договору, выставленными в период с 01 по 15 числа текущего месяца, в течение 7-ми рабочих дней после получения последнего из Отчетов НП «АТС». 2 этап - Покупатель оплачивает фактически полученную электрическую энергию в объёме определённом, в соответствии с Отчетами НП «АТС» по двустороннему договору, выставленными в период с 16 до конца текущего месяца, в течение 7-ми рабочих дней после получения последнего из Отчетов НП «АТС».

	3.3. Сроком исполнения обязательств по оплате считается дата списания денежных средств с корреспондентского счета банка Покупателя. 3.4. Стороны ежемесячно, подписывают «Акт сверки взаиморасчетов» (Приложение № 4 к настоящему Договору). Продавец в срок до 10-го числа месяца, следующего за расчетным, направляет в адрес Покупателя подписанный со своей стороны «Акт сверки взаиморасчетов». Покупатель при отсутствии разногласий: подписывает «Акт сверки взаиморасчетов» со своей стороны и направляет в адрес Продавца не позднее 3-х рабочих дней с момента получения «Акта сверки взаиморасчетов». При наличии разногласий Покупатель обязуется известить об этом Продавца в трехдневный срок с момента получения «Акта сверки взаиморасчетов», подписанного со стороны Продавца. Стороны обязуются в кратчайший срок, с момента получения извещения от Покупателя, разрешить возникшие разногласия. 4. Иные условия Договора: 4.1. Настоящий Договор вступает в силу с даты, указанной в Уведомлении о регистрации настоящего договора в НП «АТС» и действует до 24-00 31 декабря 2006 г., а в части расчетов - до полного выполнения сторонами своих обязательств. 4.2. Все изменения и дополнения к настоящему Договору оформляются в письменной форме в виде дополнительных соглашений, которые после их подписания Сторонами становятся его неотъемлемой частью. Стороны обязуются в 3-х дневный срок письменно извещать друг друга обо всех изменениях, влияющих на надлежащее исполнение условий настоящего договора (в том числе изменений организационно - правовой формы, места нахождения, банковских реквизитов и т.д.). В противном случае убытки, связанные с не уведомлением или несвоевременным уведомлением, ложатся на Сторону, допустившую данное нарушение.
Стороны сделки	Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1» (ОАО “ТГК-1»); Открытое акционерное общество «Кольская энергосбытовая компания» (ОАО «Колэнергосбыт»)
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	Пичугина Мария Николаевна, Заворовский Михаил Игоревич
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	Пичугина Мария Николаевна является одновременно Председателем Совета директоров ОАО «Колэнергосбыт» и членом Совета директоров ОАО «ТГК-1»; Заворовский Михаил Игоревич является одновременно Генеральным директором ОАО «Колэнергосбыт» и членом Правления, директором Департамента 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 поставки электрической энергии по настоящему Договору равна произведению объема поставки электрической энергии, указанному в акте приема-передачи электроэнергии по настоящему Договору, и договорной цены, определенной в соответствии с п.2.1. настоящего Договора, с учетом НДС 18%.
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Настоящий Договор действует до 24-00 31 декабря 2006 г., а в части расчетов - до полного выполнения сторонами своих обязательств.
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 11.09.2006г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

7.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Сведения о размере и структуре дебиторской задолженности за 5 последних завершенных финансовых лет не приводятся в связи с тем, что эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 25.03.2005 г.

Ниже приводятся данные в соответствии с бухгалтерской отчетностью эмитента за 2005 год:

Дебиторская задолженность	на 31.12.2005 г.
Общая дебиторская задолженность, тыс.руб.	*3 927 483*
В т.ч. просроченная дебиторская задолженность, тыс.руб.	-

Структура дебиторской задолженности эмитента (на 31.12.2005г.):

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс.руб.	*2 899 869*	-
в том числе просроченная, тыс.руб.:	-	-
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс.руб.:	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс.руб.:	-	-
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс.руб.	*10 434*	-
в том числе просроченная, тыс.руб.:	-	-
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	*1 017 180*	-
в том числе просроченная, тыс.руб.:	-	-
Итого, тыс.руб.	*3 927 483*	-
в том числе итого просроченная, тыс.руб.:	-	-

Структура дебиторской задолженности эмитента (на 30.09.2006г.):

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс.руб.	*1 807 622*	-
в том числе просроченная, тыс.руб.:	-	-
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс.руб.:	-	-
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	-	-
в том числе просроченная, тыс.руб.:	-	-
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс.руб.	*853 202*	-
в том числе просроченная, тыс.руб.:	-	-
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	*1 326 272*	-
в том числе просроченная, тыс.руб.:	-	-

Итого, тыс.руб.	*3 987 096*	-
в том числе итого просроченная, тыс.руб.:	-	-

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности (на 30.09.2006):

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.:	*345 588*
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	-
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:	*Закрытое акционерное общество «Центр Финансовых Расчетов»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ЗАО «ЦФР»*
Место нахождения:	*123610, г. Москва, наб. Краснопресненская, д. 12, Стр. 2, офис 701*
Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.:	*506 000*
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	-
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, %:	-

Полное фирменное наименование:	*Закрытое акционерное общество «РСУ-103»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ЗАО «РСУ-103»*
Место нахождения:	*188523, Ленинградская обл., Ломоносовский район, дер. Лопухинка, ул. Мира, д.21 а.*
Сумма дебиторской задолженности, тыс.руб.:	*393 603*
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	-
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, %:	-

VIII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

8.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за 2005 год, включающая в себя Бухгалтерский баланс, Отчет о прибылях и убытках, Отчет об изменении капитала,, Отчет о движении денежных средств, Приложение к бухгалтерскому балансу (формы по ОКУД с № 1 по № 5), Пояснительную записку к финансовой (бухгалтерской) отчетности,, Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2005 год, содержится в Приложении 1.

8.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал

Квартальная бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за последний завершенный отчетный квартал, предшествующий дате утверждения настоящего проспекта, включающая в себя Бухгалтерский баланс на 30.09.2006 года и Отчет о прибылях и убытках за 9 месяцев 2006 г. (формы по ОКУД №1 и №2) содержится в Приложении 2.

8.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за три последних завершенных финансовых года или за каждый завершенный финансовый год

В связи с тем, что у эмитента нет дочерних и/или зависимых обществ, сводная бухгалтерская отчетность эмитентом не составляется.

8.4. Сведения об учетной политике эмитента

Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» на 2005 г. содержится в Приложении 3. Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» на 2006 г. содержится в Приложении 4.

8.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общей доле продаж

Период	Сумма экспорта, тыс. руб.	Общий объем продаж, тыс. руб.	Доля экспорта в общем объеме продаж (%)
2005 год	*0*	*5 449 974*	*0*
По состоянию на 30.09.2006 года	*244 558*	*14 009 689*	*1,75*

8.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества эмитента и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года

Общая первоначальная (восстановительная) стоимость недвижимого имущества на 31.12.2005 г. составляет 2 941 тыс. руб., на 30.09.2006 г. – 50 265 тыс. руб.

Величина начисленной амортизации на 31.12.2005 г. составляет 30 тыс. руб., на 30.09.2006 г. – 1 637 тыс. руб.

Оценка недвижимого имущества, находящегося в собственности или долгосрочно арендуемого эмитентом, оценщиком не производилась.

Изменений в составе недвижимого имущества, или любого иного имущества, балансовая стоимость которого превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, а также любых иных существенных для эмитента изменениях в составе имущества эмитента, не происходило.

8.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово-хозяйственной 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

Вид: *акции*

категория (тип): *обыкновенные*

номинальная стоимость: *0,01 руб.*

количество: *2 930 000 000 000 шт.*

объем по номинальной стоимости: *29 300 000 000 руб.*

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: *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:

1) *участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
2) *вносить предложения в повестку дня общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и настоящим Уставом;*
3) *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;*
4) *получать дивиденды, объявленные Обществом;*
5) *преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций;*
6) *в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;*
7) *осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом Общества».*

Дивиденды

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.

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.

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.

Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества). Чистая прибыль общества определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества.

Срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров Общества, но не может быть позднее 60 (Шестидесяти) дней после принятия решения об их выплате.

Общее собрание акционеров Общества

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.

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.

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.

Голосование по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров, проводимого в форме заочного голосования, осуществляется только бюллетенями для голосования.

способ размещения: *закрытая подписка, круг потенциальных приобретателей: все акционеры ОАО «Мурманская ТЭЦ», а также акционеры ОАО «Петербургская генерирующая компания» (ИНН 7841322256, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №006148384), ОАО «Кольская ГК» (ИНН 5105041155, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728533), ОАО «Апатитская ТЭЦ» (ИНН 5101360344, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728531), ОАО «Карелэнергогенерация» (ИНН 1001012882, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728529) голосовавшие «ЗА» или не принимавшие участие в голосовании на Общих собраниях акционеров обществ по вопросу о реорганизации этих компаний в форме присоединения к ОАО «ТГК-1».*

срок размещения ценных бумаг:

Дата начала размещения или порядок ее определения:

Размещение дополнительных акций начинается не ранее 15 календарного дня после опубликования сообщения о государственной регистрации дополнительного выпуска акций и о порядке доступа к информации, содержащейся в проспекте ценных бумаг, в газете «Невское время».

Дата начала размещения дополнительных акций устанавливается эмитентом и доводится до сведения всех заинтересованных лиц не позднее чем за 5 дней до даты начала размещения дополнительных акций путем публикации сообщения о дате начала размещения акций в газете «Невское время».

В соответствии с требованиями Федерального Закона «О рынке ценных бумаг» и нормативно-правовых актов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, публикация сообщений проводится также: в ленте новостей (не позднее чем за 5 дней до даты начала размещения дополнительных акций) и на странице эмитента в сети «Интернет»: www.tgc1.ru (не позднее чем за 4 дня до даты начала размещения дополнительных акций).

В срок не более 3 дней с даты получения эмитентом письменного уведомления регистрирующего органа о государственной регистрации выпуска ценных бумаг эмитент публикует текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг на своей странице в сети «Интернет».

Текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг будет доступен в сети «Интернет» с даты его опубликования в сети «Интернет» до истечения не менее 6 месяцев с даты опубликования зарегистрированного Отчета об итогах выпуска ценных бумаг в сети «Интернет».

Эмитент обеспечивает доступ к информации, содержащейся в зарегистрированных решении о

выпуске ценных бумаг и проспекте ценных бумаг, путем предоставления всем заинтересованным лицам возможности ознакомиться с экземплярами зарегистрированных решения о выпуске ценных бумаг и проспекта ценных бумаг и получить копии указанных документов по рабочим дням с 9 часов 00 мин. до 17 час 00 мин. (обед 12 часов 30 мин.- 13 часов 10 мин.) по следующему адресу: г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1, ОАО «ТГК-1».

Эмитент обязан предоставить копии указанных документов владельцам акций и иным заинтересованным лицам по их требованию за плату, не превышающую расходы на копирование указанных документов в срок не более 7 дней с даты предъявления требования.

Дата окончания размещения, или порядок ее определения:

Дата окончания размещения ценных бумаг - дата, наступающая на 20 календарный день после даты начала размещения дополнительных акций, или дата размещения последней акции дополнительного выпуска, если такая дата наступит раньше.

При этом дата окончания размещения не может быть позднее одного года с даты государственной регистрации выпуска ценных бумаг.

порядок размещения: *Размещение акций дополнительного выпуска осуществляется эмитентом путем заключения с потенциальными приобретателями договоров мены. Такие договоры заключаются путем составления единого документа и подписания его сторонами.*

Заключение договоров мены и последующая перерегистрация прав собственности на ценные бумаги осуществляются в течение срока размещения акций, определенного решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и проспектом ценных бумаг.

Срок заключения договоров мены в процессе размещения ценных бумаг эмитента истекает за 10 (Десять) дней до даты окончания срока размещения ценных бумаг в связи с необходимостью осуществления перерегистрации прав собственности на ценные бумаги до окончания срока размещения ценных бумаг.

Заключение договора мены осуществляется при условии наличия у приобретателя или номинального держателя ценных бумаг лицевого счета в реестре акционеров эмитента. Все расходы, связанные с перерегистрацией размещаемых ценных бумаг в реестре акционеров эмитента на лицевой счет приобретателя или номинального держателя, в полном объеме несет эмитент, а все расходы, связанные с перерегистрацией своих акций на лицевой счет ОАО «ТГК-1» в реестре владельцев именных ценных бумаг, вносимых в оплату акций ОАО «ТГК-1», несет владелец этих ценных бумаг. Договор мены заключается с акционером или его представителем, действующим по доверенности. В случае подписания договоров мены уполномоченными представителями сторон к договорам мены должны быть приложены доверенности, подтверждающие полномочия представителей на подписание договора мены. Доверенность от имени юридического лица должна быть выдана за подписью его руководителя или иного лица, уполномоченного на это его учредительными документами, с приложением оттиска печати этой организации. Доверенность от физического лица должна быть удостоверена в нотариальном порядке.

Заключение договоров мены производится по адресу: г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1, ОАО «ТГК-1» (часы работы: 9.00 – 17.00, за исключением выходных и праздничных дней; обед 12.30 – 13.10) или по адресу: п. Мурмаши, Мурманской области, ул. Кирова, 2, филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1» (часы работы: 9.00 – 17.00, за исключением выходных и праздничных дней; обед 12.30 – 13.10).

Владелец акций, вносимых в оплату акций ОАО «ТГК-1», направляет в реестр владельцев именных ценных бумаг передаточное распоряжение в соответствии с условиями договора мены.

Эмитент выдает (направляет) Регистратору – Открытому акционерному обществу "Центральный Московский Депозитарий" передаточное распоряжение, являющееся основанием для внесения приходной записи по лицевому счету первого владельца в системе ведения реестра, не позднее последнего дня срока размещения ценных бумаг при условии полной оплаты размещаемых ценных бумаг в соответствии с условиями, предусмотренными договором мены, решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и проспектом ценных бумаг.

Изменение и/или расторжение договоров, заключенных при размещении акций, осуществляется по основаниям и в порядке, предусмотренном гл. 29 Гражданского кодекса РФ.

условия и порядок оплаты ценных бумаг: *Полная оплата размещаемых акций осуществляется в течение срока размещения акций, но не ранее даты заключения соответствующего договора мены ценных бумаг и до внесения приходной записи по лицевому счету первого владельца в системе ведения реестра акционеров эмитента.*

Оплата размещаемых обыкновенных именных бездокументарных акций Общества осуществляется имуществом, а именно акциями ОАО «Мурманская ТЭЦ», ОАО «Петербургская генерирующая компания» (ИНН 7841322256, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №006148384), ОАО «Кольская ГК» (ИНН 5105041155, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728533), ОАО «Апатитская ТЭЦ» (ИНН 5101360344, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728531) и ОАО «Карелэнергогенерация» (ИНН 1001012882, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728529), денежная оценка которых определена Советом директоров Общества в соответствии со ст. 77 Федерального закона «Об акционерных обществах» с учетом заключения независимого оценщика - консорциума оценочных компаний в составе ЗАО «Российская оценка» и ООО «Консалтинговая группа «Эксперт»:

Полное фирменное наименование	*Общество с ограниченной ответственностью «Консалтинговая группа «Эксперт»*
Сокращенное фирменное наименование	*ООО «Эксперт групп»*
Место нахождения	*123100, г. Москва, ул. Анны Северьяновой, д. 1/14*
Номер телефона, факса	*Тел / факс: (495) 707 -20-16*
Номер и дата выдачи лицензии на осуществление оценочной деятельности:	*№ 000116 от 16 августа 2001 г.*
Срок действия лицензии:	*До 16 августа 2007 г.*
Орган, выдавший указанную лицензию:	*Министерство имущественных отношений РФ*

Полное фирменное наименование	*Закрытое Акционерное Общество «Российская Оценка»*
Сокращенное фирменное наименование	*ЗАО «Российская оценка»*
Место нахождения	*107014, г Москва, ул. Матросская Тишина, д. 23, стр. 2*
Номер телефона, факса	*Тел / факс: (495) 248-61-52, 264-40-90*
Номер и дата выдачи лицензии на осуществление оценочной деятельности:	*№000024 от 06 августа 2001 г.*
Срок действия лицензии:	*До 06 августа 2007 г.*
Орган, выдавший указанную лицензию:	*Министерство имущественных отношений РФ*

В оплату одной обыкновенной именной бездокументарной акции Общества номинальной стоимостью 1 (Одна) копейка принимаются:

- *162/9 484,5141 обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Мурманская ТЭЦ» номинальной стоимостью 60 (шестьдесят) копеек каждая;*
- *162/8 685,9180 привилегированных именных бездокументарных акций типа А ОАО «Мурманская ТЭЦ» номинальной стоимостью 60 (шестьдесят) копеек каждая;*
- *162/315 096,8360 обыкновенных именных акций ОАО «Петербургская генерирующая компания» (ИНН 7841322256, исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №006148384) номинальной стоимостью 10 (десять) рублей каждая;*
- *162/288 565,6824 привилегированных именных акций ОАО «Петербургская генерирующая компания» (ИНН 7841322256, исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №006148384) номинальной стоимостью 10 (десять) рублей каждая;*
- *162/270 791,5354 обыкновенных именных акций ОАО «Кольская ГК» (ИНН 5105041155, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728533) номинальной стоимостью 4 (четыре) рубля каждая;*
- *162/247 990,8881 привилегированных именных акций ОАО «Кольская ГК» (ИНН 5105041155, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728533) номинальной стоимостью 4 (четыре) рубля каждая;*
- *162/23 084,9494 обыкновенных именных акций ОАО «Апатитская ТЭЦ» (ИНН 5101360344, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728531) номинальной стоимостью 60 (шестьдесят) копеек каждая;*

- *162/21 141,1966 привилегированных именных акций ОАО «Апатитская ТЭЦ» (ИНН 5101360344, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728531) номинальной стоимостью 60 (шестьдесят) копеек каждая;*
- *162/71 854,9119 обыкновенных именных акций ОАО «Карелэнергогенерация» (ИНН 1001012882, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728529) номинальной стоимостью 3,8945 (три целых восемь тысяч девятьсот сорок пять десяти тысячных) рубля каждая.*

К оплате принимается только целое количество указанных акций, необходимое для оплаты как минимум одной дополнительно размещаемой обыкновенной именной акции ОАО «ТГК-1».

Если при расчете количества акций ОАО «ТГК-1», которое должен получить акционер общества, акции которого принимаются в оплату дополнительных обыкновенных именных акций ОАО «ТГК-1», у какого-либо акционера расчётное число причитающихся ему акций будет являться дробным, то указанная дробная часть в расчете количества дополнительных именных акций ОАО «ТГК-1», которые должен получить такой акционер, не учитывается, а в расчет принимается только целое число.

Оплата размещаемых акций указанными акциями осуществляется путем внесения приходных записей по лицевому счету эмитента в системе ведения реестра владельцев именных ценных бумаг, передаваемых в оплату размещаемых акций эмитента, о переходе прав собственности на ценные бумаги от приобретателя размещаемых акций к эмитенту.

Рассрочки оплаты размещаемых ценных бумаг не предусматривается.

Размещение акций дополнительного выпуска осуществляется эмитентом путем заключения с потенциальными приобретателями договоров мены. Такие договоры заключаются путем составления единого документа и подписания его сторонами.

Заключение договоров мены и последующая перерегистрация прав собственности на ценные бумаги осуществляются в течение срока размещения акций, определенного решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и проспектом ценных бумаг.

Срок заключения договоров мены в процессе размещения ценных бумаг эмитента истекает за 10 (Десять) дней до даты окончания срока размещения ценных бумаг в связи с необходимостью осуществления перерегистрации прав собственности на ценные бумаги до окончания срока размещения ценных бумаг.

Заключение договора мены осуществляется при условии наличия у приобретателя или номинального держателя ценных бумаг лицевого счета в реестре акционеров эмитента. Все расходы, связанные с перерегистрацией размещаемых ценных бумаг в реестре акционеров эмитента на лицевой счет приобретателя или номинального держателя, в полном объеме несет эмитент, а все расходы, связанные с перерегистрацией своих акций на лицевой счет ОАО «ТГК-1» в реестре владельцев именных ценных бумаг, вносимых в оплату акций ОАО «ТГК-1», несет владелец этих ценных бумаг. Договор мены заключается с акционером или его представителем, действующим по доверенности. В случае подписания договоров мены уполномоченными представителями сторон к договорам мены должны быть приложены доверенности, подтверждающие полномочия представителей на подписание договора мены. Доверенность от имени юридического лица должна быть выдана за подписью его руководителя или иного лица, уполномоченного на это его учредительными документами, с приложением оттиска печати этой организации. Доверенность от физического лица должна быть удостоверена в нотариальном порядке.

Заключение договоров мены производится по адресу: г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1, ОАО «ТГК-1» (часы работы: 9.00 – 17.00, за исключением выходных и праздничных дней; обед 12.30 – 13.10) или по адресу: п. Мурмаши, Мурманской области, ул. Кирова, 2, филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1» (часы работы: 9.00 – 17.00, за исключением выходных и праздничных дней; обед 12.30 – 13.10).

Владелец акций, вносимых в оплату акций ОАО «ТГК-1», направляет в реестр владельцев именных ценных бумаг передаточное распоряжение в соответствии с условиями договора мены.

Эмитент выдает (направляет) Регистратору – Открытому акционерному обществу "Центральный Московский Депозитарий" передаточное распоряжение, являющееся основанием для внесения приходной записи по лицевому счету первого владельца в системе ведения реестра, не позднее последнего дня срока размещения ценных бумаг при условии полной оплаты размещаемых ценных бумаг в соответствии с условиями, предусмотренными договором мены, решением о дополнительном выпуске ценных бумаг и проспектом ценных бумаг.

Иных существенных условий оплаты размещаемых ценных бумаг: нет.

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 29 ноября 2006 года*

дата (даты) составления и номер (номера) протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято соответствующее решение: *протокол № 15 от 11 декабря 2006 года*

Решением о выпуске (доп. выпуске) ценных бумаг доля ценных бумаг, при неразмещении которой выпуск (дополнительный выпуск) ценных бумаг признается несостоявшимся, не установлена.

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

0,0162 (ноль целых сто шестьдесят две десятитысячных) рубля.

9.3. Наличие преимущественных прав на приобретение размещаемых эмиссионных ценных бумаг

В связи с тем, что решение по вопросу о размещении акций дополнительного выпуска посредством закрытой подписки было принято акционерами Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» единогласно, преимущественное право приобретения размещаемых акций в соответствии со статьями 40 и 41 Федерального закона «Об акционерных обществах» не возникает.

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

На дату утверждения настоящего проспекта ценных бумаг эмиссионные ценные бумаги эмитента не допущены к обращению ни одним из организаторов торгов.

9.6. Сведения о лицах, оказывающих услуги по организации размещения и/или по размещению эмиссионных ценных бумаг

Размещение ценных бумаг осуществляется эмитентом без привлечения лиц, оказывающих услуги по размещению ценных бумаг

9.7. Сведения о круге потенциальных приобретателей эмиссионных ценных бумаг

Круг потенциальных приобретателей дополнительных обыкновенных именных бездокументарных акций эмитента: все акционеры ОАО «Мурманская ТЭЦ», а также акционеры ОАО «Петербургская генерирующая компания» (ИНН 7841322256, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №006148384), ОАО «Кольская ГК» (ИНН 5105041155, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728533), ОАО «Апатитская ТЭЦ» (ИНН 5101360344, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728531), ОАО «Карелэнергогенерация» (ИНН 1001012882, общество исключено из ЕГРЮЛ 01.11.06, свидетельство серия 78 №005728529) голосовавшие «ЗА» или не принимавшие участие в голосовании на Общих собраниях акционеров обществ по вопросу о реорганизации этих компаний в форме присоединения к ОАО «ТГК-1».

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

Обращение ценных бумаг предполагается через следующих организаторов торговли на рынке ценных бумаг:

Открытое акционерное общество «Фондовая биржа «Российская Торговая Система»:
Предполагаемый срок обращения ценных бумаг: *не определен;*
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: *077-07986-000001*
Дата выдачи: *15.09.2004 г. ;*
Срок действия: *до 15.09.2007;*
Орган, выдавший лицензию: *ФСФР России.*

Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа «ММВБ»:
Предполагаемый срок обращения ценных бумаг: *не определен;*
Полное фирменное наименование организатора торговли*: Закрытое акционерное общество «Фондовая Биржа «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: *077-07985-000001*
Дата выдачи: *15.09.2004;*
Срок действия: *до 15.09.2007;*
Лицензирующий орган: *ФСФР России;*

9.9. Сведения о возможном изменении доли участия акционеров в уставном капитале эмитента в результате размещения эмиссионных ценных бумаг

При допущении, что все акционеры ОАО «Мурманская ТЭЦ», воспользуются правом обмена своих акций на акции эмитента:

Доли акционеров эмитента, которые не являются акционерами ОАО «Мурманская ТЭЦ», изменятся в 0,9907 раз;

Новая доля Fortum Power and Heat Oy составит ориентировочно 25,69 %;

Доли остальных акционеров эмитента, которые одновременно являются акционерами ОАО «Мурманская ТЭЦ», в основном изменятся незначительно (не более чем на 0,52%).

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 руб.;*
- *Государственная пошлина за рассмотрение заявления о регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска эмиссионных ценных бумаг - 1 000 руб.;*
- *Государственная пошлина за государственную регистрацию выпуска ценных бумаг – 100 000 руб.;*
- *Государственная пошлина за государственную регистрацию отчета об итогах дополнительного выпуска эмиссионных ценных бумаг – 10 000 руб.;*
- *Расходы, связанные с публичным раскрытием эмитентом информации о дополнительном выпуске ценных бумаг – примерно 100 000 руб.;*

Иные расходы, связанные с эмиссией ценных бумаг, составят - около 100 000 руб.

Общие расходы эмитента, связанные с эмиссией ценных бумаг, составят, по оценкам эмитента, около 312 000 руб. (меньше 0,0000001 % от номинальной стоимости выпуска акций).

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 соответствии с Положением о порядке возврата владельцам ценных бумаг денежных средств (иного имущества), полученных эмитентом в счет оплаты ценных бумаг, выпуск которых признан несостоявшимся или недействительным (утв. постановление Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг от 8 сентября 1998 г. N 36) (далее в данном пункте - Положение) возврат средств производится в следующем порядке:

“1.5. В случае признания выпуска ценных бумаг несостоявшимся или недействительным эмитент таких ценных бумаг обязан обеспечить их изъятие из обращения и возврат владельцам ценных бумаг средств инвестирования в случаях и в порядке, предусмотренных федеральными законами, нормативными актами Российской Федерации, актами Федеральной комиссии, а также настоящим Положением.

1.6. Возврат средств инвестирования осуществляется в размере фактически оплаченных ценных бумаг, полученных эмитентом при их размещении, если иное не установлено законодательством Российской Федерации, иными нормативными актами Российской Федерации, актами Федеральной комиссии и настоящим Положением”.

2.1. Процедура изъятия ценных бумаг из обращения и возврата владельцам ценных бумаг средств инвестирования, если иное не установлено актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, состоит из следующих этапов:

2.1.1. Создание эмитентом комиссии по организации изъятия ценных бумаг из обращения и возврата владельцам ценных бумаг средств инвестирования.

2.1.2. Определение общего количества ценных бумаг, подлежащих изъятию из обращения, и размера средств инвестирования, которые должны быть возвращены владельцам ценных бумаг.
2.1.3. Определение количества ценных бумаг, подлежащих изъятию из обращения у каждого владельца ценных бумаг, и размера средств инвестирования, которые должны быть возвращены каждому владельцу ценных бумаг.
2.1.4. Раскрытие информации о порядке изъятия ценных бумаг из обращения и возврата средств инвестирования владельцам ценных бумаг.
2.1.5. Изъятие ценных бумаг из обращения, в том числе сбор сертификатов ценных бумаг в случае документарной формы ценных бумаг.
2.1.6. Возврат средств инвестирования владельцам ценных бумаг.
2.2. Эмитент обязан возвратить средства инвестирования владельцам ценных бумаг после осуществления аннулирования таких ценных бумаг.
3.1. Эмитент обязан в срок, не позднее 5 дней с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг, создать комиссию по организации изъятия ценных бумаг из обращения и возврату средств инвестирования владельцам таких ценных бумаг (далее - Комиссия).
Комиссия осуществляет свою деятельность на весь период до окончания всех процедур, связанных с возвратом средств инвестирования, на основании законодательства Российской Федерации, иных нормативных актов Российской Федерации, актов федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, и в соответствии с требованиями настоящего Положения и учредительных документов эмитента.
3.2. Количество членов Комиссии не должно быть меньше трех. Члены Комиссии назначаются приказом единоличного исполнительного органа управления эмитента. В состав Комиссии не могут быть назначены лица, владеющие ценными бумагами, выпуск которых признан несостоявшимся или недействительным.
По требованию федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг или иного регистрирующего органа, в соответствии с решением которого выпуск ценных бумаг признан несостоявшимся, в состав Комиссии должен быть включен представитель указанных органов.
3.3. Комиссия:
3.3.1. Обеспечивает изъятие ценных бумаг из обращения, выпуск которых признан несостоявшимся или недействительным.
3.3.2. Осуществляет уведомление владельцев ценных бумаг о порядке возврата средств инвестирования.
3.3.3. Принимает и учитывает сертификаты ценных бумаг в случае осуществления эмитентом самостоятельного ведения реестра владельцев именных ценных бумаг.
3.3.4. Организует возврат средств инвестирования владельцам ценных бумаг.
3.3.5. Определяет размер возвращаемых каждому владельцу ценных бумаг средств инвестирования.
3.3.6. Составляет ведомость возвращаемых владельцам ценных бумаг средств инвестирования.
3.3.7. Осуществляет иные действия, предусмотренные законодательством Российской Федерации, иными нормативными актами Российской Федерации, актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг и настоящим Положением.
3.4. 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.
3.5. Ведомость должна предусматривать следующие сведения:
общее количество фактически оплаченных при размещении ценных бумаг (с указанием количества и размера частично оплаченных ценных бумаг) выпуска, признанного несостоявшимся или недействительным;
общий размер средств инвестирования, фактически полученных эмитентом, в счет оплаты ценных бумаг (в случае оплаты ценных бумаг денежными и неденежными средствами должен быть указан раздельно общий размер средств по каждой из этих категорий);
размер средств инвестирования, которые должны быть возвращены каждому владельцу ценных бумаг;
иные сведения, предусмотренные приложением 1 к настоящему Положению.
3.6. Форма Ведомости должна соответствовать приложению 1 к настоящему Положению и составляется в отношении ценных бумаг одного выпуска.

Ведомость утверждается советом директоров акционерного общества или иным органом управления коммерческой организации, исполняющим аналогичные функции, и заверяется печатью эмитента.
3.7. Комиссия в срок, не позднее 10 дней с момента ее создания, обязана направить номинальным держателям ценных бумаг уведомление о необходимости предоставления информации о владельцах ценных бумаг, которые подлежат изъятию из обращения.
Такое уведомление должно предусматривать вид, категорию (тип), серию, дату государственной регистрации и государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг, которые подлежат изъятию из обращения.
В срок, не позднее 5 дней с даты получения предусмотренного настоящим пунктом уведомления, номинальные держатели обязаны предоставить эмитенту следующую информацию о владельцах ценных бумаг:
фамилия, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца ценных бумаг, его почтовый адрес или место жительства;
количество ценных бумаг, принадлежащих каждому владельцу, с указанием категории (типа), серии, даты государственной регистрации и государственного регистрационного номера выпуска ценных бумаг, которые подлежат изъятию из обращения.
В случае предоставления неполной или недостоверной информации о владельцах ценных бумаг, подлежащих изъятию из обращения, номинальные держатели ценных бумаг несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации, иными нормативными актами Российской Федерации, актами Федеральной комиссии.
3.8. 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.
4.2. Возврат средств инвестирования осуществляется в размере оплаты или части оплаты таких ценных бумаг (в случае частичной оплаты ценных бумаг) в соответствии с данными бухгалтерского учета и данными, предусмотренными реестром владельцев именных ценных бумаг, и (или) данными депозитарного учета.
4.3. В случае недостаточности денежных средств эмитент обязан реализовать принадлежащее ему имущество или предпринять иные меры, направленные на своевременный возврат средств инвестирования в размере, предусмотренном настоящим Положением.
5.5. Если иное не установлено актами федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг, изъятие ценных бумаг из обращения (включая возврат сертификатов ценных бумаг) должно быть осуществлено в срок, не позднее 4 месяцев с даты получения письменного уведомления об аннулировании государственной регистрации выпуска ценных бумаг.
6.1. Бланк заявления владельца ценных бумаг о возврате средств инвестирования, прилагаемый к Уведомлению, должен содержать следующие сведения:
фамилию, имя, отчество (полное фирменное наименование) владельца ценных бумаг;
место жительства (почтовый адрес) владельца ценных бумаг;
сумму средств инвестирования в рублях, подлежащую возврату владельцу ценных бумаг.
6.2. Заявление должно быть подписано владельцем изымаемых из обращения ценных бумаг или его представителем. К заявлению в случае его подписания представителем владельца ценных бумаг должны быть приложены документы, подтверждающие его полномочия. Форма заявления владельца ценных бумаг о возврате средств инвестирования должна соответствовать приложению 3 к настоящему Положению.
6.3. Заявление о возврате средств инвестирования должно быть направлено владельцем изымаемых из обращения ценных бумаг эмитенту в срок, не позднее 10 дней с даты получения владельцем ценных бумаг Уведомления.
Владелец ценных бумаг в случае несогласия с размером возвращаемых средств инвестирования, которые указаны в Уведомлении, в срок, предусмотренный настоящим пунктом, может направить эмитенту соответствующее заявление. Заявление должно содержать причины и основания несогласия владельца ценных бумаг, а также документы, подтверждающие его доводы.
Владелец ценных бумаг вправе обратиться в суд с требованием о взыскании средств инвестирования с эмитента без предварительного направления заявления о несогласии с размером и условиями возврата средств инвестирования.
6.4. В срок, не позднее 10 дней с даты получения заявления о несогласии владельца ценных бумаг с размером возвращаемых средств инвестирования, Комиссия обязана рассмотреть его и направить владельцу ценных бумаг 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 инвестирования с эмитента в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.5. После истечения срока, предусмотренного пунктом 5.5 настоящего Положения, эмитент обязан осуществить возврат средств инвестирования владельцам ценных бумаг. При этом срок возврата средств инвестирования не может превышать 1 месяца.

6.6. Возврат средств инвестирования осуществляется путем перечисления на счет владельца ценных бумаг или иным способом, предусмотренным законодательством Российской Федерации, или соглашением эмитента и владельца ценных бумаг."

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения эмитентом обязательств по возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг, к нему применяются штрафные санкции, предусмотренные действующим законодательством РФ.

Иная существенная информация по способам и возврату средств, полученных в оплату размещаемых ценных бумаг отсутствует.

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

Уставный капитал эмитента составляется из номинальной стоимости акций эмитента, приобретенных акционерами (размещенные акции).

На дату утверждения Советом директором Общества настоящего проспекта ценных бумаг уставный капитал эмитента составляет 10 000 000 (Десять миллионов) рублей (п. 4.1 статьи 4 Устава эмитента).
Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 1 (Одна) копейка каждая в количестве 1 000 000 000 (Один миллиард) штук на общую сумму по номинальной стоимости 10 000 000 (Десять миллионов) рублей (п. 4.2. статьи 4 Устава эмитента).

13 декабря 2006 года были зарегистрированы изменения в Устав эмитента в части размера уставного капитала эмитента:
уставный капитал эмитента 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 эмитента).
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 эмитента).

За пределами Российской Федерации акции эмитента не обращаются.

10.1.2. Сведения об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Изменения размера и структуры уставного капитала эмитента за 2005 г. - единственный завершенный эмитентом финансовый год, предшествующий дате утверждения проспекта ценных бумаг, места не имели.

10.1.3. Сведения о формировании и об использовании резервного фонда, а также иных фондов эмитента

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 2005 финансового года отчисления в резервный фонд составили 500 тыс.руб. (5% от уставного капитала эмитента). До даты утверждения проспекта ценных бумаг средства резервного фонда не использовались.

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, вместе с бюллетенями для голосования, а также публикуется Обществом не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения в газете "Невское время", а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет.

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 "Невское время", 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. Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 (Семидесяти) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

14.9.2. 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.

14.9.3. Дата составления списка лиц Общества, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров Общества, не может быть установлена ранее даты принятии решения о проведении Общего собрания акционеров и более чем за 65 (Шестьдесят пять) дней до даты проведения Общего собрания акционеров.

14.9.4. Сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 50 (Пятьдесят) 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.

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.

В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества: Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 70 (Семидесяти) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров.

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 (далее – Общества) 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 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».

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.

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

Информация 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, дана в разделе 4.5. настоящего Проспекта.

10.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

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	Договор действует до 31.12.2005г
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 1 от 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	Договор действует до 31.12.2005г.
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 1 от 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 эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	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. В процентах от балансовой стоимости активов – 189 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Договор действует до 31.12.2005г.
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 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.
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 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.
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	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 3 от 05.09.2005г.

органом управления эмитента	
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.
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 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	Договор действует до 31.12.2005г.

В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 3 05.09.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.06
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
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 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.
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 4 от 26.09.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.06
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
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 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 (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. 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
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 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: **2. 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.
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 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.
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 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	300 млн. руб.

в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	В процентах от балансовой стоимости активов – 2 024 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	По состоянию на 31 декабря 2005 года задолженности по кредиту 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	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.
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 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 В процентах от балансовой стоимости активов – 624 %
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	до 31.03.2006
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 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
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они	_____

известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 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
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____

Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 8 от 29.12.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

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.	1 000 000 000
Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения, шт.	0
Количество объявленных акций, шт.	3 777 000 000 000
Количество акций, находящихся на балансе эмитента, шт.	0
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
Орган, осуществивший государственную регистрацию	ФСФР России в СЗФО

Категория акций	обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции, руб.	0,01
Количество акций, находящихся в обращении, шт.	1 489 450 795 483
Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения, шт.	0
Количество объявленных акций, шт.	3 777 000 000 000
Количество акций, находящихся на балансе эмитента, шт.	0
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-001D от 24 октября 2006 года
Орган, осуществивший государственную регистрацию	ФСФР России

Категория акций	обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции, руб.	0,01
Количество акций, находящихся в обращении, шт.	233 291 775 345
Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения, шт.	0
Количество объявленных акций, шт.	3 777 000 000 000
Количество акций, находящихся на балансе эмитента, шт.	0
Количество дополнительных акций, которые могут быть	0

размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента, шт.	
Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации	1-01-03388-D-002D от 24 октября 2006 года
Орган, осуществивший государственную регистрацию	ФСФР России

Категория акций	обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции, руб.	0,01
Количество акций, находящихся в обращении, шт.	596 437 074 744
Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения, шт.	0
Количество объявленных акций, шт.	3 777 000 000 000
Количество акций, находящихся на балансе эмитента, шт.	0
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-003D от 24 октября 2006 года
Орган, осуществивший государственную регистрацию	ФСФР России

Категория акций	обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции, руб.	0,01
Количество акций, находящихся в обращении, шт.	179 942 967 397
Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения, шт.	0
Количество объявленных акций, шт.	3 777 000 000 000
Количество акций, находящихся на балансе эмитента, шт.	0
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-004D от 24 октября 2006 года
Орган, осуществивший государственную регистрацию	ФСФР России

Категория акций	обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции, руб.	0,01
Количество акций, находящихся в обращении, шт.	50 855 172 293
Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения, шт.	0
Количество объявленных акций, шт.	3 777 000 000 000
Количество акций, находящихся на балансе эмитента, шт.	0
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-005D от 24 октября 2006 года
Орган, осуществивший государственную регистрацию	ФСФР России

Категория акций	обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции, руб.	0,01
Количество акций, находящихся в обращении, шт.	15 395 836 253
Количество дополнительных акций, находящихся в	0

процессе размещения, шт.	
Количество объявленных акций, шт.	3 777 000 000 000
Количество акций, находящихся на балансе эмитента, шт.	0
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-006D от 24 октября 2006 года
Орган, осуществивший государственную регистрацию	ФСФР России

Категория акций	обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции, руб.	0,01
Количество акций, находящихся в обращении, шт.	335 848 873 542
Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения, шт.	0
Количество объявленных акций, шт.	3 777 000 000 000
Количество акций, находящихся на балансе эмитента, шт.	0
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-007D от 24 октября 2006 года
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:

1) *участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
2) *вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом;*
3) *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;*
4) *получать дивиденды, объявленные Обществом эмитента;*
5) *преимущественного приобретения размещаемых посредством открытой подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций;*
6) *в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;*
7) *осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».*

Дивиденды

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.

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.

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.

Источником выплаты дивидендов является прибыль Общества после налогообложения (чистая прибыль Общества). Чистая прибыль общества определяется по данным бухгалтерской отчетности Общества.

Срок выплаты дивидендов определяется Общим собранием акционеров Общества, но не может быть позднее 60 (Шестидесяти) дней после принятия решения об их выплате.

Общее собрание акционеров Общества

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.

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.

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.

Голосование по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров, проводимого в форме заочного голосования, осуществляется только бюллетенями для голосования.

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

Выпусков, ценные бумаги которых находятся в обращении, за исключением акций эмитента, нет.

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

Эмитент облигаций с обеспечением не размещал.

10.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Эмитент облигаций с обеспечением 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

10.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам

1. Федеральный закон от 10 декабря 2003 г. № 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле»;

2. Закон РСФСР от 26 июня 1991 г. № 1488-1«Об инвестиционной деятельности в РСФСР»;

3. Федеральный закон от 25 февраля 1999 г. № 39-ФЗ «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных вложений»;

4. Федеральный закон от 09 июля 1999 г. № 160-ФЗ «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации»;

5. Федеральный закон от 22 апреля 1996 г. № 39-ФЗ «О рынке ценных бумаг»;

6. Федеральный закон от 05 марта 1999 г. № 46-ФЗ «О защите прав и законных интересов инвесторов на рынке ценных бумаг»;

7. Федеральный закон от 07 августа 2001 г. № 115-ФЗ «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступных путем, и финансированию терроризма»;

8. Таможенный кодекс Российской Федерации от 28 мая 2003 г. № 61-ФЗ;

9. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть первая) от 31 июля 1998 г. № 146-ФЗ;

10. Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05 августа 2000 г. № 117-ФЗ;

11. Федеральные законы о ратификации соглашений между Российской Федерацией и зарубежными странами об избежании двойного налогообложения, защите капиталовложений и предотвращении уклонения от уплаты налогов.

10.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента

Порядок налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам Общества регламентирован статьями «Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая)» от 05.08.2000 N 117-ФЗ (принят ГД ФС РФ 19.07.2000, ред. от 07.07.2003).
Порядок налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам Общества регламентирован статьями «Налогового Кодекса Российской Федерации (часть вторая)» от 05.08.2000 N 117-ФЗ (принят ГД ФС РФ 19.07.2000, ред. от 07.07.2003).

Налогообложение доходов физических лиц (являющихся налоговыми резидентами РФ и не являющихся таковыми, но получающими доходы от источников в РФ).

В соответствии со ст. 208 Налогового Кодекса Российской Федерации (далее НК РФ) дивиденды и проценты, полученные от российской организации, доходы от реализации в РФ и за ее пределами ценных бумаг эмитента являются доходами, подлежащими обложению налогом на доходы физических лиц.

Если источник дохода в виде дивиденда – российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога отдельно по каждому налогоплательщику применительно к каждой выплате указанных доходов по ставке 9 % (ст. 224 НК РФ) в порядке, предусмотренном ст. 275 НК РФ.

Сумма налога исчисляется исходя из общей суммы налога и доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов. Общая сумма налога определяется как произведение ставки налога и разницы между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами (участниками) в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом иностранной организации и (или) физическому лицу, не являющемуся резидентом РФ, в текущем налоговом периоде, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем отчетном (налоговом) периоде.

В случае если российская организация - налоговый агент выплачивает дивиденды физическому лицу – нерезиденту РФ, к данным выплатам согласно п.3 ст. 224 НК РФ применяется налоговая ставка 30%.

В соответствии со ст. 214.1 НК РФ налоговая база по каждой операции с ценными бумагами и операции с финансовыми инструментами срочных сделок, базисным активом по которым являются ценные бумаги (фьючерсные и опционные биржевые сделки), определяется отдельно. При этом 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;

с финансовыми инструментами срочных сделок, базисным активом по которым являются ценные бумаги;

купли-продажи инвестиционных пав паевых инвестиционных фондов, включая их погашение;

с ценными бумагами и финансовыми инструментами срочных сделок, базисным активом по которым являются ценные бумаги, осуществляемым доверительным управляющим в пользу учредителя доверительного управления, являющегося физическим лицом.

Согласно п.3 ст.214.1 НК РФ налоговая база - доход (убыток) по операциям купли-продажи ценных бумаг определяется как сумма доходов по совокупности сделок с ценными бумагами соответствующей категории, совершенных в течение налогового периода, за вычетом суммы убытков. Доход (убыток) определяется как разница между суммами, полученными от реализации ценных бумаг, и расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, либо имущественными вычетами, принимаемыми в уменьшение доходов от сделки купли-продажи ценных бумаг.

Доход по сделке купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается на сумму процентов за пользование привлеченными денежными средствами, но в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей ставки рефинансирования ЦБ РФ. Размер убытка по такой сделке определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг. При этом 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.

Если расходы 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. В случае невозможности документально подтвердить расходы, налогоплательщик вправе

воспользоваться имущественным налоговым вычетом, предусмотренным абз.1 пп.1 п.1 ст.220 НК РФ.

Имущественный налоговый вычет или вычет в размере фактически произведенных и документально подтвержденных расходов предоставляется налогоплательщику при расчете и уплате налога в бюджет у источника выплаты дохода либо по окончании налогового периода при подаче налоговой декларации в налоговый орган. При наличии нескольких источников выплаты дохода имущественный налоговый вычет предоставляется только у одного источника выплаты дохода по выбору налогоплательщика.

При определении налоговой базы по операциям купли-продажи ценных бумаг необходимо учитывать, что убыток по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, 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 по операциям купли-продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Налоговая база по операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется как разница между положительными и отрицательными результатами, полученными по переоценке обязательств и прав требований по заключенным сделкам и исполнения финансовых инструментов срочных сделок, с учетом оплаты услуг биржевых посредников и биржи по открытию позиций и ведению счета физического лица. При этом налоговая база увеличивается на сумму премий, полученных по сделкам с опционами, и уменьшается на сумму премий, уплаченных по указанным сделкам.

При определении налоговой базы по операциям с ценными бумагами, осуществляемыми доверительным управляющим, в расходы налогоплательщика включаются также суммы, уплаченные доверительному управляющему в виде вознаграждения и компенсации произведенных им расходов по операциям с ценными бумагами.

Если при осуществлении доверительного управления совершаются сделки с ценными бумагами различных категорий, а также, если возникают иные виды доходов (дивиденды, проценты), налоговая база определяется отдельно по каждой категории ценных бумаг и каждому виду дохода. Расходы, которые не могут быть непосредственно отнесены на уменьшение дохода по сделкам с ценными бумагами соответствующей категории или на уменьшение соответствующего вида дохода, распределяются пропорционально доле каждого вида дохода.

Налоговая база по операциям купли-продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода (т.е. календарного года). При этом расчет и уплата суммы налога осуществляется налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода. В данном случае налог должен уплачиваться с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. При осуществлении выплаты более одного раза в течение налогового периода расчет суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

Налоговым агентом в отношении доходов по операциям с ценными бумагами, осуществляемым доверительным управляющим, признается последний. Налоговая база по таким операциям определяется на дату окончания налогового периода или на дату выплаты денежных средств до истечения налогового периода. Налог при этом подлежит уплате в течение одного месяца с даты окончания налогового периода или даты выплаты денежных средств (передачи ценных бумаг). При осуществлении выплат из средств, находящихся в доверительном управлении до истечения срока действия договора доверительного управления или до окончания налогового периода, налог уплачивается с доли дохода, соответствующей фактической сумме выплачиваемых учредителю доверительного управления средств.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент в течение одного месяца с момента возникновения данного обстоятельства письменно уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности

удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится равными долями в два платежа: первый – не позднее 30 дней с даты вручения налоговым органом уведомления об уплате налога, второй – не позднее 30 дней после первого срока уплаты.

Порядок исчисления налога по доходам от операций с ценными бумагами определен п.1 ст.225 НК РФ, согласно которому сумма налога исчисляется как соответствующая налоговой ставке (для физических лиц - налоговых резидентов РФ - 13%; для физических лиц, не являющихся налоговым резидентом РФ, - 30%, в соответствии со ст.224 НК РФ) процентная доля налоговой базы.

Налогообложение юридических лиц (как российских организаций, так и иностранных организаций, осуществляющих свою деятельность в РФ через постоянные представительства и/или получающих доходы от источников в РФ).

В соответствии с п.1 ст.250 НК РФ доходы от долевого участия в других организациях (в виде дивидендов) и доходы, полученные от операций с финансовыми инструментами срочных сделок, признаются внереализационными доходами, подлежащими налогообложению. При этом датой получения дохода признается дата поступления денежных средств на расчетный счет (кассу) налогоплательщика.

Согласно п.1 ст.265 НК РФ расходы в виде процентов по долговым обязательствам любого вида (в т.ч. по ценным бумагам и иным обязательствам, выпущенным (эмитированных) налогоплательщиком, расходы на организацию выпуска собственных ценных бумаг, обслуживание собственных ценных бумаг, предоставление информации акционерам, а также расходы, связанные с обслуживанием приобретенных налогоплательщиком ценных бумаг признаются внереализационными расходами, уменьшающими налоговую базу по налогу на прибыль. Датой осуществления внереализационных расходов, связанных с приобретением ценных бумаг, признается дата реализации или иного выбытия ценных бумаг.

Особенности определения налоговой базы по доходам, полученным от долевого участия в других организациях (дивидендам) установлены ст.275 НК РФ.

Если источником дохода является российская организация, указанная организация признается налоговым агентом и определяет сумму налога. При этом сумма налога, подлежащая удержанию из доходов получателя дивидендов, исчисляется налоговым агентом исходя из общей суммы налога и доли каждого налогоплательщика в общей сумме дивидендов. Общая сумма налога определяется как произведение ставки налога 9% (ст.284 НК РФ) и разницей между суммой дивидендов, подлежащих распределению между акционерами в текущем налоговом периоде, уменьшенной на суммы дивидендов, подлежащих выплате налоговым агентом иностранным организациям и/или физическому лицу, не являющемуся резидентом РФ, в текущем налоговом периоде, и суммой дивидендов, полученных самим налоговым агентом в текущем налоговом периоде. При отрицательной разнице обязанность по уплате налога не возникает и возмещения из бюджета не производится.

Если российская организация – налоговый агент выплачивает дивиденды иностранной организации и/или физическому лицу, не являющемуся резидентом РФ, налоговая база налогоплательщика – получателя дивидендов определяется как сумма выплачиваемых дивидендов и к ней применяется ставка 15% (ст.284 НК РФ) или 30% (ст.224 НК РФ) соответственно.

Особенности определения налоговой базы по операциям с ценными бумагами установлены ст.280 НК РФ.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в т.ч. 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 (векселедателем). При этом в доход не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации /ином выбытии ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги, затрат на ее реализацию, суммы накопленного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, находящаяся в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки, принимается для целей налогообложения в качестве рыночной цены. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на 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.

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:

если фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;

если отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20% в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной 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 бумаг проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно. При этом налоговая база по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, определяется отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

Налогоплательщики, получившие убыток 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. При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде, 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, могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг. Доходы, полученные от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, не могут быть уменьшены на расходы либо убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

В соответствии со ст.286 НК РФ налог определяется как соответствующая налоговой ставке (для юридических лиц - налоговых резидентов РФ - 24%; для иностранных юридических лиц-нерезидентов - 20 %, согласно ст.284 НК РФ) процентная доля налоговой базы. Сумма налога по итогам налогового периода определяется налогоплательщиком самостоятельно.

По итогам каждого отчетного (налогового) периода налогоплательщики исчисляют сумму авансового платежа, исходя из ставки налога и прибыли, подлежащей налогообложению, рассчитанной нарастающим итогом с начала налогового периода до окончания отчетного (налогового) периода. В течение отчетного периода налогоплательщики исчисляют сумму ежемесячного авансового платежа.

Если налогоплательщиком является иностранная организация, получающая доходы от источников в РФ, не связанные с постоянным представительством в РФ, обязанность по определению суммы налога, удержанию этой суммы из доходов налогоплательщика и перечислению налога в бюджет возлагается на российскую организацию, выплачивающих указанный доход налогоплательщику. Налоговый агент определяет сумму налога по каждой выплате (перечислению)

денежных средств или иному получению дохода. Если источником доходов налогоплательщика в виде дивидендов является российская организация, обязанность удержать налог из доходов налогоплательщика и перечислить его в бюджет возлагается на этот источник доходов. При этом авансовые платежи по налогу удерживаются из доходов налогоплательщика при каждой выплате таких доходов. По доходам, выплачиваемым налогоплательщикам в виде дивидендов, налог, удержанный при выплате дохода, перечисляется в бюджет налоговым агентом, осуществившим выплату, в течение 10 дней со дня выплаты дохода.

Налог с доходов, полученных от операций по реализации ценных бумаг, подлежит уплате по истечении налогового периода и уплачивается не позднее срока, установленного для подачи налоговых деклараций за соответствующих налоговый период (не позднее 28 марта года, следующего за истекшим налоговым периодом). Авансовые платежи по итогам отчетного периода уплачиваются не позднее срока для подачи налоговых деклараций за соответствующий отчетный период (не позднее 28 дней со дня окончания соответствующего отчетного периода).

Ежемесячные авансовые платежи, подлежащие уплате в течение отчетного периода, уплачиваются в срок не позднее 28-го числа каждого месяца этого отчетного периода. Налогоплательщики, исчисляющие ежемесячные авансовые платежи по фактически полученной прибыли, уплачивают авансовые платежи не позднее 28-го числа месяца, следующего за месяцем, по итогам которого производится исчисление налога

В случае изменения законодательства Российской Федерации о налогах и сборах, будут применяться новые положения.
В случае вступления в юридическую силу нормативных актов налогового законодательства, иных правительственных постановлений и распоряжений государственных органов, существенно изменяющих или дополняющих действующее законодательство по налогообложению доходов по размещаемым ценным бумагам, которые в данный момент времени неизвестны и не опубликованы, эмитент не несет ответственности за последствия, которые не могут быть им предусмотрены в силу вышеуказанных обстоятельств.

10.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента

Акции обыкновенные именные бездокументарные:

Решение о выплате дивидендов за 2005 год было принято на Годовом общем собрании акционеров 31.05.06 (Протокол №10 от 14.06.06).
Формулировка решения:
"Выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по итогам 2005 года в размере 0,25 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате."
Дата принятия решения - дата составления протокола - 14.06.06.
Общий размер объявленных дивидендов составляет 250 000 000 руб.

Размер дивидендов:
1. *ОАО «Петербургская генерирующая компания» - 157 500 000 руб., в том числе налог на доходы, полученные в виде дивидендов 14 175 000 руб. 00 коп.*
2. *ОАО «Кольская генерирующая компания» - 62 500 000 руб., в том числе налог на доходы, полученные в виде дивидендов 5 625 000 руб. 02 коп.*
3. *ОАО «Карелэнергогенерация» - 29 999 999 руб., в том числе налог на доходы, полученные в виде дивидендов 2 699 999 руб. 98 коп.*

Эмитент не осуществлял эмиссии облигаций и, соответственно, не выплачивал доходы по облигациям за все время осуществления своей деятельности.

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

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

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

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*	-	-

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 организациям		*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*	-	-

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

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	-	-

Отчет о прибылях и убытках

за 12 месяцев 2005 года

	КОДЫ
Форма N2 по ОКУД	О71ООО2
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, продукции, 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	-

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**	**-**

(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	-	-

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	-	-

Наименование показателя	Примечание	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	-

Наименование показателя	При-мечание	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	-	-

ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА
за 2005 год

	КОДЫ
Форма N3 по ОКУД	0710003
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

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	-	-

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	-	-	-	-

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	-	-	-	-

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	-	-

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 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

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	-	-

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 наименование	код	Остаток на начало отчетного периода	Поступило	Списано	Остаток на конец
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	-	-

Финансовые вложения

Показатель		Долгосрочные		Краткосрочные	
наименование	код	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		Остаток на начало	Остаток на конец
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность: краткосрочная - всего	610	-	3 927 483
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	611	-	2 899 869
авансы выданные	612	-	10 434
прочая	613	-	1 017 180
долгосрочная - всего	620	-	-
в том числе: расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	-
прочая	623	-	-
Итого	630	-	3 927 483

Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	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	-	-

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	-	-	-	-

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.

В состав Совета Директоров Общества входят:

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

В состав Ревизионной комиссии входят:

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

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.

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;

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) из них: НДС в неоплате	**1 285 032** 442 616

3.4 Займы и кредиты

В составе краткосрочных обязательств отражен кредит Газпромбанка.

Сумма кредита на 01.01.2006 года составила 300 086 тыс.рублей. Срок погашения кредита 25.05.206 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	 15 244 4 338

налог на имущество	8
прочие	1 649

3.8. Прочие внереализационные доходы и расходы

Прочие внереализационные доходы и расходы состоят из следующих групп:

тыс. руб.

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

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

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

3.9. Налоги

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

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

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.

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

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

тыс.руб.

Наименование	**Выручка 2005 год**
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.

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

Дивиденды

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

PRICEWATERHOUSECOOPERS

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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности

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

Аудитор

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

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

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

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

Аудируемое лицо

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

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

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

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

PRICEWATERHOUSECOOPERS

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

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

Акционерам открытого акционерного 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 25 марта по 31 декабря 2005 г включительно. Финансовая (бухгалтерская) отчетность Общества состоит из Бухгалтерского баланса, Отчета о прибылях и убытках, Отчета об изменениях капитала, Отчета о движении денежных средств, Приложения к бухгалтерскому балансу, Пояснительной записки (далее все отчеты вместе именуются «финансовая (бухгалтерская) отчетность»). Финансовая (бухгалтерская) отчетность подготовлена руководством Общества исходя из законодательства Российской Федерации в части подготовки финансовой (бухгалтерской) отчетности. Отчетность, подготавливаемая исходя из указанного законодательства, существенно отличается от отчетности, составляемой в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

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

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

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

PRICEWATERHOUSECOOPERS

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

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. Квартальная бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» на 30.09.2006 г.

Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22.07.03 N 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

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

Дата утверждения	
Дата отправки [принятия]	

АКТИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		110	-	-
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания), иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	-	-
организационные расходы		112	-	-
деловая репутация организации		113	-	-
другие виды нематериальных активов		114	-	-
результаты НИОКР		115	-	-
Основные средства		120	2 911	55 874
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	-	-
здания, машины и оборудование, сооружения		122	2 686	48 447
другие виды основных средств		123	225	7 427
Незавершенное строительство		130	1 376	81 352
в том числе				
оборудование к установке		*13001*	-	26 364
вложения во внеоборотные активы		*13002*	1 376	54 988
Доходные вложения в материальные ценности		135	-	-
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору проката		137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения		140	-	57 000
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	-	-
инвестиции в зависимые общества		142	-	-
инвестиции в другие организации		143	-	-
займы,предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	-	-
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	-	57 000
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
Отложенные налоговые активы		148	-	-
Прочие внеоборотные активы		150	-	-
ИТОГО по разделу I		190	4 287	194 226

АКТИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	142 071	871 927
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	128 087	836 177
из них:				
мазут		*21101*	58 808	536 514
уголь		*21102*	-	10 342
дизельное топливо		*21103*	1 745	13 585
другое технологическое топливо		*21104*	840	2 686
запасные части		*21105*	20 087	123 077
прочие сырье и материалы		*21107*	46 607	149 973
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	36	23
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	13 948	35 318
прочие запасы и затраты		217	-	409
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	285 852	118 430
из них				
НДС при покупках электроэнергии через ФОРЭМ		*22001*	-	39 837
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	-	-
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
финансируемые из федерального бюджета		*23101*	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		*23102*	-	-
финансируемых из местных бюджетов		*23103*	-	-
другие покупатели и заказчики		*23104*	-	-
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	-	-
прочие дебиторы		235	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	3 927 483	3 987 096
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	2 899 869	1 807 622
из них:				
при продаже электроэнергии через ФОРЭМ внутри группы		*24101*	-	607 563
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		*24102*	386 559	79 177
организации, финансируемые из федерального бюджета		*24103*	9 010	5 675
организации, финансируемые из бюджетов РФ		*24104*	912 120	712 853
организации, финансируемые из местных бюджетов		*24105*	14 034	8 810
прочие потребители электрической и тепловой энергии		*24106*	224 989	216 452
задолженность по абонентной плате		*24107*	-	-
другие покупатели и заказчики		*24108*	1 353 157	177 092

АКТИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	10 434	853 202
в том числе:				
поставщикам электрической и тепловой энергии		*24501*	-	174
поставщикам топлива		*24502*	-	-
поставщикам материалов		*24503*	1 660	9 962
строительным организациям		*24504*	2 185	202 960
ремонтным организациям		*24505*	379	35 706
поставщикам услуг		*24506*	5 132	202 523
прочие авансы выданные		*24507*	1 078	401 877
прочие дебиторы		246	1 017 180	1 326 272
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		*24601*	-	-
переплата по налогам в федеральный бюджет		*24602*	476	106 104
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		*24603*	-	250 501
переплата по налогам в местные бюджеты		*24604*	-	-
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		*24605*	72	995
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		*24607*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниронговым услугам		*24608*	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		*24609*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		*24610*	-	-
другие дебиторы		*24611*	1 016 632	968 672
Краткосрочные финансовые вложения		250	6 900	7 999
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	6 900	7 999
Денежные средства		260	233 218	223 517
в том числе:				
касса		261	267	167
расчетные счета		262	232 284	130 347
валютные счета		263	-	92 576
прочие денежные средства		264	667	427
в том числе:				
специальные счета в банках		*26401*	662	195
денежные документы		*26402*	5	232
переводы в пути		*26403*	-	-
Прочие оборотные активы		270	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		*27002*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		*27003*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		*27004*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		*27006*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		*27007*	-	-
другие оборотные активы		*27005*	-	-
ИТОГО по разделу II		290	4 595 524	5 208 969
Баланс		300	4 599 811	5 403 195

ПАССИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
III.КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	10 000	10 000
в том числе:				
в акциях привилегированных		*41001*	-	-
в акциях обыкновенных		*41002*	10 000	10 000
Собственные акции, выкупленные у акционеров		415	-	-
Добавочный капитал		420	-	-
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
Резервный капитал		430	-	500
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	-	500
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
Целевое финансирование		450	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)				
Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	587 314	336 814
Непокрытый убыток прошлых лет		465	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	-	191 126
Непокрытый убыток отчетного года		475	-	-
ИТОГО по разделу III		490	597 314	538 440
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		495	-	-
Доля меньшинства		500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		510	-	-
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		511	-	-
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты		512	-	-
Отложенные налоговые обязательства		515	35	150 940
Прочие долгосрочные обязательства		520	-	-
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	-	-
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		*52003*	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования		*52004*	-	-
Фонду занятости		*52005*	-	-
Фонду социального страхования		*52006*	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		*52007*	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)		52008	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		*52009*	-	-
бюджетам субъектов РФ		*52010*	-	-
местным бюджетам		*52011*	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода		52020	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		*52021*	-	-
бюджетам субъектов РФ		*52022*	-	-
местным бюджетам		*52023*	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52012	-	-
ИТОГО по разделу IV		590	35	150 940

V .КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		610	300 086	600 732
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		611	300 086	600 732
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		612	-	-

ПАССИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Кредиторская задолженность		620	3 702 376	4 085 783
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	1 448 865	1 737 208
из них:				
поставщикам электроэнергии через ФОРЭМ		*62101*	-	149 071
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		*62102*	307 731	14 895
поставщикам газа		*62103*	78 707	47 831
поставщикам мазута		*62104*	38 512	39 586
поставщикам угля		*62105*	-	81
поставщикам иного топлива		*62112*	2 310	13 269
строительным организациям		*62106*	6 025	258 771
ремонтным организачиям		*62107*	143 124	314 444
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		*62108*	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом		*62110*	-	-
задолженность АЭС		*62111*	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		*62109*	872 456	899 260
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"		*62113*	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"		*62114*	-	-
векселя к уплате		622	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	4 738	70 729
в том числе:				
текущая		*62401*	4 738	70 729
просроченная		*62402*	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	31 069	33 163
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		*62501*	24 782	26 801
Фонду обязательного медицинского страхования		*62502*	3 456	4 047
Фонду занятости		*62503*	-	-
Фонду социального страхования		*62504*	2 831	2 315
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		*62505*	-	-
задолженность по налогам и сборам		626	344 559	108 012
задолженность перед бюджетом текущая		62610	344 559	108 012
в том числе:				
федеральному бюджету		*62601*	194 458	81 254
бюджетам субъектов РФ		*62602*	150 101	25 432
местным бюджетам		*62603*	-	1 326
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль по базе переходного периода		62620	-	-
в том числе:				
федеральному бюджету		*62621*	-	-
бюджетам субъектов РФ		*62622*	-	-
местным бюджетам		*62623*	-	-
авансы полученные		627	588 113	985 729
в том числе:				
от потребителей электроэнергии через ФОРЭМ		*62701*	-	4 791
от других потребителей электрической и тепловой энергии		*62702*	172 894	183 205
прочие полученные авансы		*62703*	415 219	797 733

прочие кредиторы		628	1 285 032	1 150 942
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции		*62801*	442 616	39 898
задолженность внебюджетному фонду НИОКР		*62802*	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		*62804*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		*62805*	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		*62806*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		*62807*	-	-
другие кредиторы		*62808*	842 416	1 111 044

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	-	27 300
Доходы будущих периодов		640	-	-
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		*66002*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		*66003*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		*66004*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		*66006*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		*66007*	-	-
другие краткосрочные обязательства		*66005*	-	-
ИТОГО по разделу V		690	4 002 462	4 713 815
БАЛАНС		700	4 599 811	5 403 195

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

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

Отчет о прибылях и убытках

за январь-сентябрь 2006 года

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

Наименование показателя	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	14 009 688	75
электроэнергии внутренним потребителям		011	7 293 201	-
электроэнергии на экспорт		012	244 558	-
теплоэнергии		013	6 151 608	-
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		014	-	-
выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии		018	-	-
электроэнергии для сбытовых компаний		019	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		015	311 067	75
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		016	9 254	-
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		017	-	-
доходы от участия в других организациях		032	-	-
Себестоимость проданных товаров,продукции работ, услуг в том числе проданных:		020	(13 449 398)	-
электроэнергии внутренним потребителям		021	(6 479 268)	-
электроэнергии на экспорт		022	(70 841)	-
теплоэнергии		023	(6 761 873)	-
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		024	-	-
транспортировка электро- и теплоэнергии		028	-	-
электроэнергиии сбытовыми компаниями		031	-	-
прочих товаров, продукии, работ, услуг промышленного характера		025	(132 884)	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		026	(4 532)	-
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		027	-	-
расходы от участия в других организациях		033	-	-
Валовая прибыль		029	560 290	75
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы.		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	560 290	75

II. Операционные доходы и расходы				
Проценты к получению		060	544	-
Проценты к уплате		070	(14 166)	-
Доходы от участия в других организациях		080	-	-
Прочие операционные доходы.		090	1 266 006	-
Прочие операционные расходы		100	(1 230 391)	(22)
III. Внереализационные доходы и расходы				
Внереализационные доходы		120	53 527	-
Внереализационные расходы		130	(284 451)	(189)
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	351 359	(136)
Отложенный налоговый актив		143	-	32
Отложенное налоговое обязательство		144	(150 905)	-
Текущий налог на прибыль		145	(15 433)	-
Иные аналогичные обязательные платежи		146	6 105	-
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	(160 233)	32
Прибыль (убыток) от обычной деятельности		160	191 126	(104)
IV. Чрезвычайные доходы и расходы.				
Чрезвычайные доходы		170	-	-
Чрезвычайные расходы		180	-	-
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Капитализированный доход (убыток)		184	-	-
Доля меньшинства		185	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода				

Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода		19010	**191 126**	**(104)**
СПРАВОЧНО				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	82 012	1

Наименование показателя	**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**	**191 126**	**(104)**

(руб.)

Наименование показателя	Прим.	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО.				
Постоянные налоговые обязательства (активы)			82 012,0000	1,0000
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201	0,0000	0,0000
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202	0,0000	0,0000

РАСШИФРОВКА ОТДЕЛЬНЫХ ПРИБЫЛЕЙ И УБЫТКОВ

Наименование показателя	Прим.	код строки	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании прибыль		210	13 419	-
убыток		211	498	-
Прибыль (убыток) прошлых лет прибыль		220	18 020	-
убыток		221	95 713	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств прибыль		230	-	-
убыток		231	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте прибыль		240	3 839	-
убыток		241	2 489	-
Отчисления в оценочные резервы убыток		250	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности прибыль		260	-	-
убыток		261	-	-

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

По отгруженной продукции

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Проценты к уплате.....		070	14 166	-
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07003	14 166	-
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)		07004	-	-
Прочие операционные доходы		090	1 266 006	-
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	-	-
От реализации квартир		09002	-	-
От реализации МПЗ		09003	27 988	-
От реализации валюты		09004	119 018	-
От реализации НМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	-	-
От реализации других активов		09007	1 119 000	-
От совместной деятельности		09009	-	-
Другие прочие операционные доходы		09010	-	-

Прочие операционные расходы		100	1 230 391	22
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	-	-
От реализации квартир		10002	-	-
От реализации МПЗ		10003	25 260	-
От реализации валюты		10004	119 359	-
От реализации НМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	-	-
От реализации других активов		10007	1 078 979	-
Налог на милицию		10011	-	-
Налог на перепродажу автомобилей		10013	-	-
Налог на уборку территории		10014	-	-
Налог на рекламу		10015	-	-
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль		10016	-	-
Налог на операции с ценными бумагами		10026	-	-
Сбор за наименование "Россия"		10028	-	-
Другие налоги		10017	-	-
Услуги банков		10018	6 469	22
Содержание законсервированных объектов		10019	-	-
Аннулированные производственные заказы		10020	18	-
Затраты на производство, не давшее продукции		10021	-	-
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10022	-	-
Резерв по сомнительным долгам		10024	-	-
Резерв под обесценение финансовых вложений		10025	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10029	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности		10030	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам		10031	-	-
Выбытие активов без дохода		10032	260	-
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10033	46	-
Передача имущества в муниципальную собственность		10034	-	-
Другие прочие операционные расходы		10023	-	-

Наименование показателя	**При-мечание**	**Код стр.**	**За отчетный период**	**За аналогичный период предыдущ. года**
1	**А**	**2**	**3**	**4**
Внереализационные доходы		120	53 527	-
в том числе:				
Прибыль 2005 г., выявленная в отчетном периоде		12001	18 020	-
Прибыль 2004 г., выявленная в отчетном периоде		12002	-	-
Прибыль 2003 г., выявленная в отчетном периоде		12003	-	-
Прибыль до 01.01.2003 г., выявленная в отчетном периоде		12004	-	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		12005	13 419	-
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	-	-
Курсовые разницы		12009	3 839	-
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации		12010	3 717	-
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		12011	25	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		12012	-	-
Суммовые разницы		12013	67	-
Прочие внереализационные доходы		12014	14 440	-

Внереализационные расходы		130	284 451	189
в том числе:				
Убыток 2005 г., выявленный в отчетном периоде		13001	95 713	-
Убыток 2004 г., выявленный в отчетном периоде		13002	-	-
Убыток 2003 г., выявленный в отчетном периоде		13003	-	-
Убыток до 01.01.2003 г., выявленный в отчетном периоде		13004	-	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		13005	498	-
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	210	-
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	-	-
Курсовые разницы		13009	2 489	-
Судебные издержки		13010	54	-
Суммовые разницы		13011	17	-
Хищения, недостачи		13021	63	-
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022	-	-
Издержки по исполнительному производству		13024	260	-
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	21 166	-
Погашение стоимости квартир работников		13027	-	-
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	1 734	-
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	72	-
Расходы на благотворительность		13032	38 533	-
Прочие внереализационные расходы		13029	123 642	189

Наименование показателя	**Примечание**	**Код стр.**	**За отчетный период**	**За аналогичный период предыдущ. года**
1	**А**	**2**	**3**	**4**
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи……		150	160 233	(32)
в том числе:				
Условный расход (доход)		15071	84 326	(33)
Налог на прибыль на базе переходного периода		15005	-	-
Постоянные налоговые обязательства		15006	82 012	1
Списание ОНО		15007	-	-
Списание ОНА		15008	-	-
Штрафы ГНИ,		15010	20	-
из них:				
по налогу на прибыль		15011	-	-
по НДС		15012	-	-
по налогу на имущество		15013	-	-
по прочим налогам		15014	20	-
Пени ГНИ		15020	2	-
из них:				
по налогу на прибыль		15021	-	-
по НДС		15022	2	-
по налогу на имущество		15023	-	-
по прочим налогам		15024	-	-
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетнои году)		15050	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15051	-	-
по НДС		15052	-	-
по налогу на имущество		15053	-	-
по прочим налогам		15054	-	-

Штрафы в государственные внебюджетные фонды,		15030	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15031	-	-
Фонд социального страхования		15032	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15033	-	-
Фонд занятости		15034	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды,		15040	1	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15041	-	-
Фонд социального страхования		15042	1	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15043	-	-
Фонд занятости		15044	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды, реструктурированные (признанные в отчетнои году)		15060	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15061	-	-
Фонд социального страхования		15062	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15063	-	-
Фонд занятости		15064	-	-
Прочие обязательные платежи		15045	(6 128)	-
Прибыль при списании реструктуризированных пеней по налогам		15070	-	-
Чрезвычайные доходы		170	-	-
суммы страхового возмещения		17031	-	-
стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов		17032	-	-
другие чрезвычайные доходы		17033	-	-
Чрезвычайные расходы		180	-	-
стоимость утраченных материально - производственных ценностей		18001	-	-
убытки от списания из за чрезвычайных событий		18002	-	-
другие чрезвычайные расходы		18005	-	-

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:

$$Ц_{т.пр.} = \frac{S_{ост.} + S_{опр.}}{\text{----------}}$$

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.