ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытого акционерного общества

«Территориальная генерирующая компания №1»

Код эмитента: | 0 | 3 | 3 | 8 | 8 | – | D |

за II квартал 20 07 года

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

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

Генеральный директор ОАО «ТГК-1»		В.Н. Родин
Дата « 10 » августа 20 07 г.		(подпись)
Главный бухгалтер ОАО «ТГК-1»		Р.В.Станишевская
Дата « 09 » августа 20 07 г.		(подпись)

Контактное лицо:	Начальник отдела ценных бумаг Максимова Антонина Николаевна
Телефон:	(812) 494-3181
Факс:	(812) 494-7708
Адрес электронной почты:	*Maksimova.AN@nwenergo.com*
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете	***http://www.tgc1.ru/ir/raskrytie/ezhe/***

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 ежеквартальный отчет 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 12
1.5. Сведения о консультантах эмитента 12
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет 12

II. Основная информация о финансово - экономическом состоянии эмитента 13

2.1. Показатели финансово - экономической деятельности эмитента 13
2.2. Рыночная капитализация эмитента 14
2.3. Обязательства эмитента 15
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг 18
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг 18

III. Подробная информация об эмитенте 28

3.1. История создания и развитие эмитента 28
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента 32
3.3. Планы будущей деятельности эмитента 47
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях 47
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента 48

IV. Сведения о финансово - хозяйственной деятельности эмитента 59

4.1. Результаты финансово - хозяйственной деятельности эмитента 59
4.2. Ликвидность эмитента 60
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента 62
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно - технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований 64
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента 65

V. 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 71

5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента 71
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента 82
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по всем органам управления эмитента 116
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента 117
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента 118

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента.....125
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента 125
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....126
IV. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 127
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....127
6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала, 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 127
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции") 129
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....129
6.5. 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 129
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность 136
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности 142
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация.....144
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента.....144
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал.....144
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год 144
7.4.Сведения об учетной политике эмитента.....145
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....145
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года.....145
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово – хозяйственной деятельности эмитента 145
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах 146
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте 146
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента.....154
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента 157

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска.....167
8.5.Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска.....167
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента 171
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....172
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента 172
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....176
8.10. Иные сведения 177
Приложение 1. Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2006г.....178
Приложение 2. Квартальная бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» на 30 июня 2007 года.....216

Введение

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".

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

Номера контактных телефонов эмитента, адрес электронной почты:

тел.: *(812) 494-36-06;* **факс:** *(812) 494-77-08;*

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

Адрес страницы в сети Интернет, на которой публикуется полный текст ежеквартального отчета эмитента: *http://www.tgc1.ru/ir/raskrytie/ezhe/*

Первый проспект ценных бумаг ОАО «ТГК-1» был зарегистрирован 24 октября 2006 года одновременно с регистрацией семи дополнительных выпусков обыкновенных именных бездокументарных акций Общества, в которые были проконвертированы акции присоединенных к ОАО «ТГК-1» ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская ГК», ОАО «Апатитская ТЭЦ» и ОАО «Карелэнергогенерация».

В соответствии с п. 5.1. статьи 5. «Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг» ОАО «ТГК-1» обязано раскрывать информацию в форме ежеквартального отчета в порядке, предусмотренном указанным Положением, начиная с четвертого квартала 2006 года.

*Решением ФСФР России от **06 марта 2007 года** аннулированы индивидуальные коды (номера), присвоенные семи дополнительным выпускам обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-1»:001D, 002D, 003D, 004D, 005D, 006D, 007D, в связи с истечением 3 месяцев с момента государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска.*

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

***27 марта 2007 года** Федеральная служба по финансовым рынкам РФ зарегистрировала дополнительный выпуск и проспект обыкновенных именных бездокументарных акций открытого акционерного общества «ТГК-1». Способ размещения - закрытая подписка среди акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ». Дополнительному выпуску присвоен государственный регистрационный номер 1-01-03388-D-008D.*

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

05 июля 2007 года *Федеральная служба по финансовым рынкам России зарегистрировала дополнительный выпуск и проспект обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-1» в количестве 1 875 228 129 448 штук номинальной стоимостью 0,01 рубля каждая, размещаемых путем открытой подписки. Размещение запланировано на август-сентябрь 2007 года. Решением годового общего собрания акционеров ОАО «ТГК-1» от 19 июня 2007 года установлено ограничение на максимальное количество размещаемых акций, достаточное для привлечения 32 400 000 000 руб.*

Настоящий ежеквартальный отчет 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 ежеквартальном отчете.

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 ежеквартальный отчет

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	*Аханов Дмитрий Сергеевич*	*1975*
3	*Пичугина Мария Николаевна*	*1980*
4	*Чухлебов Виталий Степанович*	*1947*
5	*Куула Тапио*	*1957*
6	*Граве Ирина Вадимовна*	*1968*
7	*Новоселов Дмитрий Борисович*	*1961*
8	*Родин Валерий Николаевич*	*1952*
9	*Хёрн Дэвид*	*1971*
10	*Матвиенко Валентина Ивановна*	*1949*
11	*Бугров Андрей Евгеньевич*	*1952*

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

Состав Правления ОАО «ТГК-1»:

	Фамилия, имя, отчество	*Год рождения*
1	*Родин Валерий Николаевич*	*1952*
2	*Лапутько Сергей Дмитриевич*	*1948*
3	*Кирин Дмитрий Николаевич*	*1966*
4	*Иванников Александр Сергеевич*	*1966*
5	*Станишевская Раиса Владимировна*	*1959*
6	*Филиппов Андрей Николаевич*	*1959*
7	*Лурье Александр Викторович*	*1963*
8	*Пискарев Александр Николаевич*	*1963*
9	*Столяров Александр Георгиевич*	*1975*
10	*Флеров Дмитрий Юрьевич*	*1967*
11	*Антипов Александр Геннадьевич*	*1953*
12	*Белов Валерий Владимирович*	*1972*

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

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

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Промышленно-строительный банк» Филиал «Петроградский»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «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 40702810718010000017* *корп.-карты 40702810018010000021*
БИК:	*044030791*
Номер корреспондентского счета:	*30101810200000000791*

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

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

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

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

Тип счета, номер	*расчетный 40702810832000005875*
БИК:	*044030790*
Номер корреспондентского счета:	*30101810900000000790*

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

Полное фирменное наименование:	*Санкт-Петербургский филиал Акционерного Коммерческого банка «Промсвязьбанк»* *(Закрытое акционерное общество)*
Сокращенное фирменное наименование:	*С-Петербургский ф-л АКБ «Промсвязьбанк» (ЗАО)*
Место нахождения (юридический адрес):	*191186, г. Санкт-Петербург, ул Миллионная, д.38 литер Б*
Идентификационный номер налогоплательщика банка	*7744000912*
Тип счета, номер	*расчетный 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 до 20.05.2012 года, выдана Министерством финансов Российской Федерации.*

Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях):
Аудитор не является членом коллегий, ассоциаций и иных профессиональных объединений (организаций).

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

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

Факторы, которые могут оказать влияние на независимость аудитора от эмитента, в том числе информация о наличии существенных интересов, связывающих аудитора (должностных лиц аудитора) с эмитентом (должностными лицами эмитента): *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:

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

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

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

супругов);

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

4) аудиторскими организациями, руководители и иные должностные лица которых состоят в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов) с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию и ведение бухгалтерского учета и составление финансовой (бухгалтерской) отчетности;

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

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

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

Порядок выбора аудитора эмитента:

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

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

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

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

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

Аудитором проводилась независимая проверка:

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

Аудитор готовит для андеррайтеров Письма-подтверждения (Comfort Letters) и оказывает прочие услуги в связи с подготовкой Проспекта.

Порядок определения размера вознаграждения аудитора:

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

Фактический размер вознаграждения, выплаченного эмитентом аудитору по итогам каждого финансового года или иного отчетного периода, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

За 2005 год вознаграждение аудитору составило 2 300 тыс.руб.(без НДС)

Вознаграждение аудитора за 2006 год составило 25 000 тыс руб. (без НДС), в том числе 5 000 тыс аудит финансовой отчетности по РСБУ.

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

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Эмитент не привлекал оценщика (оценщиков) для:

1) определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг;

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

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

1.5. Сведения о консультантах эмитента

Финансовые консультанты на рынке ценных бумаг, а также иные лица, оказывающие Эмитенту консультационные услуги, связанные с осуществлением эмиссии ценных бумаг, и подписавшие ежеквартальный отчет и/или зарегистрированный проспект находящихся в обращении ценных бумаг Эмитента, отсутствуют.

1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет

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

II. Основная информация о финансово - экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово - экономической деятельности эмитента

Наименование показателя	30.06.2006 г	30.06.2007г
Стоимость чистых активов эмитента, руб.	*1 204 550 000*	*30 159 494 000*
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	*347%*	*55,3%*
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	*331%*	*33,2%*
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	*20,5%*	*4,2%*
Уровень просроченной задолженности, %	*0%*	*0%*
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	*2,42*	*2,19*
Доля дивидендов в прибыли, %	*35%*	*38,2%*
Производительность труда, руб./чел.	*2 928 652,67*	*3 143 904,11*
Амортизация к объему выручки, %	*0,005%*	*3,37%*

Анализ платежеспособности и уровня кредитного риска эмитента, а также финансового положения эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей.

Стоимость чистых активов *отражает реальный размер обеспечения задолженности предприятия перед кредиторами компании и характеризует финансовую устойчивость предприятия: величина стоимости чистых активов должна быть больше/равна величине уставного капитала. Стоимость чистых активов ОАО «ТГК-1» на 01.07.2006г. составила 1 204 550 000 руб., на 01.07.2007г. – 30 159 494 000 руб., что удовлетворяет требованиям ст.35 Закона «Об акционерных обществах» и характеризует предприятие как потенциального игрока срочного рынка. Величина чистых активов во 2 кв. 2007 году по сравнению с аналогичным периодом в 2006г. увеличилась в 26 раз в результате увеличения внеоборотных активов вследствие присоединения к операционной компании региональных генерирующих компаний.*

Величина ***отношения суммы привлеченных средств к капиталам и резервам*** *во 2 кв. 2006г. равна 347 %, что говорит о том, что структура капитала выглядит следующим образом: отношение собственного капитала к заемному составляет 1:3. Значение данного показателя во 2 кв. 2007г. по сравнению с аналогичным периодом 2006г. снизилось в 6,28 раза и достигло уровня 55,3%. В свою очередь, такой уровень данного показателя за 2 кв. 2007г. показывает, что компания активно использует заемный капитал для повышения эффективности своей деятельности.*

Показатель ***отношения краткосрочных обязательств к собственному капиталу и резервам*** *показывает долю краткосрочных обязательств в структуре собственных средств предприятия. Во 2 кв. 2006г. величина данного показателя равна 331%. При сравнении данного показателя с величиной отношения суммы привлеченных средств к капиталам и резервам за 2 кв. 2006г. можно сделать вывод о том, что практически все привлеченные средства за указанный период являются краткосрочными (доля долгосрочных обязательств в общей структуре кредитного портфеля составляет 4,62). Во 2 кв. 2007г. данный показатель равен 33,2%, то есть на каждый рубль, вложенный акционерами предприятия приходится 33,2 коп. краткосрочных заемных средств. По сравнению со значением указанного показателя за 2 кв. 2006г. его уровень во втором квартале 2007г. снизился в 9,97 раза за счет увеличения собственного капитала в результате проведения реструктуризации компании в форме присоединения к операционной компании региональных генерирующих компаний.*

Покрытие платежей по обслуживанию долгов *- важнейший показатель финансово-экономической деятельности предприятия, показывающий возможности предприятия по погашению текущих обязательств за счет текущих прибылей. Данный показатель ОАО «ТГК-1» во 2 кв. 2006г. составил 20,5%, во 2 кв. 2007г. – 4,2%. Снижение уровня значения данного показателя в отчетном периоде текущего года вызвано увеличением обязательств компании.*

*Уровень **просроченной задолженности** отражает долю просроченной задолженности в составе суммарных обязательств компании. Во 2 кв. 2006г. и 2 кв.2007г. уровень просроченной задолженности равен 0%, что говорит об ее отсутствии.*

***Оборачиваемость дебиторской задолженности** показывает насколько быстро дебиторская задолженность может быть превращена в денежные средства. Оборачиваемость дебиторской задолженности во 2 кв. 2006 г. 2,42 раза, во 2 кв. 2007г. – 2,19 раза. Снижение уровня оборачиваемости дебиторской задолженности в отчетном периоде текущего года по сравнению с аналогичным периодом 2006г. связано с увеличением размера дебиторской задолженности, главным образом, в результате роста авансов, выданных строительным организациям, то есть, за счет средств, идущих на финансирование запланированной инвестиционной программы компании ОАО «ТГК-1» в 2006-2010гг.*

*Показатель **доли дивидендов в прибыли** показывает какая часть чистой прибыли идет на выплату дивидендов акционерам. Во втором квартале 2006г. данный показатель равен 35%, а во 2 кв. 2007г. – 38,2%. Значения данного показателя показывают, что дивидендная политика, проводимая руководством компании, соответствует интересам акционеров.*

*Показатель **производительности труда** является качественным показателем и определяется как отношение количества произведенной продукции в стоимостном выражении к среднесписочной численности рабочих. Данный показатель отражает эффективность использования трудовых ресурсов предприятия. В анализируемых периодах показатель имеет высокие значения. Во 2 кв. 2007г. показатель производительности труда равен 3 143 904,11 руб./чел., что по сравнению со значением данного показателя во 2 кв. 2006г. больше в 1,07 раза.*

*Показатель **отношения амортизации к объему выручки** показывает какую долю составляет амортизация в выручке. Во 2 кв. 2006г. данный показатель равен 0,005%, во 2 кв. 2007г. – 3,37%. Рост данного показателя в отчетном периоде текущего года по сравнению с аналогичным периодом 2006г. объясняется увеличением основных средств на 29 443 432 тыс. руб.*

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

2.2. Рыночная капитализация эмитента

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

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

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

Включение обыкновенных именных акций ОАО «ТГК-1» в котировальный список «Б» ценных бумаг, допущенных к торгам на ФБ ММВБ, планируется осуществить в соответствии с Правилами листинга ЗАО «ФБ ММВБ» в августе 2007 года.

***Рыночная капитализация** ОАО «ТГК-1» по состоянию на **29.06.2007** составляет:*

***112 036 901 290,04** рублей (по результатам торгов на площадке Московской межбанковской валютной биржи).*

Методика определения рыночной капитализации эмитента

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

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента

(на 30.06.2007)

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	1 222 475	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб.	97 989	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.	294 236	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
Кредиты, тыс. руб.	6 036 678	1 516 778
в том числе просроченная, руб.	0	X
Займы, всего, тыс. руб.	87 479	4 000 000
в том числе просроченная, руб.	0	X
в том числе облигационные займы, руб.	87 479	4 000 000
в том числе просроченные облигационные займы, руб.	0	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс. руб.	1 882 509	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
Итого, тыс. руб.	***9 621 366***	***5 516 778***
в том числе итого просроченная, руб.	0	X

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности, на 30.06.2007 года:

Полное фирменное наименование:	*Закрытое акционерное общество «АБН АМРО Банк»*
Сокращенное наименование:	*«АБН АМРО Банк ЗАО»*
Место нахождения:	*125009 г.Москва, ул. Большая Никитская д.17. стр.1*
Сумма кредиторской задолженности	*4 024 183 тыс. руб.*
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности	*Текущая задолженность*

Просроченная кредиторская задолженность: *отсутствует.*

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

ОАО «ТГК-1» впервые в своей хозяйственной деятельности воспользовалось кредитом в ноябре 2005 года. С ЗАО «Газпромбанк» был заключен договор № 68Ю/05–810 от 30 ноября 2005 года на

открытие кредитной линии с лимитом задолженности 300,0 млн.руб.. В ноябре 2005 года предприятием были привлечены кредитные ресурсы в сумме 300,0 млн.руб. Уплата процентов за пользование кредитом производилась ежемесячно. Первая выплата процентов была произведена до 29 декабря 2005 года. Последняя выплата процентов была произведена одновременно с погашением суммы основного долга в феврале 2006 года.

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

В течение 1 квартала и 2 квартала 2006 г. кредитные ресурсы не привлекались.

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

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

В течение 1 квартала 2007 г. был получен и погашен краткосрочный кредит от ЗАО «Райффайзенбанк Австрия» на сумму 1 500,0 млн. руб. (с 28.02.2007 по 26.10.2007 факт. 22.03.2007), а также действовали следующие кредиты, полученные ранее:

Наименование обязательства	**Наименование кредитора**	**Сумма основного долга, руб.**	**Срок кредита (займа)/срок погашения**	**Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или процентов, срок просрочки, дней**
Кредитное соглашение	ЗАО «Райффайзенбанк»	1 000 млн.руб.	С 18.10.2007 по 18.04.2008 (1-ое погашение 18.10.2007 г.)	Нет
Кредитный договор	ОАО «ПСБ»	180 млн.руб	С 07.11.2006 по 04.05.2007(факт. 18.04.2007г.)	Нет
Кредитный договор	АКБ	156,15 млн.руб	С 22.11.2006 по	Нет

	«Промсвязьбанк » (ЗАО)		10.05.2007(факт. 20.04.2007г.)	
Кредитный договор	АКБ «Промсвязьбанк » (ЗАО)	156,13 млн.руб	С 12.12.2006 по 10.05.2007(факт. 24.04.2007г.)	Нет
Кредитный договор	АКБ «Промсвязьбанк » (ЗАО)	153,70 млн.руб	С 19.12.2006 по 10.05.2007(факт. 07.05.2007г.)	Нет
Кредитное соглашение	ЕБРР	28 млн.ЕВРО(971,21 млн.руб)	С 29.10.2004 по 20.06.2010	Нет
Кредитное соглашение	NORDIC INVESTMENT BANK	30 млн.ЕВРО(1 040, 58 млн.руб)	С 22.12.2006 по 15.01.2014	Нет
Облигационный займ	Юридические и физические лица	4 000 млн.руб	С 20.03.2007 по 11.03.2014	

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

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

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

Первое обязательство по выплате доходов по облигационному займу эмитента должно быть исполнено 18 сентября 2007 г. **2.3.3. 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 (по состоянию на 30.06.2007)*: :* *20 сентября 2006г. был заключен договор поручительства №2185/п между ОАО «Альфа-Банк» и ОАО «ТГК-1» о предоставлении поручительства за ОАО «Мурманская ТЭЦ» по кредитному договору №2185 от 20 сентября 2006г. на сумму 300 млн. рублей, сроком до 05 сентября 2007г. В случае если ОАО «Мурманская ТЭЦ» в установленные сроки, порядке и объеме не исполнит свои обязательства перед кредитором, ОАО «ТГК-1» обязуется принять на себя и исполнить по первому требованию кредитора обязательства ОАО «Мурманская ТЭЦ» в полном объеме. Риск неисполнения или ненадлежащего исполнения обеспеченных обязательств незначителен.*

Информация о каждом из обязательств эмитента из обеспечения, предоставленного за период с даты начала текущего финансового года и до даты окончания отчетного квартала (01.01.07-30.06.07) третьим лицам, в том числе в форме залога или поручительства, составляющем не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего

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

Во 2 квартале 2007 года эмитент обеспечения третьим лицам не предоставлял.

2.3.4. 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*

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

Целью дополнительной эмиссии акций ОАО «ТГК-1», зарегистрированной 27 марта 2007 года, является обмен акций ОАО «Мурманская ТЭЦ» на обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-1».

Средства, полученные от размещения Облигаций, предполагается использовать на реконструкцию и техническое перевооружение тепловых сетей ОАО «ТГК-1».

Целью дополнительной эмиссии акций ОАО «ТГК-1», зарегистрированной 05 июля 2007года, является финансирование инвестиционной программы Эмитента, направленной на реконструкцию существующих и строительство новых мощностей.

Размещение Эмитентом в отчетном квартале акций с целью:

- *финансирования определенной сделки (взаимосвязанных сделок) или иной операции (приобретение активов, необходимых для производства определенной продукции (товаров, работ, услуг);*
- *приобретения долей участия в уставном (складочном) капитале (акций) иной организации;*
- *уменьшения или погашение кредиторской задолженности или иных обязательств эмитента),*

- не осуществлялось.

2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) 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».

2.5.1. Отраслевые риски

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

предполагаемые действия эмитента в этом случае.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Изменения на внешнем рынке не приводятся, так как Эмитент осуществляет свою

деятельность на территории Российской Федерации и не подвержен изменениям на внешних рынках.

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

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

В соответствии с действующим порядком регулированию подлежат:

- оптовые цены на газ;

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

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

- тарифы на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям;

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

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

USD/1000 m3

2006	2010
40 – 41	59 – 64

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

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

Риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги эмитента (отдельно на внутреннем и внешнем рынках), и их влияние на деятельность эмитента и исполнение обязательств по ценным бумагам.

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

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

Регулированию подлежат:

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

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

- предельные тарифы на тепловую энергию.

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

2.5.2. Страновые и региональные риски

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

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

Страновые риски:

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

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

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

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

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

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

Региональные риски:

Место нахождения Эмитента – г. Санкт-Петербург.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

К географическим рискам, характерным для г. Санкт-Петербурга, можно также отнести риск возникновения ущерба от наводнений и ураганных ветров. Однако данные риски минимальны, так как в настоящее время Санкт-Петербург почти полностью защищён от катастрофических наводнений

комплексом защитных сооружений (о. Котлин). Начиная с середины 2003 года начата федеральная программа по модернизации и завершению строительства комплекса защитных сооружений, которая финансируется Правительством РФ и Европейским Банком Реконструкции и Развития, что позволяет прогнозировать полное завершение работ в ближайшие несколько лет. Таким образом, имеющийся незначительный риск возникновения катастрофических наводнений будет и далее снижаться, что позволяет говорить о полном снятии данного риска в ближайшем будущем.

2.5.3. Финансовые риски

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

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

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

Эмитент не осуществляет хеджирование в целях снижения неблагоприятных последствий вышеуказанных рисков

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

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

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

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

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

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

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

ОАО «ТГК-1» осуществляет свою деятельность на рынке регулируемой государством монополии. Одной из основных статей расходов Общества является закупка сырья для основной хозяйственной деятельности – природного газа, цены и тарифы на транспортировку которого на территории

Российской Федерации подлежат государственному регулированию. Цены на электрическую энергию (мощность), вырабатываемую ОАО «ТГК-1», тариф на ее передачу, также находятся в сфере государственного регулирования и устанавливаются Федеральной службой по тарифам. Таким образом, наиболее существенное влияние на рентабельность деятельности Общества оказывает политика государства в отношении тарифов на природный газ и электрическую энергию (мощность), а именно – разница в темпах роста тарифов на сырье и продукцию Общества

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

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

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

- чистая прибыль;
- выручка;
-себестоимость.

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

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

2.5.4. Правовые риски

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

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

Риски, связанные с изменением валютного регулирования

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

Риски, связанные с изменением налогового законодательства Российской Федерации

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

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

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

Нормативные правовые акты, регулирующие сферу налогов и сборов в Российской Федерации, не имеют значительной истории применения по сравнению с экономикой развитых рынков; таким образом, правоприменительная практика часто неоднозначна или отсутствует. Следует признать, что существующие в настоящее время разъяснения налогового законодательства Российской Федерации не являются вполне достаточными с учетом требований объективной реальности. Существуют ситуации, когда органы государственной власти имеют различные мнения относительно трактовки налогового законодательства Российской Федерации, что создает юридическую неопределенность и, как следствие – возможность правовых конфликтов. Налоговые декларации и

другие документы, связанные с уплатой налогов, могут быть проверены различными должностными лицами, имеющими право применения соответствующих санкций. Полнота и правильность уплаты налогов могут быть проверены в течение трех лет по истечении налогового года. Однако проверка полноты и правильности уплаты налогов за какой-либо год не исключает возможности проверки той же декларации снова в течение трехлетнего периода. Эти факторы создают российские налоговые риски, которые существенно выше, чем обычные риски в странах с более развитой налоговой системой.

Риски, связанные с изменением таможенного контроля и пошлин

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

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию деятельности эмитента

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

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

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

Риски, связанные с изменением судебной практики

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

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Риски, связанные с охраной окружающей среды

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

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

Природоохранная деятельность ОАО «ТГК-1» организована в соответствии с законодательством Российской Федерации и направлена на уменьшение всех видов негативного воздействия на экологию Северо-Западного региона.

Водоохранная деятельность

Водоохранная деятельность ОАО «ТГК-1» направлена на мобилизацию всех усилий Общества в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

В настоящее время в соответствии с законодательством Российской Федерации ОАО «ТГК-1» получены лицензии на водопользование, информация о них содержится в разделе 3.2.5. настоящего ежеквартального отчета.

Воздухоохранная деятельность:

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

Размещение отходов:

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

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

Риски, связанные с авариями и выходом из строя оборудования.

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

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

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

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

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

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

- достижение уровня промышленной безопасности соответствующего показателям мировых энергетических компаний;

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

Риск невыполнения планов по расширению деятельности

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

2.5.6. Банковские риски

Эмитент не является кредитной организацией.

В настоящем разделе 2.5 описаны только те риски, которые, по мнению эмитента, являются существенными. Вероятно, существуют и иные риски, которые не вошли в данный раздел. Иные риски, о которых эмитент не знает или которые в настоящее время не являются для эмитента существенными, потенциально могут оказать негативное влияние на хозяйственную деятельность эмитента.

III. Подробная информация об эмитенте

3.1. История создания и развитие эмитента

3.1.1. Данные о фирменном 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.

3.1.2. 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*

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

Срок существования эмитента с даты его государственной регистрации: *на отчетную дату более двух лет.*

Эмитент создан на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития эмитента:

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

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

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

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

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

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

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

- *осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами;*
- *доверительное управление имуществом;*
- *оказание консалтинговых услуг;*
- *осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации;*
- *осуществление агентской деятельности;*
- *проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы;*
- *внешнеэкономическая деятельность;*
- *транспортно-экспедиционные услуги;*
- *деятельности по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии;*
- *деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности);*
- *деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии у их производителей;*
- *выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений;*
- *эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;*
- *деятельность по эксплуатации электрических сетей;*
- *осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения;*
- *осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов, утилизацией, складированием, перемещением промышленных отходов;*
- *надзор за безопасным обслуживанием электрических и теплоиспользующих установок у потребителей, подключенных к тепловым и электрическим сетям общества;*
- *образовательная деятельность, в том числе дополнительная образовательная деятельность;*
- *обучение и проверка знаний правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной безопасности;*
- *организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации;*
- *охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ "О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации" и законодательством Российской Федерации;*
- *производство электрической и тепловой энергии;*
- *передача электрической и тепловой энергии;*
- *организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;*
- *обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;*
- *обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;*
- *освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;*
- *деятельность по эксплуатации тепловых сетей;*
- *развитие средств связи и оказание услуг средств связи;*

- *хранение нефти, газа и продуктов их переработки;*
- *реализация нефти, газа и продуктов их переработки;*
- *транспортировка по магистральным трубопроводам нефти, газа и продуктов их переработки;*
- *эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;*
- *эксплуатация пожароопасных производственных объектов;*
- *эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора;*
- *эксплуатация зданий и сооружений;*
- *метрологическое обеспечение производства;*
- *деятельность по обращению с опасными отходами;*
- *деятельность по эксплуатации газовых сетей;*
- *деятельность по изготовлению и ремонту средств измерений;*
- *проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;*
- *строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;*
- *инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;*
- *геодезическая деятельность;*
- *перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек;*
- *перевозка грузов железнодорожным транспортом;*
- *перевозка опасных грузов;*
- *погрузочно-разгрузочная деятельность на железнодорожном транспорте;*
- *медицинская деятельность;*
- *заготовка, переработка и реализация лома цветных металлов;*
- *заготовка, переработка и реализация лома черных металлов;*
- *эксплуатация аппаратов, в которых содержатся радиоактивные вещества, а также источники ионизирующего излучения;*
- *производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений;*
- *производство маркшейдерских работ;*
- *деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности;*
- *водопользование, связанное с использованием водных объектов для забора воды и (или) для целей гидроэнергетики, а также водопользование, связанное с использованием поверхностных водных объектов без изъятия воды;*
- *осуществление мероприятий и оказание услуг по защите информации и сведений, составляющих государственную тайну, в том числе – сведений, связанных с функционированием органов шифровальной службы Российской Федерации;*
- *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.*

3.1.4. Контактная информация

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

Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа эмитента (генеральный директор): *191186, Российская Федерация, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1, каб 215*

Номер телефона: *(812) 494-31-22;*

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

Сведения о специальных подразделениях эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:

Департамент по управлению акционерным капиталом ОАО «ТГК-1»

Место нахождения: 191186, Российская Федерация, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1
Адрес страницы в сети Интернет: www.tgc1.ru

Номер телефона: +7 (812) 595 8767, 595 3113

Номер факса: +7 (812) 494 7708
Адрес электронной почты: Zubarev.AZ@nwenergo.com

Отдел по работе с акционерами ОАО «ТГК-1»

Место нахождения: 191186, Российская Федерация, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1
Адрес страницы в сети Интернет: www.tgc1.ru

Номер телефона: +7 (812) 494 3098

Номер факса: +7 (812) 494 3167
Адрес электронной почты: nesterov.vv@nwenergo.com

3.1.5. Идентификационный номер налогоплательщика

7841312071

3.1.6. Филиалы и представительства эмитента

Наименование	Дата открытия	Место нахождения	ФИО директора филиала	Реквизиты доверенности
Филиал «Кольский»	*25.03.05*	*184355, Мурманская область. пос. Мурмаши, ул.Кирова, 2*	*Антипов Александр Геннадьевич*	*№ 334-2007 от 25.04.2007 по 31.12.2007*
Филиал «Карельский»	*25.03.05*	*185035, г.Петрозаводск, ул. Кирова, 43*	*Белов Валерий Владимирович*	*№ 330-2007 от 25.04.2007 по 31.12.2007*
Филиал «Невский»	*25.03.05*	*199026, Санкт-Петербург, В.О. Кожевенная линия, д.33*	*Флеров Дмитрий Юрьевич*	*№ 51-2007 от 01.01.2007 по 31.12.2007*
Представительство ОАО «ТГК-1» в г. Москва	*25.03.05*	*103070, Москва, Старая площадь, 10/4*	*Потемкин Дмитрий Юрьевич*	*№ 342-2007 от 11.05.2007 по 31.12.2007*

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. 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*			

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов) эмитента за отчетный период (2 квартал 2007 года): *В рамках своей работы ОАО «ТГК-1» осуществляет следующие основные виды деятельности: производство и продажу электроэнергии, вырабатываемой на генераторах станций и производство, передачу и продажу тепла конечным потребителям.*

Наименование показателя	2 кв. 2007 г.	6 мес. 2007 г.
Электроэнергия		
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, руб.	*3 055 080 132*	*7 016 373 507*
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	*58,4*	*50,6*
Теплоэнергия		
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, руб.	*1 996 619 970*	*6 547 443 382*
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	*38,2*	*47,2*
Неосновная деятельность		
Объем выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности, руб.	*176 511 539*	*305 516 665*
Доля объема выручки (доходов) от данного вида хозяйственной деятельности в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	*3,4*	*2,2*

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

Наименование показателя	За 2 кв. 2007 г.	За 6 мес. 2007 г.
Объем выручки от продажи продукции (работ, услуг), руб.	*5 051 700 102*	*13 563 816 889*
электроэнергия	*3 055 080 132*	*7 016 373 507*
теплоэнергия	*1 996 619 970*	*6 547 443 382*
Изменение выручки (доходов) эмитента от основной хозяйственной деятельности, %		
электроэнергия	*129,6*	*130,4*
теплоэнергия	*128,9*	*118,1*

Географические области, приносящие 10 и более процентов выручки за каждый отчетный

период. Изменения размера выручки эмитента, приходящиеся на указанные географические области, на 10 и более процентов по сравнению с соответствующим предыдущим отчетным периодом и причины таких изменений:.

Свою основную хозяйственную деятельность эмитент ведет в Российской Федерации.

Объем выручки от основной хозяйственной деятельности компании в 1 полугодии 2007 года вырос по сравнению с 1 полугодием 2006 года на 24% в связи с увеличением выработки электроэнергии из-за увеличения водности на ГЭС, увеличением теплоотпуска, а также ростом тарифов на электрическую и тепловую энергии

Сезонный характер основной хозяйственной деятельности эмитента: *Основная хозяйственная деятельность ОАО «ТГК-1» подвержена сезонным колебаниям (сезонно изменяется полезный отпуск).*

Общая структура себестоимости эмитента за отчетный период:

Наименование статьи затрат	***За 2 кв. 2007 г.***	***За 6 мес. 2007 г.***
Сырье и материалы, приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	*1,61*	*1,17*
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	*10,20*	*9,87*
Топливо, %	*37,46*	*46,97*
Энергия, %	*9,91*	*9,30*
Затраты на оплату труда, %	*14,59*	*10,62*
Проценты по кредитам, %	*0,00*	*0,00*
Арендная плата, %	*1,32*	*1,03*
Отчисления на социальные нужды, %	*3,02*	*2,41*
Амортизация основных средств, %	*8,50*	*7,24*
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	*3,70*	*3,40*
Прочие затраты:	*9,69*	*7,97*
Амортизация по нематериальным активам	*0,00*	*0,00*
Вознаграждения за рационализаторские предложения	*0,00*	*0,00*
Обязательные страховые платежи	*0,05*	*0,04*
Представительские расходы	*0,01*	*0,01*
иное, %	*9,64*	*7,93*
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	*100,00*	*100,00*
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	*94,63*	*106,75*
Сырье и материалы, приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	*1,61*	*1,17*

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

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

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Наименование и место нахождения поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок сырья (материалов), и их доли в общем объеме поставок за 2 квартал 2007 года.

Наименование поставщика	*Местонахождение поставщика*	*Наименование сырья (материалов)*	*Доля в общем объеме поставок данного вида материалов, товаров (сырья), %*	*Объем поставки, тыс. руб. 2 кв.2007*
ЗАО «Петербургрегионгаз»	*Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А*	*газ*	*79,6*	*2 075 689*
ГУП «Водоканал СПБ»	*Санкт-Петербург, Кавалергардская ул., д.42*	*вода*	*91,4*	*429 108*

Информация об изменении цен, более чем на 10 процентов, на основные материалы и товары (сырье) в течение 2 квартала 2007 года по сравнению со 2 кварталом 2006 года.

Во 2 квартале 2007 г. по сравнению с 2 кварталом 2006 г. цены на топливо выросли следующим образом: газ - на 20,1%, уголь – на 16,6%.

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

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

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

РЫНОК ТЕПЛА

Общая характеристика рынка тепла.

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

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

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

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

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

Климатические данные по регионам ОАО «ТГК-1»

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

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

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

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

Санкт-Петербург

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

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

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

Ленинградская область

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

Петрозаводск

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

Мурманская область

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

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

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

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

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

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

Состояние тепловых сетей по регионам.

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

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

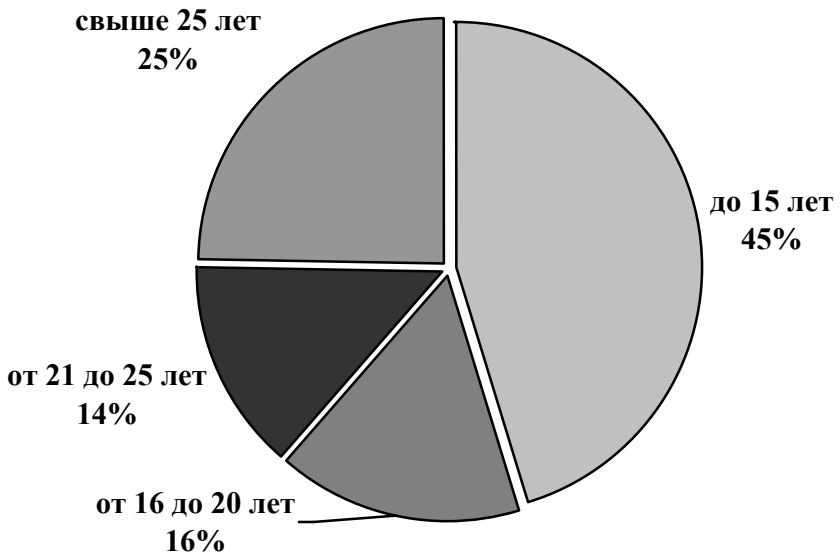
Протяженность тепловых сетей ОАО «ТГК-1» в Невском филиале - 794,7 км в однотрубном исчислении.

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

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

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

Характеристика тепловых сетей по возрасту



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

- **РЫНОК ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ**

Общая характеристика рынка электроэнергии.

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

1. *регулируемый сектор (РС), где тарифы устанавливаются государством;*
2. *сектор свободной торговли (ССТ), где осуществляется торговля электроэнергией по нерегулируемым ценам, как в форме заключения двусторонних договоров купли-продажи, так и в форме отбора ценовых заявок покупателей и продавцов;*
3. *балансирующий рынок, где происходит торговля разницей между запланированными почасовыми объемами потребления электроэнергии, определенными за сутки до реального времени, и фактическими объемами потребленной/произведенной электроэнергии.*

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

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

Предполагается, что смягчить для потребителей процесс перехода к конкурентным отношениям, гарантировав фиксированные объемы поставок по стабильным ценам, позволит

рынок регулируемых двусторонних договоров (РДД). При этом существенные условия двусторонних договоров (объемы и цены) будут определяться государством.

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

Характеристика регионов деятельности ОАО «ТГК-1»

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

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

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

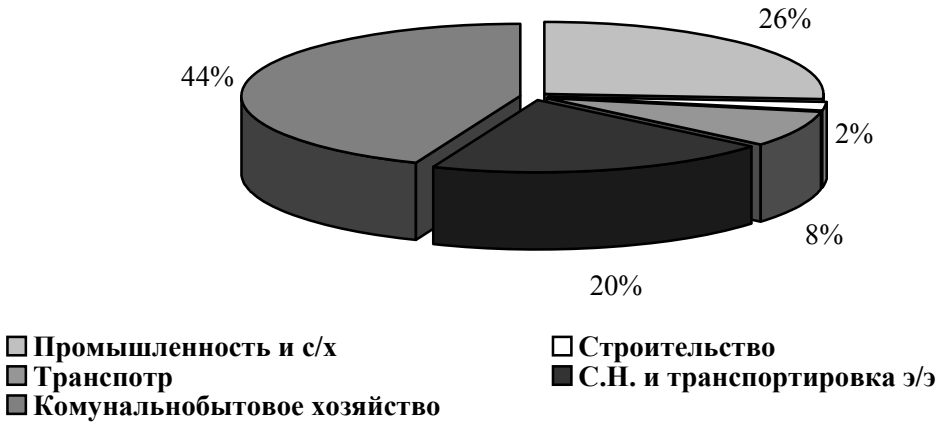
Энергодефицитными по электроэнергии среди энергосистем являются: Санкт-Петербург, Ленинградская область, Новгородская области и Республика Карелия.

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

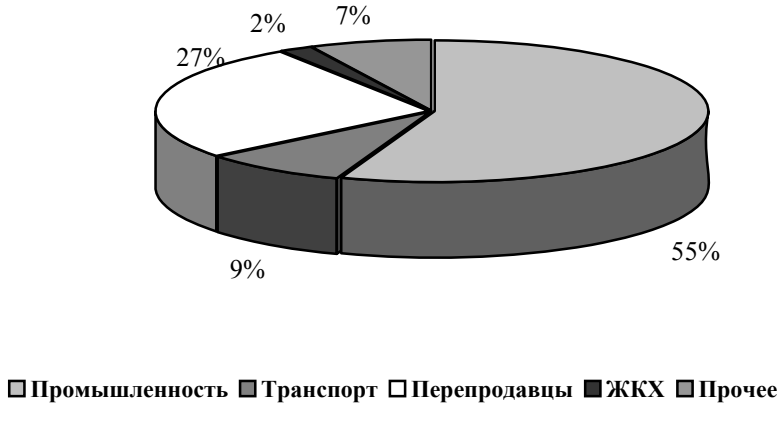
Предложение электрической энергии Кольской энергосистемы превышает спрос представленных в данном регионе потребителей. Избыточная электроэнергия Кольской энергосистемы экспортируется в Финляндию и Норвегию, а также поставляется в энергодефицитную энергосистему республики Карелия. Объём экспорта и перетока,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

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

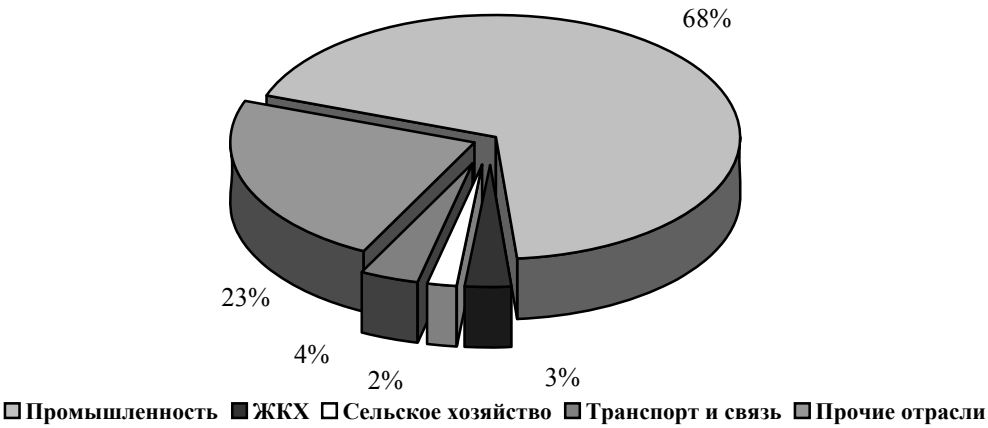
Потребление эл/эн в СПб и ЛО



Потребление эл/эн в Карельском регионе



Потребление эл/эн в Мурманской области



Характеристика экспортных объемов.

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

млн. кВтч	***Страна***	***2005***	***2006***
Филиал «Невский» ОАО «ТГК-1»	*Финляндия*	*432*	*300*
Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	*Финляндия*	*537*	*520*
	Норвегия	*215*	*210*
Всего		*1184*	*1030*

Поставка в Финляндию производится:

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

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

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

	2005	**2006**
Филиал «Невский» ОАО «ТГК-1»	3,06	2,61
илиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»)	11,46	11,61
Всего	4,90	4,63

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.2.5.1. настоящего ежеквартального отчета (Отраслевые риски).*

3.2.5. Сведения о наличии у эмитента лицензий

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

№ п/п	*Лицензия*	*Срок действия*
1.	*Лицензия № ЭВ-19-000335 (ЖКС) от 01.07.2005г. Серия АА 015926. Деятельность по эксплуатации взрывоопасных производственных объектов. Лицензия выдана 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 Санкт-Петербургским городским отделением РТИ.*	*08.08.2010г.*
4.	*Лицензия № АСС 78 973985 от 28.09.2005г. Деятельность по перевозке пассажиров автотранспортом по территории Российской Федерации. Лицензия выдана Санкт-Петербургским городским отделением РТИ.*	*30.03.2009г.*
5.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01730 вид БРЗЗХ от 28.12.2006г. (Кумская ГЭС). Река Ковда (Кумское водохранилище, р.Кума). Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды для хозяйственно-питьевых нужд, сброс сточных вод. Кумская ГЭС каскада Нивских ГЭС расположена в Лоухском муниципальном районе Республика Карелия на расстоянии 0,9км от устья р.Ковда). Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*01.01.2010г.*
6.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00554 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Туломских ГЭС. Река Тулома (Верхне-Туломское, Нижне-Туломское водохранилища); код-20/Бар/Тулома. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.*	*01.08.2015г.*
7.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00555 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Серебрянских ГЭС. Река Воронья (Серебрянское-1, Серебрянское-2 водохранилища); код-20/Бар/Воронь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды на хозяйственно-питьевые нужды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.*	*01.08.2015г.*
8.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00556 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Серебрянских ГЭС. Река Териберка (Верхне-Териберское, Нижне-Териберское водохранилища); код-20/Бар/Терибе. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды на хозяйственно-питьевые нужды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением*	*01.08.2015г.*
9.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00558 вид БРВЗХ от 30.09.2005г. Каскад Пазских ГЭС. Река Паз (Патсо-йоки); код-20/Бар/Патсой. Цели использования водного объекта: для водоснабжения пос. Раякоски, пос.Борисоглебский, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.*	*01.08.2008г.*
10.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00557 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Пазских ГЭС. Река Паз (Патсо-йоки); код-20/Бар/Патсой. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.*	*01.08.2015г.*

11.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00549 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Нивских ГЭС. Река Нива (Пиренгское, Имандровское, Пинозерское и Плесозерское водохранилища); код-40/Бел/Нива. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды на хозяйственно-питьевые нужды ГЭС, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.*	*01.08.2015г.*
12.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия МУР № 00550 вид БРГЗХ от 30.09.2005г. Каскад Нивских ГЭС. Река Ковда (Иовское и Княжегубское водохранилища); код-40/Бел/Ковда. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды на хозяйственно-питьевые нужды ГЭС, сброс сточных вод. Лицензия выдана Двинско-Печорским бассейновым водным управлением.*	*01.08.2015г.*
13.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01735 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Выгских ГЭС, Маткожненская ГЭС-3. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
14.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01734 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Выгских ГЭС, Ондская ГЭС-4. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
15.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01733 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Выгских ГЭС, Выгоостровская ГЭС-5. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
16.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01732 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Выгских ГЭС, Беломорская ГЭС-6. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
17.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01731 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Выгских ГЭС, Палокоргская ГЭС-7. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
18.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01748 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Кемских ГЭС, Путкинская ГЭС-9. Река Кемь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
19.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01747 вид БРГЗХ от 25.12.2006г. Каскад Кемских ГЭС, Подужемская ГЭС-9. Река Кемь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
20.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01746 вид БРГИО от 25.12.2006г. Каскад Кемских ГЭС, Кривопорожская ГЭС-14. Река Кемь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*

21.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01745 вид БРГИО от 25.12.2006г. Каскад Кемских ГЭС, Юшкозерская ГЭС-16. Река Кемь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
22.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01744 вид БРГВХ от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Кондопожская ГЭС-1. Река Суна. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
23.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01743 вид БРГБК от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Пальеозерская ГЭС-2. Река Суна. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
24.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01742 вид БРГБК от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Питкякоски ГЭС-19. Река Китен-йоки. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
25.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01741 вид БРГБК от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Хямекоски ГЭС-21, Харлу ГЭС-22. Река Янис-йоки. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
26.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01739 вид БРГБК от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Пиени-йоки ГЭС-24, Суури-йоки ГЭС-25. Река Тулема-йоки. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
27.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01740 вид БРГБК от 25.12.2006г. Каскад Сунских ГЭС, Игнойла ГЭС-26. Река Шуя. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
28.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01736 вид БОЭИО от 25.12.2006г. Петрозаводская ТЭЦ. Водозабор расположен на северо-западном берегу Петрозаводской губы Онежского озера, в черте г. Петрозаводск. Петрозаводская губа нежского озера. Цели использования водного объекта: забор . Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
29.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01737 вид БОЭВХ от 25.12.2006г. Петрозаводская ТЭЦ. Выпуск сточных вод расположен в черте г. Петрозаводск. Озеро Ламба. Цели использования водного объекта: сброс. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
30.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01738 вид БОЭ3Х от 25.12.2006г. ДЭС острова Валаам. Монастырская бухта Ладожского озера. Цели использования водного объекта: забор воды. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009*
31.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01756 вид БР23Х от 27.12.2006г. Дубровская ТЭЦ-8. Река Нева. Водозабор №1-65км от устья, выпуски №1-3 – 65км от устья, выпуск №4 – 62км от устья Цели использования водного объекта: забор воды для целей энергетики и передачи абонентам, сброс сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г.*

32.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01798 вид БР23Х от 28.12.2006г. Центральная ТЭЦ-2. Водозабор и выпуски сточных вод (№1 и №2) левый берег, 14 км от устья, выпуск сточных вод (№3) левый берег р.Оккервиль, 2 км от устья. Река Нева, река Оккервиль. Цели использования водного объекта: забор воды и сброс сточных вод.* *Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г.*
33.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01800 вид БР23Х от 28.12.2006г. (Правобережная ТЭЦ-5). Водозабор правый берег р. Невы 24 км от устья, выпуск №1 правый берег р. Невы на расстоянии 24 км от устья, выпуск №5 - 1 км от устья ручья Безымянного. Река Нева, ручей Безымянный. Цели использования водного объекта: для забора воды и сброса сточных вод.* *Лицензия выдана Невско-Ладожским БВУ*	*31.12.2009г.*
34.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01797 вид БР23Х от 28.12.2006г. (Василеостровская ТЭЦ-7). Водозабор и выпуск сточных вод (№3) расположены на правом берегу р. Большой Невы на расстоянии 1 км от устья. Река Большая Нева. Цели использования водного объекта: для забора воды и сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г.*
35.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01803 вид БРЭ3Х от 28.12.2006г. (Первомайская ТЭЦ-14). Невская губа Финского залива, Большой Турухтанный ковш Невской губы Финского залива, Большой ковш Невской губы Финского залива. Водозабор из Большого Турухтанного ковша, выпуск №1 в, Большой ковш, Невская губа – площадь участка используемой акватории – 1,2075 кв.км. Цели использования водного объекта: забор воды, сброс сточных вод, исп.участка акватории для размещения и эксплуатации золошлакоотвала. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г*
36.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01799 вид БР23Х от 28.12.2006г. (Автовская ТЭЦ –15). Большой Турухтанный ковш Невской губы Финского залива, р. Красненькая. Водозабор – тупиковая часть Большого Турухтанного ковша, выпуск сточных вод в р. Красненькую в 4 км от устья. Цели использования водного объекта: для забора воды и сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г*
37.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01802 вид БР23Х от 28.12.2006г. (Выборгская ТЭЦ –17). Водозабор и выпуски сточных вод расположены на правом берегу р.Невы на расстоянии 10 км от устья. Река Нева. Цели использования водного объекта: для забора воды и сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г*
38.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01760 вид БР2ВХ от 28.12.2006г. (Северная ТЭЦ-21). Правый берег 24 км от устья. Река Охта. Цели использования водного объекта: для сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г*
39.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01801 вид БРЭИО от 28.12.2006г. (Южная ТЭЦ-22). Водозабор расположен на левом берегу р.Невы на расстоянии 26 км от устья. Река Нева. Цели использования водного объекта: для забора воды. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г*

40.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01759 вид БРГЗХ от 23.09.2005г. (Лужская ГЭС-2). Река Быстрица. Водозабор– 0,7км от устья, выпуск №1 0,7км от устья Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г*
41.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01758 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Волховская ГЭС-6). Река Волхов. Водозабор №1 – 25км от устья, выпуск №1 25км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г*
42.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01757 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Каскад 1, ГЭС-10). Река Вуокса. Водозабор №1, выпуски №2,6 – 125км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г*
43.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01755 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Каскад 1, ГЭС-11). Река Вуокса. Водозабор №1, выпуски №4 - 140км от устья, выпуски №8,10 – 141км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г*
44.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01762 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Каскад -2 ГЭС-9). Река Свирь. Водозабор №1, выпуски №№6, 7 – 81км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г*
45.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01754 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Каскад -2 ГЭС-12). Река Свирь. Водозабор №2, выпуски №№1-4 – 127км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением*	*31.12.2009г*
46.	*Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ЛОД № 01761 вид БРГЗХ от 28.12.2006г. (Нарвская ГЭС-13). Река Нарва. Водозабор №1, выпуски №№1– 18км от устья. Цели использования водного объекта: для целей гидроэнергетики, забора воды на технологические нужды, сброса сточных вод. Лицензия выдана Невско-Ладожским бассейновым водным управлением.*	*31.12.2009г*
47.	*Лицензия на деятельность в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих). Эксплуатация дефектоскопов рентгеновских переносных. Регистрационный номер 78.01.10.002.Л.000151.08.06 от 21.08.2006г. Лицензия выдана территориальным управлением Федеральной службы по надзору в сфере защиты прав потребителей и благополучия человека по г. Санкт-Петербург.*	*21.08.2011г.*
48.	*Лицензия Д746461. Регистрационный номер ГС-2-781-02-27-0-7841312071-014211-1. Деятельность по строительству зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.*	*19.06.2011г.*

49.	*Лицензия № ДГ-19-000336 (С) от 01.07.2005г. Серия АА 015927. Деятельность по эксплуатации газовых сетей. Лицензия выдана Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.*	*01.07.2010г.*
50.	*Лицензия № ХН-19-000334 (Н) от 01.07.2005г. Серия АА 015925. Деятельность: хранение нефти, газа и продуктов их переработки. Лицензия выдана Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.*	*01.07.2010г.*
51.	*Лицензия № ДГ-19-000337 (К) от 01.07.2005г. Серия АА 015928. Деятельность по эксплуатации тепловых сетей. Лицензия выдана Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору.*	*01.07.2010г.*
52.	*Лицензия Б 345960, рег.№ 2928 от 28.11.2006г. Деятельность по осуществлению работ с использований сведений, составляющих государственную тайну. Лицензия выдана Управлением ФСБ России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области.*	*28.11.2011г.*
53.	*Лицензия Б 345963, рег.№ 2928/1 от 28.11.2006г. Деятельность по осуществлению работ с использований сведений, составляющих государственную тайну. Лицензия выдана Управлением ФСБ России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области.*	*28.11.2011г.*
54.	*Лицензия Б 345961, рег.№ 2929 от 28.11.2006г. Деятельность по осуществлению мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны. Лицензия выдана Управлением ФСБ России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области.*	*28.11.2011г.*

Эмитент оценивает вероятность продления вышеуказанных лицензий как высокую.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Информация о совместной деятельности, которую эмитент ведет с другими организациями.

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

По состоянию на 30.06.2007 года вклад ОАО «ТГК-1» составил 108 503тыс. рублей.
Полученный финансовый результат за 2 кв. 2007 г: отсутствует.

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

Сведения не предоставляются, так как эмитент не является указанными организациями.

3.2.8. Дополнительные требования к эмитентам, дочернее или зависимое общество которого ведет деятельность по добыче 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.

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

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

3.3. Планы будущей деятельности эмитента

Краткое описание планов эмитента в отношении будущей деятельности

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

- производство и реализация электрической энергии;

- производство и реализация тепловой энергии.

Источники будущих доходов:

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

- доходы от реализации электрической и тепловой энергии;

- доходы от сдачи в аренду зданий и сооружений;

- прочие доходы.

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

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. При этом прирост мощности ОАО «ТГК-1» составит 32 МВт.

Инвестиционная программа на 2007 г., млн. руб.

1	*ТЭЦ*	*5 516*
2	*ГЭС*	*1 781*
3	*Тепловая сеть*	*3 908*
4	*Надежность*	*1 896*
5	*АСКУЭ*	*426*
6	*ИТ*	*1 112*
7	*АСУТП*	*486*
8	*Объекты проектного финансирования*	*564*
9	***Итого***	***15 689***

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

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

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

Роль (место) и функции эмитента в организации:

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

- *реализация единой энергетической политики РАО «ЕЭС России» на региональном уровне;*
- *обеспечение надежности функционирования электроэнергетического комплекса;*

– *осуществление долгосрочных инвестиционных программ в электроэнергетике;*
– *предотвращение кризисных явлений в экономике комплекса;*
– *создание благ для потребителей;*

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

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

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

3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента

3.5.1. Открытое акционерное общество «Карелэнергоремонт»

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

Описание основного вида деятельности общества:

- *Деятельность по обеспечению работоспособности:*
  - *тепловых электростанций;*
  - *гидроэлектростанций;*
  - *электрических сетей;*
  - *котельных;*
- *Предоставление услуг:*
  - *по ремонту и техническому обслуживанию котлов центрального отопления;*
  - *по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию паровых котлов;*
  - *по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию подъемно-транспортного оборудования и станков;*
  - *по монтажу, ремонту, техническому обслуживанию и перемотке электродвигателей, генераторов и трансформаторов;*
  - *по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию электрической распределительной и регулирующей аппаратуры;*
  - *по монтажу, ремонту и техническому обслуживанию приборов и инструментов для измерения, контроля, испытания, навигации, локации и прочих целей.*
- *Производство:*
  - *электрической распределительной и регулирующей аппаратуры;*
  - *электромонтажных и изоляционных работ;*
  - *пиломатериалов, деревянных строительных конструкций и столярных изделий, деревянной тары, деревянных инструментов, корпусов и рукояток инструментов;*
  - *строительных металлических изделий, металлических цистерн, резервуаров и прочих емкостей, инструментов, металлических бочек и аналогичных емкостей, крепежных изделий и пружин, прочих изделий из недрагоценных металлов;*

- *трубопроводной арматуры;*
- *подъемно-транспортного оборудования;*
- *металлорежущих станков, частей и принадлежностей для станков;*
- *приборов и инструментов для измерения, контроля и испытаний;*
- *транспортных средств и оборудования;*
- *мебели.*

- *Обработка:*
  - *металлов и нанесение покрытий на металлы;*
  - *металлических изделий с использованием основных технологических процессов машиностроения.*
- *Монтаж:*
  - *приборов контроля и регулирования технологических процессов;*
  - *строительных лесов и подмостей.*
- *Испытания и анализ:*
  - *состава и чистоты материалов и веществ: анализ химических и биологических свойств материалов и веществ (воздуха, воды, бытовых и производственных отходов, топлива, металла, почвы, химических веществ);*
  - *физических свойств материалов и веществ: испытания и анализ физических свойств (прочности, пластичности, электропроводности, радиоактивности) материалов (металлов, пластмасс, тканей, дерева, стекла, бетона и др.), испытания на растяжение, твердость, сопротивление, усталость и высокотемпературный эффект;*
  - *прочая деятельность по техническому контролю, испытаниям и анализу.*
- *Устройство покрытий зданий и сооружений.*
- *Техническое обслуживание и ремонт легковых автомобилей.*
- *Ремонт радио- и телеаппаратуры, прочей аудио- и видеоаппаратуры.*
- *Деятельность автомобильного грузового неспециализированного транспорта.*
- *Проектирование производственных помещений, включая размещение машин и оборудования, промышленных дизайн.*
- *Инженерные изыскания для строительства.*
- *Топографо-геодезическая деятельность.*

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента:

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

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

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

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

Персональный состав Совета директоров ОАО «Карелэнергоремонт»:

Фамилия, имя, отчество	*Белов Валерий Владимирович*

год рождения	*1972*
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	*нет*
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	*нет*

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

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

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

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

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

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

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

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

3.5.2. Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Мурманская ТЭЦ»*
Место нахождения (юридический адрес):	*183780,Российская Федерация, г.Мурманск, ул.Шмидта, д.14.*

Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:	*Преобладающая доля в уставном капитале*
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества:	*84,06 %*
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту:	*90,24 %*
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента:	*Нет*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу:	*Нет*

Описание основного вида деятельности общества:

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

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

- *организация природоохранной деятельности на объектах Общества;*
- *охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ "О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации" и действующим законодательством РФ;*
- *организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с действующим законодательством РФ;*
- *иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.*

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

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента:

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

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

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

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

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

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

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

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

Персональный состав Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»:

Фамилия, имя, отчество	***Васин Дмитрий Алексеевич***
год рождения	
Доля указанного лица в уставном капитале	*нет*

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Сведения о единоличном исполнительном органе: *Генеральный директор*

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

3.5.3. ОАО «Хибинская тепловая компания»

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

Описание основного вида деятельности общества:

- производство, транспортировка и продажа тепловой энергии;

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

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

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

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

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

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

- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;

- развитие средств связи и оказание услуг средств связи;

- образовательная деятельность;

- хранение нефти и продуктов ее переработки;

- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;

- эксплуатация пожароопасных производственных объектов;

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

- эксплуатация зданий и сооружений;

- метрологическое обеспечение производства;

- деятельность по обращению с опасными отходами;

- деятельность по эксплуатации внутренних газовых сетей;

- деятельность по ремонту средств измерений;

- организация природоохранной деятельности на объектах Общества;

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

- доверительное управление имуществом;

- оказание консалтинговых услуг;

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

- осуществление агентской деятельности;

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

- внешнеэкономическая деятельность;

- транспортно-экспедиционные услуги;

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

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

- осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения;

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

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

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

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

- геодезическая деятельность;

- погрузочно-разгрузочная деятельность на железнодорожном транспорте;

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

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

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

- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента:

*В соответствии с Соглашением от **26.05.2006** г. между Правительством Мурманской области, ОАО РАО «ЕЭС России», ОАО «ТГК-1», ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «ФосАгро» и ОАО «Апатит» об основных принципах и механизме взаимодействия при реформировании системы теплоснабжения Апатитско-Кировского региона **27.09.2006** года Совет директоров ОАО «ТГК-1» принял решение одобрить проект по участию ОАО «ТГК-1» в создании (учреждении) ОАО «Хибинская тепловая компания».*

Данное Соглашение, в числе прочего, предусматривает строительство 17-километровой

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

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

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

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

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

Персональный состав Совета директоров ОАО «Хибинская тепловая компания»:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Сведения о единоличном исполнительном органе: *Генеральный директор*

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

3.6. 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

3.6.1. Основные средства

Первоначальная (восстановительная) стоимость основных средств и сумма начисленной амортизации за отчетный квартал (значения показателей приводятся на дату окончания соответствующего отчетного периода).Отчетная дата: ***30.06.2007 г***

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
Здания	*8 455 789*	*139 606*
Сооружения и передаточные устройства	*15 569 915*	*535 517*
Машины и оборудование	*6 294 349*	*397 784*
Транспортные средства	*141 426*	*12 422*
Производственный и хозяйственный инвентарь	*67 468*	*5 139*
Другие виды основных средств	*28 426*	*820*
Итого:	***30 557 373***	***1 091 288***

Сведения о способах начисления амортизационных отчислений по группам объектов основных средств: *амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов.*

Способ проведения и результаты переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств: *переоценка основных и долгосрочно арендуемых основных средств с даты*

государственной регистрации эмитента в качестве юридического лица (с 25.03.2005 г.) не проводилась.

Планы по приобретению, замене, выбытию основных средств, стоимость которых составляет 10 и более процентов стоимости основных средств эмитента, и иных основных средств по усмотрению эмитента: *Для поддержания надежности энергоснабжения и дальнейшего развития технической базы компании будет продолжена реализация проектов технического перевооружения и реконструкции при финансировании необходимых расходов на ремонты и эксплуатацию оборудования. При этом прирост мощности ОАО «ТГК-1» составит 32 МВт.*

Инвестиционная программа на 2007 г., млн. руб.

1	*ТЭЦ*	*5 516*
2	*ГЭС*	*1 781*
3	*Тепловая сеть*	*3 908*
4	*Надежность*	*1 896*
5	*АСКУЭ*	*426*
6	*ИТ*	*1 112*
7	*АСУТП*	*486*
8	*Объекты проектного финансирования*	*564*
9	***Итого***	***15 689***

Сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента: *С даты государственной регистрации эмитента в качестве юридического лица до даты окончания отчетного периода фактов обременения основных средств эмитента не было.*

IV. *Сведения о финансово - хозяйственной деятельности эмитента*

4.1. Результаты финансово - хозяйственной деятельности эмитента

4.1.1. Прибыль и убытки.

Динамика показателей, характеризующих прибыльность и убыточность эмитента за 2 квартал 2007 года:

Наименование показателя	30.06.2006	30.06.2007
Выручка, тыс.руб.	*11 159 631*	*13 869 333*
Валовая прибыль, тыс. руб.	*1 295 645*	*899 656*
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль/непокрытый убыток), тыс.руб.	*857 236*	*215 973*
Рентабельность собственного капитала, %	*77,16%*	*0,71%*
Рентабельность активов, %	*15,92%*	*0,49%*
Коэффициент чистой прибыльности, %	*11,61%*	*6,49%*
Рентабельность продукции (продаж), %	*7,68%*	*1,56%*
Оборачиваемость капитала	*10,05*	*0,46*
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс.руб.	*0*	*16 764 935*
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	*0*	*0,36*

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

Экономический анализ прибыльности/убыточности эмитента (в сравнении с аналогичным периодом предшествующего года).

*При сравнении объема продаж в стоимостном выражении во 2 кв.2006г. и 2 кв. 2007г. видно, что **выручка** в отчетном периоде текущего года выросла в 1,25 раза. Однако **валовая прибыль** по итогам первого полугодия 2007г. меньше по сравнению со значением данного показателя в аналогичном периоде 2006г. на 395 989 тыс. руб., так как расходы, связанные с производством и реализацией электроэнергии во 2 кв. 2007г. увеличились в 1,49 раза. В свою очередь, **чистая прибыль** в отчетном периоде текущего года снизилась по сравнению с 1 полугодием 2006г. в результате увеличения прочих расходов, уплаты процентов и налогов.*

***Рентабельность собственного капитала** рассчитывается как отношение чистой прибыли к собственному капиталу (итогу по третьему разделу баланса «Капитал и резервы») и показывает уровень капиталоотдачи собственного капитала. Для компании ОАО «ТГК-1» по итогам первого полугодия 2007г. данный показатель равен 0,71%. При сравнении значений данного показателя за 1 полугодие 2007г. и за аналогичный период предыдущего года видно, что значение рентабельности собственного капитала на 01.07.07г. снизилось, что объясняется ростом периода оборачиваемости суммарных активов вследствие их увеличения в результате реорганизации ОАО «ТГК-1» в форме присоединения (то есть, к операционной компании были присоединены региональные генерирующие компании).*

***Рентабельность активов** представляет собой соотношение чистой прибыли к валюте баланса и показывает сколько выручки приходится на 1 рубль суммарных активов компании. По итогам 2 кв. 2007г. уровень данного показателя равен 0,49%, то есть на 1 рубль активов компании приходится 0,49 коп. чистой прибыли. Уровень данного показателя за отчетный период в текущем году ниже значения данного коэффициента за аналогичный период в предыдущем году на 15,43%, что, в свою очередь, является следствием увеличения суммарных активов во 2 кв. 2007г. на 41 442 220 тыс. руб., рост которых, главным образом, обеспечен увеличением основных средств на 29 443 432 тыс. руб, а так же ростом дебиторской*

задолженности на 3 757 391 тыс. руб., запасов – на 1 285 956 тыс. руб., долгосрочных финансовых вложений – на 1 781 317 тыс. руб.

Рентабельность продаж *рассчитывается как отношение валовой прибыли к выручке. Данный показатель характеризует эффективность текущей деятельности предприятия и показывает сколько рублей прибыли приходится на рубль реализованной продукции. По итогам 1-ого полугодия 2007г. фактическое значение данного показателя составило 6,49%, то есть на рубль реализованной продукции приходится 6, 49 коп. прибыли. Сравнивая фактические значения данного показателя за 1 полугодие 2006г. и 1 полугодие 2007г., видно, что уровень рентабельности продаж снизился в 1,79 раза. Уменьшение значения рентабельности продаж является следствием снижения уровня рентабельности продаж электроэнергии по итогам первого полугодия 2007г. по сравнению со значением указанного показателя за аналогичный период 2006г. на 9,97%.*

Коэффициент чистой прибыльности *находится как отношение чистой прибыли к выручке. Во 2 кв. 2007г. данный показатель равен 1,56%, что ниже значения данного показателя за 2 кв. 2006г. в 4,93 раза. Одновременное снижение значений во кв. 2007г. рентабельности продаж и коэффициента чистой прибыльности говорит об увеличении себестоимости производимой продукции.*

Оборачиваемость капитала *определяется как отношение объема продаж к средней хронологической собственного капитала. По итогам 2кв. 2007г. значение данного показателя равно 0, 46%, что по сравнению со значением оборачиваемости капитала во 2 кв. 2006г. меньше на 9,59%. Снижение уровня указанного коэффициента в отчетном периоде текущего года является следствием увеличения собственного капитала компании в результате присоединения региональных генерирующих компаний к операционной компании.*

Мнение каждого из органов управления эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента и аргументация, объясняющая их позицию: *мнения каждого из органов управления Эмитента совпадают.*

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию: *отсутствует*

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

Основными факторами, оказавшими влияние на изменение размера выручки от продажи эмитентом товаров, продукции, работ, услуг и прибыли (убытков) эмитента от основной деятельности является увеличение тарифов на отпуск тепло- и электроэнергии.

Мнение каждого из органов управления эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента и аргументация, объясняющая их позицию: *мнения каждого из органов управления Эмитента совпадают*

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно упомянутых факторов и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию: *отсутствует*

4.2. Ликвидность эмитента

Динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента. Уукаанная информация приводится за 2 квартал 2006 и 2 квартал 2007 года.

Наименование показателя	На 30.06.2006	На 30.06.2007
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	*1 112 085*	*-4 750 755*
Индекс постоянного актива	*0,08*	*1,16*
Коэффициент текущей ликвидности	*1,33*	*1,18*
Коэффициент быстрой ликвидности	*1,12*	*0,96*
Коэффициент автономии собственных средств	*0,22*	*0,64*

Экономический анализ ликвидности и платежеспособности эмитента, достаточности собственного капитала эмитента для исполнения краткосрочных обязательств и покрытия текущих операционных расходов эмитента на основе экономического анализа динамики приведенных показателей. Описание факторов, которые привели к изменению вышеприведенных показателей на 10 и более процентов по сравнению с предыдущим отчетным периодом:

Собственные оборотные средства (СОС) *характеризуют часть собственного капитала предприятия, которые являются источником покрытия текущих активов предприятия. Во 2 кв. 2006г. данный показатель равен 1 112 085 тыс. руб. Во 2 кв. 2007г. величина собственных оборотных средств отрицательная, что является результатом увеличения внеоборотных активов, рост которых связан с увеличением основных средств. По сравнению со 2 кв. 2006г. основные средства во 2 кв. 2007г. увеличились на 29 443 432 тыс. руб. в результате реструктуризации ОАО «ТГК-1»: активы региональных генерирующих компаний были присоединены к операционной компании.*

Индекс постоянного актива *характеризует соотношение между внеоборотными активами, которые должны финансироваться из стабильных источников, и величиной этих источников. Уровень данного показателя во 2 кв. 2007г. равен 1,16, что больше значения этого показателя за 2 кв. 2006г. в 14,5 раза. Значение индекса постоянного актива в отчетном периоде текущего года больше единицы, что связано с ростом величины основных средств, которые ранее числились на балансе региональных генерирующих компаний, но использовались операционной компанией на основе договора аренды, а после реструктуризации компании стали собственностью объединенной компании.*

Коэффициент текущей ликвидности *показывает достаточность оборотных средств у предприятия (без учета дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), которые могут быть использованы компанией для погашения краткосрочных обязательств. Коэффициент текущей ликвидности на 01.07.07г. составляет 1,18, что говорит о том, что компания ОАО «ТГК-1» обладает достаточной суммой текущих активов и, следовательно, может рассчитаться с кредиторами по существующим краткосрочным обязательствам. Снижение значения данного показателя в отчетном периоде текущего года по сравнению со значением коэффициента текущей ликвидности во 2 кв. 2006г. на 0,15 является результатом более быстрого роста краткосрочных обязательств по сравнению с оборотными активами компании.*

Коэффициент срочной ликвидности *определяется как отношение наиболее ликвидной части текущих активов к сумме текущих обязательств за вычетом доходов будущих периодов. То есть, данный коэффициент характеризует способность предприятия отвечать по своим текущим обязательствам с использованием наиболее ликвидных активов. Фактическое значение данного показателя за 1 полугодие 2007г. равно 0,96, то есть наиболее ликвидные активы практически на 100% покрывают текущие обязательства компании. Снижение уровня данного показателя во 2 кв. 2007г. по сравнению с его значением во 2 кв. 2006г. объясняется более быстрыми темпами прироста краткосрочных обязательств по сравнению с темпами прироста наиболее ликвидных активов (краткосрочной дебиторской задолженности, денежных средств, краткосрочных финансовых вложений и прочих оборотных активов).*

Коэффициент автономии собственных средств *характеризует зависимость предприятия от внешних займов. Значение данного показателя за отчетный период текущего года составляет 0,64, что показывает, что обязательства составляют в пассивах 36%. По итогам первого полугодия 2007г. значение коэффициента автономии по сравнению со значением данного показателя за аналогичный период 2006г. возросло в 2,91 раза за счет роста внеоборотных активов, которые увеличились в результате объединения операционной компании*

и региональных генерирующих компаний. Повышение значения данного коэффициента в анализируемом периоде говорит о повышении финансовой устойчивости ОАО «ТГК-1».

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

Мнение каждого из органов управления эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента и аргументация, объясняющая их позицию: *мнения каждого из органов управления Эмитента совпадают.*

Особое мнение члена совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или члена коллегиального исполнительного органа эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности эмитента, отраженное в протоколе собрания (заседания) совета директоров (наблюдательного совета) эмитента или коллегиального исполнительного органа, на котором рассматривались соответствующие вопросы, и аргументация, объясняющая его позицию: *отсутствует*

4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента

4.3.1. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.

Информация приводится за 2 квартал 2007 года.

Наименование показателя	На 30.06.2007
размер уставного капитала эмитента, тыс. руб.	*29 252 455*
общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указание процента таких акций (долей) от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	*0*
размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента, тыс. руб.	*36 694*
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.	*16 668 104*
размер нераспределенной чистой прибыли (непокрытого убытка) эмитента, тыс. руб.	*(15 797 937)*
общая сумма капитала эмитента, тыс. руб.	***30 159 316***

Размер уставного капитала, приведенного в настоящем разделе, соответствует Уставу эмитента.

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

Наименование показателя	***На 30.06.2007 г.***
Запасы, тыс.руб.	*2 022 462*
К оборотным средствам, %	*16,97*
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, тыс.руб.	*202 081*
К оборотным средствам, %	*1,70*
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), тыс.руб.	*68 138*
К оборотным средствам, %	*0,57*
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), тыс.руб.	*7 986 074*
К оборотным средствам, %	*67,01*

Краткосрочные финансовые вложения, тыс.руб.	*5 599*
К оборотным средствам, %	*0,05*
Денежные средства, тыс.руб.	*1 633 146*
К оборотным средствам, %	*13,70*
Прочие оборотные активы, тыс.руб.	*0*
К оборотным средствам, %	*0*
Итого оборотные средства, тыс.руб.	***11 917 500***

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.*

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного квартала (2 квартал 2007):

По состоянию на 30.06.2007:

Вложения в эмиссионные ценные бумаги:

Вид ценных бумаг: *обыкновенные акции*

Полное наименование: ***Открытое акционерное общество «Северо-западная ТЭЦ»***

Сокращенное наименование: *ОАО «Северо-западная ТЭЦ»*

Место нахождения: *197229, Россия, г.Санкт-Петербург, пос.Ольгино, 3-я Конная Лахта, д.34*

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: *№ 1-01-05577-J*

Дата государственной регистрации: *08.12.2004*

Регистрирующий орган: *РО ФКЦБ России в Северо-Западном федеральном округе*

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, шт.: *511 844*

Общая номинальная стоимость ценных бумаг: *5 118 440 руб.*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг: *269 025 790,2 руб.*

ОАО «Северо-западная ТЭЦ» не является дочерним или зависимым обществом Эмитента.

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям: *по итогам 2005 года размер объявленных дивидендов составил 35 440 руб.* ***в совокупности по всем акциям, принадлежащим Эмитенту*** (*0,06924 руб. на одну обыкновенную акцию). На дату утверждения Проспекта ценных бумаг на ГОСА (14.06.2007г) принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам 2006 года в размере 0,469812 руб. на одну обыкновенную акцию Общества в денежной форме в течение 60 (шестидесяти) дней со дня принятия решения об их выплате. В совокупности по всем акциям, принадлежащим Эмитенту размер объявленных дивидендов составил 2 404 705 руб.*

Размер дивиденда по привилегированным акциям: *привилегированных акций нет.*

Вид ценных бумаг: *обыкновенные акции*

Полное наименование: ***Открытое акционерное общество «Силовые машины – ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт»***

Сокращенное наименование: *ОАО «Силовые машины»*

Место нахождения: *195009, Россия, Санкт-Петербург, ул.Ватутина, д.3, Корп.28*

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: *№ 1-03-35909-Н-002D*

Дата государственной регистрации: *05.12.2003*

Регистрирующий орган: *ФКЦБ России*

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, шт: *185 639 860*

Общая номинальная стоимость ценных бумаг: *1 856 398,6 руб.*

Общая балансовая стоимость ценных бумаг: *890 232 235,83 руб.*

ОАО «Силовые машины» не является дочерним или зависимым обществом Эмитента.

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям: *по итогам 2005 года дивиденды не начислялись. На отчетную дату дивиденды по итогам 2006 года не начислялись.*

Размер дивиденда по привилегированным акциям: *привилегированных акций нет.*

Величина вложений Эмитента в акции акционерных обществ не увеличивалась в связи с увеличением уставного капитала акционерного общества, осуществленным за счет имущества такого акционерного общества.

Вложения в неэмиссионные ценные бумаги и иные финансовые вложения: *по состоянию на 30.06.2007 вложений в неэмиссионные ценные бумаги и иных финансовых вложений, составляющих более 10% от всех финансовых вложений, эмитент не имеет.*

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.*

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).

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

Состав нематериальных активов, первоначальная (восстановительная) стоимость и величина начисленной амортизации за отчетный квартал (2 квартал 2007 года).

По данным финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ТГК-1» по состоянию на 30.06.2007 г нематериальные активы у эмитента отсутствуют.

Взнос нематериальных активов в уставный капитал эмитента или их поступление в безвозмездном порядке места не имели.

Информация о нематериальных активах представлена на основании российских стандартов бухгалтерского учета (Положение по бухгалтерскому учету «Учет нематериальных активов» ПБУ 14/00, утвержденное Приказом Минфина РФ от 16.11.2000 года №91н).

4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно - технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований

Политика эмитента в области научно-технического развития за 5 последних

завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а так же за отчетный квартал.

Политика Эмитента в области научно-технического развития направлена на получение новых лицензий и соблюдений лицензионных требований по существующим лицензиям.

Затраты на осуществление научно-технической деятельности за счет собственных средств эмитента:

В 2005 году в области научно-технического развития эмитент за счет собственных средств затратил 5 742 669,95 руб. на получение лицензий. В 2006 году в области НИОКР эмитент за счет собственных средств затратил 67 000 руб. В 1 полугодии 2007 года затрат в области НИОКР эмитентом не осуществлялось.

Сведения о создании и получении эмитентом правовой охраны основных объектов интеллектуальной собственности (включая сведения о дате выдачи и сроках действия патентов на изобретение, на полезную модель и на промышленный образец, о государственной регистрации товарных знаков и знаков обслуживания, наименования места происхождения товара):

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

Факторы риска, связанные с возможностью истечения сроков действия основных для эмитента патентов, лицензий на использование товарных знаков:

ОАО «ТГК-1» не имеет патентов и лицензий на товарные знаки.

4.5.Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента

Основные тенденции развития отрасли экономики, в которой эмитент осуществляет основную деятельность, за 5 последних завершенных финансовых лет либо за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли.

На отчетную дату 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:

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Продуктовый фактор. *Продуктовая модель работы ОАО «ТГК-1» замкнута на деятельность по производству и оптовой продаже электрической энергии и на деятельность по производству, передаче и розничной продаже тепловой энергии.*

Данная модель наглядно проявляется в рамках деятельности Невского филиала ОАО «ТГК-1», половина выручки которого (данные 2006 года) формируются за счет продажи тепловой энергии.

При этом конкурентоспособность электрической энергии ТЭЦ во многом определяется режимом работы тепловых станций (самая эффективная выработка электрической энергии ТЭЦ осуществляется в теплофикационном режиме).

Фактор режима работы тепловых станций. *На деятельность ОАО «ТГК-1» значительное влияние оказывает сезонный фактор, действие которого особенно наглядно проявляется в связи с аномальным погодными условиями последних лет.*

В части периодов загрузки ОАО «ТГК-1» работа станций компании рассматривается в рамках двух сезонов – отопительный сезон (сентябрь – апрель) и сезон основной выработки электрической энергии.

Очевидно, что тепловые станции наиболее эффективны в течение отопительного сезона (1 и 4 квартал года) и неэффективны в середине года, когда ТЭЦ работают с наименьшей тепловой загрузкой, обеспечивая подачу ГВС (горячего водоснабжения). В свою очередь, наибольшая загрузка ГЭС приходится на 2 и 3 кварталы года.

Принимая во внимание влияние сезонного фактора, крайне важной становится задача по минимизации возможных убытков от работы тепловых станций вне отопительного сезона.

Фактор целевого рынка. *Продуктовая модель работы ОАО «ТГК-1» формирует различные целевые рынки для тепловой и электрической энергии.*

Особенность рынка тепловой энергии состоит в «прикрепленности» к региональным потребителям. Возможности захвата новых рынков сбыта связаны либо с развитием существующих в составе компании мощностей (включая, прежде всего, тепловую сеть), либо с присоединением к ОАО «ТГК-1» мощностей других компаний (аренда, доверительное управление, покупка и т.д.) С учетом указанной особенности теплового рынка целевым рынком сбыта тепловой энергии ОАО «ТГК-1» является рынок существующих потребителей тепла, а также рынок перспективных потребителей. Представляется, что в качестве перспективных потребителей выступают потребители, стоимость присоединения которых к тепловым сетям компании будет экономически эффективна, в том числе конкурентоспособна, по цене в сравнении с предложениями других производителей (например, локальные котельные).

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

Фактор целевого конкурента. *По целевым конкурентам компании, как и по целевым рынкам, существует дифференцированный подход.*

В части теплового рынка целевыми конкурентами являются все компании, работающие на целевом рынке теплового сбыта, с объемом поставки тепла более 5 млн. Гкал в год.

В части рынка электрической энергии целевыми конкурентами компании являются, прежде всего, тепловые станции (ТЭЦ и ГРЭС), входящие в состав других ТГК и ОГК.

Введенное определение целевых конкурентов сформировано исходя из факта продажи электрической энергии гидростанциями по ценам «принимания» (рынок практически всегда готов покупать всю электроэнергию ГЭС), в свою очередь тепловые станции могут успешно продавать свою энергию по двусторонним договорам, а также в том случае, когда заявленная на оптовом рынке цена за электрическую энергию ТЭЦ окажется более выгодной в сравнении с ценой отсечения, определяемой на торгах Некоммерческого партнерства «Администратор торговой системы».

Таким образом, основным конкурентным преимуществом ТЭЦ должно стать:

- *ценовое преимущество*
- *возможность поставить электроэнергию в заданных системным оператором условиях (режимы, объемы поставки, срок поставки и т.д.)*

При этом предполагается, что основная конкурентная борьба между ТЭЦ будет осуществляться в секторе производства конденсационной электрической энергии.

Фактор рыночного спроса и адекватного инвестиционного ресурса анализ спроса на тепло и электрическую энергию в регионах деятельности ОАО «ТГК-1» показывает наличие значительного потенциала для увеличения ОАО «ТГК-1» объемов собственного производства и, в частности, масштаба охватываемого рынка.

Использовать данный резерв возможно при наличии адекватного производственного ресурса (работоспособных мощностей, имеющих соответствующие технологические параметры), позволяющего покрывать растущий спрос и обеспечивать возврат капитала.

В сегодняшних условиях очевидно, что ОАО «ТГК-1» необходимо формировать серьезную программу капитальных вложений, которая сможет обеспечить ввод новых мощностей под перспективный рост спроса и обеспечить замещение по выбывающему оборудованию.

***Фактор конкурентоспособности**. В качестве важного фактора конкурентоспособности ОАО «ТГК-1» должен рассматриваться показатель маневренности мощностей станций компаний (возможность выполнять распоряжения системного оператора (внешняя инициатива) в ситуациях, когда поставка электрической энергии важнее ее стоимости). Данный сектор продаж электрической энергии может позволить ОАО «ТГК-1» формировать сверхприбыль в отдельные интервалы торговых сессий на балансирующем рынке.*

Конкурентоспособность производимой ОАО «ТГК-1» энергии относится, прежде всего, к электрической энергии, поскольку по тепловой энергии основная конкуренция осуществляется в секторе перспективных потребителей и теоретически в секторе поставок электрической тепловой энергии (обогреватели и т.д.) Очевидно, что конкурентоспособность тепловых станций ОАО «ТГК-1» по электрической энергии достигается за счет реализации задач по расширению теплового рынка сбыта» и «эффективного управления режимами». Принимая во внимание, что наиболее жесткая конкуренция по электрической энергии предполагается в секторе конденсационной выработки особенно актуальной становится задача по достижению низких удельных расходов станций ОАО «ТГК-1» по топливной составляющей.

4.5.2. 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.

ОАО «Киришская ГРЭС». *Киришская ГРЭС - крупнейшая тепловая электростанция Объединенной энергетической системы (ОЭС) Северо-Запада. С момента ввода по 2002 г. включительно Киришская ГРЭС являлась структурным подразделением ОАО "Ленэнерго". В настоящее время станция имеет федеральный статус, входит в ОГК№6 (оптовая генерирующая компания) и является 100%-й дочерней компанией РАО "ЕЭС России".*

Киришская ГРЭС испытывает большие сложности с поставками газа, и вынуждена работать на мазуте, что сильно увеличивает себестоимость вырабатываемой электрической энергии. Также в условиях выделения станции в составе ОАО «ОГК-6» произошло замораживание крупного проекта по установке ПГУ (цель – сокращение газопотребление и увеличение установленной мощности до 2500 МВт). Киришская ГРЭС на сегодняшний день (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 отчетную дату 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 *ТЭЦ-15*	*1 773* *1 814*	*6 крупных котельных ГУП «ТЭК СПб», 1 ведомственная котельная*	*1098*
ТЭЦ-17	*1 060*	*2 крупные котельные ГУП «ТЭК СПб»*	*273*
ТЭЦ-21	*1 188*	*9 котельных ГУП «ТЭК СПб»*	*2 035*
ТЭЦ-22	*2 250*	*2 крупные котельные ГУП «ТЭК СПб»*	*321*

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*

V. 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

5.1. 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".*

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».

Решением годового общего собрания акционеров Эмитента от 19.06.2007 (Протокол №6 от 20.06.2007) утверждены, в том числе, следующие изменения и дополнения в Устав ОАО "ТГК-1":

«Подпункт 18 пункта 10.2 статьи 10 Устава Общества изложить в следующей редакции:

«18) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций»

Указанные изменения и дополнения в Устав ОАО "ТГК-1" зарегистрированы 02.08.2007г

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) *определение кредитной политики Общества в части выдачи Обществом ссуд, заключения кредитных договоров и договоров займа, выдачи поручительств, принятия обязательств по векселю (выдача простого и переводного векселя), передачи имущества в залог и принятие решений о совершении Обществом указанных сделок в случаях, когда порядок принятия решений по ним не определен кредитной политикой Общества, а также принятие в порядке, предусмотренном кредитной политикой Общества, решений о приведении долговой позиции Общества в соответствие с лимитами, установленными кредитной политикой Общества;*

31) *одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных главой X Федерального закона "Об акционерных обществах";*

32) *одобрение сделок, предусмотренных главой XI Федерального закона "Об акционерных обществах";*

33) *принятие решения об участии Общества в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации, в том числе согласование учредительных документов), а также (с учетом положений подпункта 34 пункта 15.1. статьи 15 Устава Общества) о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует Общество, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации, и прекращении участия Общества в других организациях;*

34) *принятие решения о совершении Обществом одной или нескольких взаимосвязанных*

сделок по отчуждению, передаче в залог или иному обременению акций и долей ДЗО, не занимающихся производством, передачей, диспетчированием, распределением и сбытом электрической и тепловой энергии, в случае, если рыночная стоимость акций или долей, являющихся предметом сделки, определенная в соответствии с заключением независимого оценщика, превышает 30 млн. рублей, а также в иных случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества";

35) *принятие решений о выдвижении Обществом кандидатур для избрания на должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество;*

36) *утверждение регистратора Общества, условий договора с ним, а также расторжение договора с ним;*

37) *избрание Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;*

38) *избрание заместителя Председателя Совета директоров Общества и досрочное прекращение его полномочий;*

39) *принятие решения о приостановлении полномочий управляющей организации (управляющего);*

40) *принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества 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;

- *об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (скорректированных целевых значений ключевых показателей эффективности) ДЗО и отчета о выполнении плановых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ДЗО;*
- *об утверждении бизнес – плана (скорректированного бизнес – плана) ДЗО и утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении бизнес – плана ДЗО;*
- *об утверждении распределения прибыли и убытков по результатам финансового го-*
- *да ДЗО;*
- *о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям ДЗО и порядку его выплаты;*
- *о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, а также по результатам финансового года ДЗО;*
- *об утверждении (корректировке) инвестиционной программы ДЗО и об утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении инвестиционной программы ДЗО;*
- *об утверждении Положения об обеспечении страховой защиты ДЗО, а также об утверждении страховщиков (утверждение результатов выбора страховщиков) ДЗО и страхового брокера, осуществляющего выбор страховщиков ДЗО;*
- *об утверждении Программы страховой защиты ДЗО и изменений в Программу страховой защиты ДЗО;*
- *о рассмотрении отчета единоличного исполнительного органа ДЗО об обеспечении страховой защиты ДЗО.*

45) *определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня заседаний советов директоров ДЗО (в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»):*

а) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, касающимся совершения (одобрения) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

б) об определении позиции представителей ДЗО по вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров обществ дочерних и зависимых по отношению к ДЗО, осуществляющих производство, передачу, диспетчирование, распределение и сбыт электрической и тепловой энергии, о реорганизации, ликвидации, увеличении уставного капитала таких обществ путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций, размещении ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции;

46) *утверждение организационной структуры Общества и внесение в нее изменений;*

47) *утверждение Стандартов Общества в области обеспечения страховой защиты Общества;*

48) *создание комитетов Совета директоров Общества, избрание членов комитетов и досрочное прекращение их полномочий;*

49) *утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;*

50) *определение порядка выбора и утверждение кандидатуры независимого оценщика (оценщиков) для определения стоимости акций, имущества и иных активов Общества в случаях, предусмотренных Федеральным законом "Об акционерных обществах", Уставом Общества, а также отдельными решениями Совета директоров Общества;*

51) *решение в соответствии с Уставом Общества вопросов, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров обществ, создаваемых в результате реорганизации Общества в форме выделения или разделения;*

52) *о представлении Генерального директора Общества к государственным наградам за особые трудовые заслуги перед Обществом;*

53) *предварительное одобрение коллективного договора, соглашений, заключаемых Обществом в рамках регулирования социально-трудовых отношений;*

54) *утверждение кандидатуры финансового консультанта, привлекаемого в соответствии с Федеральным законом "О рынке ценных бумаг", а также кандидатур организаторов выпуска ценных бумаг и консультантов по сделкам, непосредственно связанным с привлечением средств в форме публичных заимствований;*

55) *определение структуры и содержания годового отчета Общества;*

56) *утверждение принципов учетной политики и порядка представления финансовой отчетности;*

57) *решение вопроса о признании заявленных в суде исков к Обществу, заключении Обществом мирового соглашения по указанным искам и отказе от исковых требований Общества на сумму свыше 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 26 пункта 15.1. статьи 15 Устава Общества имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена иска);*

58) *предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых не является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии в случаях (размерах), определяемых отдельным решением Совета директоров Общества путем утверждения соответствующего реестра указанного имущества;*

59) *предварительное одобрение сделок, которые могут повлечь возникновение обязательств, выраженных в иностранной валюте (либо обязательств, величина которых привязывается к иностранной валюте), в случаях и размерах, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, а также, если указанные случаи (размеры) Советом директоров Общества не определены;*

60) *утверждение целевых значений (скорректированных значений) ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества и отчетов об их выполнении;*

61) *иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом "Об акционерных обществах" и Уставом Общества.*

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Генеральному директору и Правлению Общества.

Решением годового общего собрания акционеров Эмитента от 19.06.2007 (Протокол №6 от 20.06.2007) утверждены, в том числе, следующие изменения и дополнения в Устав ОАО "ТГК-1":

«- Подпункт 6 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества изложить в следующей редакции:

«6) вынесение на решение Общего собрания акционеров Общества вопросов, предусмотренных подпунктами 2, 3, 5, 7, 8, 12-21 пункта 10.2. статьи 10 настоящего Устава, а также уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций».

- Подпункт 8 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества изложить в следующей редакции:

«8) утверждение решения о выпуске ценных бумаг, проспекта ценных бумаг и отчета об итогах выпуска ценных бумаг, отчетов об итогах приобретения акций у акционеров Общества, отчетов об итогах погашения акций, отчетов об итогах предъявления акционерами Общества требований о выкупе принадлежащих им акций»

- Подпункт 12 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества изложить в следующей редакции:

«12) избрание Генерального директора Общества и досрочное прекращение его полномочий, в том числе принятие решения об определении условий трудового договора с Генеральным директором и досрочном прекращении трудового договора с ним»

- Подпункт 40 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества изложить в следующей редакции:

«40) принятие решения о назначении исполняющего обязанности Генерального директора Общества, а также привлечение его к дисциплинарной ответственности»

- Пункт 15.1 статьи 15 Устава Общества дополнить подпунктами следующего содержания:

« - определение приоритетных инвестиционных проектов Общества;

- определение порядка использования Обществом денежных средств, полученных в результате размещения Обществом дополнительных акций путем открытой или закрытой подписки;

- утверждение, изменение, отмена инвестиционной программы/ приоритетного инвестиционного проекта Общества;

- определение условий отбора и утверждение кандидатуры генерального подрядчика для реализации инвестиционной программы Общества;

- утверждение кандидатуры независимого инженерного эксперта (технического агента) для проведения проверки выполнения инвестиционной программы Общества и подготовки ежеквартальных отчетов о ходе реализации инвестиционной программы Общества, принятие решения о заключении, изменении и расторжении договора с независимым инженерным экспертом (техническим агентом);

- рассмотрение ежеквартальных отчетов независимого инженерного эксперта (технического агента) о ходе реализации инвестиционной программы Общества;

- утверждение отчетов Генерального директора Общества о выполнении инвестиционной программы Общества, а также утверждение формата отчета Генерального директора Общества;

- определение жилищной политики Общества в части предоставления работникам общества корпоративной поддержки в улучшении жилищных условий в виде субсидии, компенсации затрат, беспроцентных займов и принятия решения о предоставлении Обществом указанной поддержки в случаях, когда порядок ее предоставления не определен жилищной политикой Общества

- принятие решения об удовлетворении (об отказе в удовлетворении) поступивших предложений (заявок, оферт) на приобретение ценных бумаг при размещении ценных бумаг Общества по открытой подписке (в случаях, когда в соответствии с решением о выпуске ценных бумаг такое решение принимается по усмотрению Общества)

- утверждение внутреннего документа Общества, устанавливающего принципы и порядок сбора, рассмотрения и принятия предложений (заявок, оферт) на приобретение ценных бумаг при размещении ценных бумаг Общества по открытой подписке»

Указанные изменения и дополнения в Устав ОАО "ТГК-1" зарегистрированы 02.08.2007г

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.

Сведения о внесенных за последний отчетный период изменениях в Устав эмитента, а также во внутренние документы, регулирующие деятельность органов эмитента:

15 июня 2007 года *в Устав эмитента были внесены следующие изменения:*

В статье 4:

Абзац второй пункта 4.1 статьи 4 изложить в редакции:

«Уставный капитал Общества составляет 29 252 454 644 (двадцать девять миллиардов двести пятьдесят два миллиона четыреста пятьдесят четыре тысячи шестьсот сорок четыре) рубля 92 (девяносто две) копейки».

Пункт 4.2 статьи 4 изложить в редакции:

«4.2. Обществом размещены обыкновенные именные акции одинаковой номинальной стоимостью 1 (одна) копейка каждая в количестве 2 925 245 464 492 (два триллиона девятьсот двадцать пять миллиардов двести сорок пять миллионов четыреста шестьдесят четыре тысячи четыреста девяносто две) штуки на общую сумму по номинальной стоимости 29 252 454 644 (двадцать девять миллиардов двести пятьдесят два миллиона четыреста пятьдесят четыре тысячи шестьсот сорок четыре) рубля 92 (девяносто две) копейки».

Абзац первый пункта 4.7 статьи 4 изложить в редакции:

«4.7. Общество объявляет дополнительно к размещенным акциям: 852 754 535 508 (восемьсот пятьдесят два миллиарда семьсот пятьдесят четыре миллиона пятьсот тридцать пять тысяч пятьсот восемь) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (одна) копейка каждая на общую сумму 8 527 545 355 (восемь миллиардов пятьсот двадцать семь миллионов пятьсот сорок пять тысяч триста пятьдесят пять) рублей 08 (восемь) копеек».

18 июня 2007 года *в Устав эмитента были внесены следующие изменения:*

Абзац первый пункта 4.7. статьи 4 изложить в редакции:

«4.7. Общество объявляет дополнительно к размещенным акциям: 1 875 228 129 448 (один триллион восемьсот семьдесят пять миллиардов двести двадцать восемь миллионов сто двадцать девять тысяч четыреста сорок восемь) обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (одна) копейка каждая на общую сумму 18 752 281 294 (восемнадцать миллиардов семьсот пятьдесят два миллиона двести восемьдесят одна тысяча двести девяносто четыре) рубля 48 (сорок восемь) копеек»

Во внутренние документы эмитента в отчетном квартале вносились следующие изменения:

Решением Годового общего собрания акционеров, состоявшегося 19.06.2007 года (Протокол №6 от 20.06.2007г), утверждено Положение о выплатах членам директоров ОАО «ТГК-1» вознаграждений и компенсаций в новой редакции.

Адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст действующей редакции устава эмитента и внутренних документов, регулирующих деятельность органов эмитента:
http://www.tgc1.ru/corp/ust.html

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

Сведения о членах Совета директоров эмитента:

Председатель Совета директоров:

Фамилия, имя, отчество	***Чикунов Александр Васильевич***
Год рождения	*1963*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2001 – 2002* *Организация: ООО Управляющая компания «Сибирские технологии»* *Должность: Первый заместитель генерального директора* *Период: 2002 – 2005* *Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»* *Должность: Руководитель Центра по реализации проектов реформирования* *Период: 2004 – наст. время* *Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»* *Должность: Член Правления* *Период: 2005 – наст. время* *Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»* *Должность: Управляющий директор Бизнес-единицы №1* *Период: 17.03.2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Председатель Совета директоров* *Организация: ОАО «ОГК-3», ОАО «Дальневосточная энергетическая компания», ОАО «ТГК-9»* *Должность: Председатель Совета директоров* *Организация: ОАО «ОГК-6»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*

Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Члены Совета директоров:

Фамилия, имя, отчество	***Куула Тапио***
Год рождения	*1957*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2000 – наст. время* *Организация: Fortum Power and Heat Oy* *Должность: Президент* *Период: 17.03.2005 – наст. время*

	Организация: ОАО «ТГК-1» *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Аханов Дмитрий Сергеевич***
Год рождения	*1975*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Должности за последние 5 лет:* *Период: 2000 – 2002* *Организация: Инвестиционно-банковская группа НИКойл»* *Должность: Менеджер Управления корпоративного финансирования, Директор проекта «Инвестиционно-банковская группа НИКойл»* *Период: 2002 – 2003* *Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»* *Должность: Заместитель начальника Департамента управления капиталом* *Период: 2003 – наст. время* *Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»* *Должность: Начальник Департамента стратегии Центра управления реформой* *Период: 2005 – наст. время* *Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»* *Должность: Руководитель Центра по реализации проектов реформирования* *Период: 16.11.2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Совета директоров* *Организация: ОАО «Владимирэнерго», ОАО «Колэнерго», ОАО «Архэнерго», ОАО «Кировэнерго», ОАО «Хакасэнерго», ОАО «ОГК-5», ОАО «ОГК-1», ОАО «Нижегородская ГРЭС», ОАО «Ростовэнерго», ОАО «Камчатскэнерго», ОАО «Карелэнерго», ОАО «ТГК-9», ОАО «ТГК-2», ОАО «ТГК-7», ОАО «МРСК Северо-запада», ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «Мосэнергосбыт», ОАО «ДВУЭК»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых	*Не имеет*

обществ эмитента	
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	Не имеет
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	Отсутствуют
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	Отсутствуют

Фамилия, имя отчество	***Граве Ирина Вадимовна***
Год рождения	*1968*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2000 – 2004* *Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Саланс Герцфелд и Гейлбронн Интернэшнл"* *Должность: Юрист, адвокат* *Период: 2005 – наст. время* *Организация: Представительство концерна Fortum Power and Heat Oy в г. Санкт-Петербург* *Должность: Вице-президент* *Период: 17.03.2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»*

	Должность: Член Совета директоров
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Матвиенко Валентина Ивановна***
Год рождения	*1949*

Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 1998 – 2003* *Организация: Аппарат Правительства Российской Федерации* *Должность: Заместитель* *Председателя Правительства* *Российской Федерации* *Период: 2000 – 2003* *Организация: Администрация Президента Российской Федерации* *Должность: Полномочный представитель Президента Российской Федерации в Северо-Западном федеральном округе* *Период: 2003 – наст. время* *Организация: г. Санкт-Петербург* *Должность: Губернатор г. Санкт-Петербург* *Период: 19.01.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Совета директоров* *Организация: ОАО «Ленэнерго»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций 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	*Не имеет*

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Пичугина Мария Николаевна***
Год рождения	*1980*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2001 – 2002* *Организация: ЗАО «Центр экспертиз и консультаций «Анвальт»* *Должность: Финансовый аналитик* *Период: 2002 – 2004* *Организация: ОАО «Центр по урегулированию дебиторской и кредиторской задолженностей Единой Энергетической Системы» «Центр оптимизации расчетов ЕЭС»* *Должность: Главный специалист электроэнергетика отдела методологии и финансового анализа, управленческого консалтинга, главный специалист отдела финансового и управленческого консалтинга, начальник отдела финансового и управленческого консалтинга* *Период: 2003 – 2005* *Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»* *Должность: Аналитик Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго, менеджер проекта Центра по реализации проектов реформирования АО-энерго, заместитель руководителя Центра реализации проектов реформирования АО-энерго* *Период: 2005 – наст. время* *Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»* *Должность: Заместитель Управляющего директора – исполнительный директор Бизнес-*

	единицы №.1 *Период: 17.03.2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Совета директоров* *Организация: ОАО «Карельская энергосбытовая компания», ОАО «Мосэнерго»* *Должность: Член Совета директоров* *Организация: ОАО «Колэнергосбыт», ОАО «Петербургская сбытовая компания»* *Должность: Председатель Совета директоров* *Организация: ОАО «ОГК-5* *Должность: Зам.председателя Совета директоров,*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной	*Отсутствуют*

власти	
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Родин Валерий Николаевич***
Год рождения	*1952*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 1994 – 2005* *Организация: ОАО "Свердловэнерго"* *Должность: Генеральный директор* *Период: 2005 – 2006* *Организация: ОАО «ТГК-9»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 2006 – 2006* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: первый заместитель генерального директора - исполняющий обязанности генерального директора* *Период: 2006 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 18.09.2006 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Председатель Правления* *Период: 19.01.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Совета директоров* *Организация: ОАО «ТГК-9», ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом	*Не имеет*

в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Херн Дэвид***
Год рождения	*1971*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2000 – 2002* *Организация: Brunswick Capital Management* *Должность: Директор, Московский офис* *Период: 2003 – наст. время* *Организация: Halcyon Advisors* *Должность: Управляющий директор* *Период: 16.11.2005 – наст. время*

	Организация: ОАО «ТГК-1» *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя, отчество	***Чухлебов Виталий Степанович***
Год рождения	*1947*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2002 – наст. время* *Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»* *Должность: Ответственный секретарь Совета директоров* *Период: 19.06.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя, отчество	***Новоселов Дмитрий Борисович***
Год рождения	*1961*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 1997-2004* *Организация: Фонд содействия реструктуризации угольной промышленности* *Должность: Исполнительный директор* *Период: 2004 – наст. время* *Организация: Представительство корпорации "Fortum Oyj" в г.Москва* *Должность: Вице-президент, Глава по операционной деятельности Фортум в России* *Период: 19.06.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в	*Не имеет*

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*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя, отчество	***Бугров Андрей Евгеньевич***
Год рождения	*1952*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2004 – наст. время* *Организация: ЗАО «ХК «Интеррос»* *Должность: Управляющий директор, член Совета директоров* *Период: 2002-2004* *Организация: ЗАО «ХК «Интеррос»* *Должность: Зам.генерального директора-Директор Инвестиционного департамента, член Правления* *Период: 19.06.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории	*Не имеет*

(типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

<u>Сведения о членах Правления эмитента</u>:

Председатель Правления:

Фамилия, имя отчество	***Родин Валерий Николаевич***
Год рождения	*1952*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 1994 – 2005* *Организация: ОАО "Свердловэнерго"* *Должность: Генеральный директор* *Период: 2005 – 2006* *Организация: ОАО «ТГК-9»*

	Должность: Генеральный директор *Период: 2006 – 2006* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: первый заместитель генерального директора - исполняющий обязанности генерального директора* *Период: 2006 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 18.09.2006 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Председатель Правления* *Период: 19.01.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Совета директоров* *Организация: ОАО «ТГК-9», ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) 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	*Не имеет*

эмитента	
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Члены Правления:

Фамилия, имя отчество	***Антипов Александр Геннадьевич***
Год рождения	*1953*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 1993 – 2005* *Организация: ОАО «Колэнерго* *Должность: Начальник гидротехнической службы, первый заместитель главного инженера по планированию и координации производства, главный инженер* *Период: 2005 – наст. время* *Организация: ОАО «Мурманская ТЭЦ»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Директор филиала «Кольский»;* *Период: 20.07.2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Правления* *Организация: ОАО «Теплоремонт»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по	*Не имеет*

принадлежащим ему опционам эмитента	
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Белов Валерий Владимирович***
Год рождения	*1972*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2001 – 2002* *Организация: ОАО «Карелэнерго»* *Должность: Главный инженер Каскада Сунских ГЭС* *Период:2002 – 2004* *Организация: ОАО «Карелэнерго»* *Должность: Заместитель главного инженера* *Период: 2005 – 2005*

	Организация: ОАО «Карелэнергогенерация» *Должность: Первый заместитель генерального директора, главный инженер* *Период: 2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Директор филиала «Карельский»;* *Период: 20.07.2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Правления*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о	*Отсутствуют*

банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	

Фамилия, имя отчество	***Иванников Александр Сергеевич***
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: 2001 – 2006* *Организация: Комитет экономического развития, промышленной политики и торговли Санкт-Петербурга* *Должность: Начальник управления инвестиционной политики, первый заместитель Председателя Комитета, начальник отдела предприятий оборонной промышленности Управления промышленной политики, государственный советник Санкт-Петербурга 2-го класса* *Период: 2006 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Заместитель генерального директора по экономике и финансам* *Период: 08.02.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Правления* *Организация: ОАО «Международный центр социально-экономических исследований «Леонтьевский центр»* *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	*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*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***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 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Первый заместитель генерального директора по коммерческим и общим вопросам* *Период: 20.07.2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Правления* *Организация: ОАО «Новая эра», ОАО «ЦПРП-*

	Энергосервис» *Должность: Председатель Совета директоров* *Организация: ЗАО «ЛЭИВО», ЗАО «Петроэлектросбыт», ЗАО «ЛОЭСК», ОАО «Карельская энергосбытовая компания»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности	*Отсутствуют*

(банкротстве)	

Фамилия, имя отчество	***Лапутько Сергей Дмитриевич***
Год рождения	*1948*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2000 – 2005 Организация: ОАО «Ленэнерго», Должность: Первый заместитель генерального директора, главный инженер* *Период: 2005 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность:; Первый заместитель генерального директора по технической политике – главный инженер* *Период: 20.07.2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Правления*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***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 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность:; Заместитель генерального директора – директор Департамента учёта капитала* *Период: 20.07.2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Правления* *Организация: ЗАО «ЛЭИВО»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***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 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Заместитель генерального директора по правовому обеспечению и работе с персоналом* *Период: 20.07.2005 – наст. время*

	Организация: ОАО «ТГК-1» *Должность: Член Правления* *Организация: ЗАО «Энерговыбор»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Станишевская Раиса Владимировна***
Год рождения	*1959*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 1994 – 2005* *Организация: ОАО «Ленэнерго»* *Должность: Ведущий специалист методологической группы бухгалтерии; заместитель главного бухгалтера; начальник Управления консолидированной отчетности Дирекции по экономике, финансам и учёту - заместитель главного бухгалтера; заместитель директора – начальник отдела аудита Департамента аудита и экономической безопасности* *Период: 2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Главный бухгалтер* *Период: 08.02.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Правления*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за	*Не имеет*

финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Столяров Александр Георгиевич***
Год рождения	*1975*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2002 – 2005* *Организация: Энергосбыт ОАО «Ленэнерго»* *Должность: Начальник юридического отдела, заместитель Директора по правовым вопросам* *Период: 2005 – 2006* *Организация: ЗАО «Петербургская энергосбытовая компания»* *Должность: Генеральный директор; Советник генерального директора аппарата генерального директора* *Период: 2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Заместитель генерального директора по сбытовой деятельности* *Период: 08.02.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Правления* *Организация: ЗАО «Светлана – Оптоэлектроника»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Филиппов Андрей Николаевич***
Год рождения	*1959*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в	*Период: 2001 – 2005* *Организация: ОАО «Ленэнерго»*

том числе по совместительству:	*Должность: Директор по эксплуатации теплоэлектростанций, заместитель генерального директора – директор по генерации, заместитель управляющего директора – директор по производству Генерирующей компании* *Период: 2005 – 2006* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Директора филиала «Невский»* *Период: 2006 – 2007* *Организация: ООО «Петербургтеплоэнерго»* *Должность: Заместитель генерального директора* *Период: 2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству* *Период: 08.02.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Правления*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов	*Не имеет*

управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***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 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Заместитель генерального директора – директор филиала «Невский»*

	Период: 20.06.2006 – наст. время *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Правления* *Организация: ОАО «ЛОЭСК»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Сведения о Генеральном директоре эмитента:

Фамилия, имя отчество	***Родин Валерий Николаевич***
Год рождения	*1952*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 1994 – 2005* *Организация: ОАО "Свердловэнерго"* *Должность: Генеральный директор* *Период: 2005 – 2006* *Организация: ОАО «ТГК-9»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 2006 – 2006* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: первый заместитель генерального директора - исполняющий обязанности генерального директора* *Период: 2006 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Генеральный директор* *Период: 18.09.2006 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Председатель Правления* *Период: 19.01.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член Совета директоров* *Организация: ОАО «ТГК-9», ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»* *Должность: Член Совета директоров*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества	*Не имеет*

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*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по всем органам управления эмитента

Суммарный размер вознаграждений, льгот и компенсаций расходов по Совету директоров за 2006 год составляет:

Вид вознаграждения	*Выплаченные в 2006 году*
Заработная плата, руб.	*5 917 746,35*
Премии, руб.	*6 059 647,00*
Комиссионные, руб.	*0*
Льготы и/или компенсации расходов, руб.	*404 225,08*
Иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом, руб.	*5 824 604,00*
Итого:	***18 206 222,43***

Сведения о размерах вознаграждений Правлению эмитента за 2006 год составляет:

Вид вознаграждения	*Полностью выплачены в 2006 году*
Заработная плата, руб.	*25 664 250,33*
Премии, руб.	*22 765 683,00*
Комиссионные, руб.	*0*
Льготы и/или компенсации расходов, руб.	*0*
Иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом, руб.	*0*
Итого:	***48 429 933,33***

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 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.

5.4. 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.*

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

Сведения о членах Ревизионной комиссии эмитента:

Председатель Ревизионной комиссии:

Фамилия, имя отчество	***Матюнина Людмила Романовна***
Год рождения	*1950*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: с 01.06.2004 г. – наст.время* *Должность: Первый зам. начальника Департамента внутреннего аудита КЦ* *Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»;* *Период: с 1998 г. по 31.05.2004 г.* *Должность: Заместитель начальника Департамента финансового аудита* *Организация: ОАО РАО «ЕЭС России».*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой	*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*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Члены Ревизионной комиссии:

Фамилия, имя отчество	***Бедридинова Елена Сергеевна***
Год рождения	*1959*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и	*Период: 1997- 2004*

других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»* *Должность: Ведущий специалист Департамента бухгалтерского и налогового учета КЦ* *Период: 2004 – 2005* *Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»* *Должность: Ведущий специалист Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра* *Период: 2005 – настоящ.время* *Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»* *Должность: Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра* *Период: : с 20.06.2007* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член ревизионной комиссии*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной	*Отсутствуют*

ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Михно Ирина Васильевна***
Год рождения	*1957*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 01.09.2001- 01.09.2004* *Организация: Представительство ОАО РАО «ЕЭС России» «Сибирьэнерго», г. Красноярск* *Должность: Советник по работе ревизионных комиссий* *Период: 01.06.2004 – н/в* *Организация: ОАО РАО «ЕЭС России», Департамент внутреннего аудита* *Должность: Заместитель начальника Департамента, начальник отдела* *Период: с 20.06.2007 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член ревизионной комиссии*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества	*Не имеет*

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*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Веккиля Ирья***
Год рождения	*1949*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	*Период: 2001-2005* *Организация: Корпорация «Fortum Oyj»* *Должность: аудитор, сектор тепло- и электроэнергетика* *Период: 2005 – н/вр* *Организация: Корпорация «Fortum Oyj»* *Должность: Вице-президент* *Период: с 20.06.2007* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член ревизионной комиссии*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

Фамилия, имя отчество	***Орлова Наталья Юрьевна***
Год рождения	*1976*
Сведения об образовании	*Высшее*
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в	*Период: 2001 – 2005* *Организация: ОАО «Ленэнерго»* *Должность: Главный специалист бухгалтерии;*

том числе по совместительству:	*начальник отдела сводной отчетности Управления консолидированной отчетности Дирекции по экономике, финансам и учету; начальник Управления консолидированной отчетности – начальник отдела сводной отчетности Департамента финансам и учету* *Период: 2005 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Начальник Управления сводной отчетности – заместитель главного бухгалтера* *Период: 2006 – наст. время* *Организация: ОАО «ТГК-1»* *Должность: Член ревизионной комиссии*
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	*Не имеет*
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	*Не имеет*
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	*Не имеет*
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	*Не имеет*
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	*Не имеет*
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	*Не имеет*
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	*Отсутствуют*

Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	*Отсутствуют*

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента

Сведения о размерах вознаграждений Ревизионной комиссии Эмитента за 2006 год:

Вид вознаграждения	2006 год
Заработная плата, руб.	*0*
Премии, руб.	*0*
Комиссионные, руб.	*0*
Льготы и/или компенсации расходов, руб.	*0*
Иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом, руб.	*207 152*
Итого:	***207 152***

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.

5.7. 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 отчетный квартал:

Наименование показателя	***2 квартал 2007***
Среднесписочная численность работников, чел.	*8 686*
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	*32.9*
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	*1 380 268*
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс. руб.	*317 574*
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс. руб.	*1 697 842*

Факторы, которые, по мнению эмитента, послужили причиной для существенного изменения численности сотрудников (работников) эмитента, а также последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента: *Увеличение численности сотрудников обусловлено изменением структуры и развитием компании.*

Сведения о сотрудниках эмитента, оказывающих существенное влияние на финансово-

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

Сведения о наличии профсоюзного органа, созданного сотрудниками эмитента: *Сотрудниками (работниками) эмитента создан профсоюзный орган.*

5.8. 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.

IV. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

По состоянию на 30.06.2007 г. общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента, составило:

Всего:	*9 110*
в том числе:	
владельцы – юридические лица:	*71*
владельцы – физические лица:	*8 984*
номинальные держатели:	*27*
Прочие:	*28*

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала, 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 (%):	***25,4837***	
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих акционеру (%):	***25,4837***	
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.):	***1 629 287 634 129***
Доля зарегистрированных на его имя обыкновенных акций эмитента (%):	***55,6975***
Доля в уставном капитале эмитента (%):	***55,6975***

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.):	***243 412 893 583***
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента (%):	***8,3250***
Доля в уставном капитале эмитента (%):	***8,3250***

6.3. 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.*

6.4. 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;*

6.5. 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.

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.

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 23 мая 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 08 апреля 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация";*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация";
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;

размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.

- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 11 июля 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 26 мая 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 5 сентября 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 22 июля 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 26 сентября 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 12 августа 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 01 ноября 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 16 сентября 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 16 ноября 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 19 сентября 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*

сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.

- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 01 декабря 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 17 октября 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 29 декабря 2005 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 14 ноября 2005 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5

процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 31 марта 2006 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 14 февраля 2006 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Ленэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Ленэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество энергетики и электрификации «Колэнерго»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Колэнерго»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25%+1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25%+ 1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 31 мая 2006 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 14 апреля 2006 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Петербургская генерирующая компания»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%;
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Кольская ГК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25% + 1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25% + 1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 30 июня 2006 года:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 16 мая 2006 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;

размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.

- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Петербургская генерирующая компания»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%;
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Кольская ГК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25% + 1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25% + 1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 21 июля 2006:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 6 июня 2006 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Петербургская генерирующая компания»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%;
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Кольская ГК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25% + 1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25% + 1 акция;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 11 сентября 2006:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 28 июля 2006 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество "Карелэнергогенерация»;*
  сокращенное фирменное наименование ОАО "Карелэнергогенерация»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента:12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ОАО «Петербургская генерирующая компания»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%;
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Кольская*

генерирующая компания»;
сокращенное фирменное наименование: ОАО «Кольская ГК»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25% + 1 акция;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25% + 1 акция

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 19 января 2007:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 03 ноября 2006 года;*
- *полное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy*
  сокращенное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25,6859 %;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25,6859 %;
- *полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»;*
  сокращенное фирменное наименование: ООО «ДКТ»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 55,6673%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 55,6673%;
- *полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Депозитарно-клиринговая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ДКК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 7,7459%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 7,7459%;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 28 апреля 2007:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 15 марта 2007 года;*
- *полное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy*
  сокращенное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25,6859 %;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25,6859 %;
- *полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»;*
  сокращенное фирменное наименование: ООО «ДКТ»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 55,6673%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 55,6673%;
- *полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Депозитарно-клиринговая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ДКК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 8,1961%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 8,1961%;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 19 июня 2007:

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 07 мая 2007 года;*
- *полное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy*
  сокращенное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25,4837%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25,4837%;

- *полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»;*
  сокращенное фирменное наименование: ООО «ДКТ»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 55,6975%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 55,6975%;
- *полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Депозитарно-клиринговая компания»;*
  сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ДКК»;
  размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 8,3250%;
  размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 8,3250%;

6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Данные по общему количеству и общему объему указанных сделок за 2 квартал 2007 года:

Наименование показателя	*2 квартал 2007 года*
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые требовали одобрения уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	*4 сделки* *5 568 220 968,69 руб*
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые были одобрены общим собранием участников (акционеров) эмитента, штук/руб.	*1 сделка* *4 630 880 000 руб*
Количество и объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые были одобрены советом директоров (наблюдательным советом) эмитента, штук/руб.	*3 сделки* *937 340 968,69 руб*
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	*0*

Подробные сведения о совершенных сделках, в совершении которых имелась заинтересованность за 2 квартал 2007 года:

Дата совершения сделки	***20.04.2007***
Предмет и иные существенные условия сделки	*Заключение договора мены акций, заключаемого между ОАО «ТГК- 1» и ОАО РАО «ЕЭС России», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:* *- ОАО «ТГК-1» (ТГК-1) размещает, а ОАО РАО «ЕЭС России» (Акционер) приобретает* ***13 699 871 381*** *(тринадцать миллиардов шестьсот девяносто девять миллионов восемьсот семьдесят одна тысяча триста восемьдесят одна) штук дополнительно размещаемых обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-1» номинальной стоимостью* ***0,01*** *рубля каждая на*

	*общую сумму по номинальной стоимости **136 998 713, 81** (сто тридцать шесть миллионов девятьсот девяносто восемь тысяч семьсот тринадцать) рублей 81 (восемьдесят одна) копейка.* *- Форма оплаты акций: имущество, принадлежащее ОАО РАО «ЕЭС России», которое, в соответствии с решением общего Собрания акционеров ОАО «ТГК-1», будет приниматься в оплату дополнительных акций ОАО «ТГК-1», а именно:* ***234 000 302** (двести тридцать четыре миллиона триста две) штуки обыкновенных акций ОАО «Мурманская ТЭЦ», созданного в результате реорганизации ОАО «Колэнерго» в форме выделения.* *- Цена приобретаемых ОАО РАО «ЕЭС России» акций ОАО «ТГК-1» - по цене размещения, определенной Советом директоров и общим Собранием акционеров ОАО «ТГК-1», исходя из их рыночной стоимости, определенной консорциумом независимых оценщиков, ООО «Эксперт групп» и ЗАО «Росоценка», - **0,0162** рубля за одну акцию.* *- В оплату акций ОАО «ТГК-1» (за одну обыкновенную именную бездокументарную акцию ОАО «ТГК-1» номинальной стоимостью **0,01** рубля) принимается целое количество акций ОАО «Мурманская ТЭЦ», которое исчисляется из следующего коэффициента: **162/9484,5141** обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Мурманская ТЭЦ» номинальной стоимостью **60** (шестьдесят) копеек каждая, утвержденного на основании рыночной стоимости акций ОАО «Мурманская ТЭЦ», определенной консорциумом независимых оценщиков, ООО «Эксперт групп» и ЗАО «Росоценка», и рассчитанного инвестиционным банком ЗАО «ОФГ».*
Стороны сделки	*ОАО РАО «ЕЭС России» - приобретатель,* *ОАО «ТГК-1» - сторона.*
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	*Член Совета директоров Чикунов Александр Васильевич.*
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	*Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.* *(п.1 ст. 81 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)*
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего	*136 998 713, 81 руб* *0,31%*

дате совершения сделки)	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	*29.05.2007*
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	*Одобрена решением Совета директоров* *Протокол № 32 от 20.04.2007г.*
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	***20.04.2007г***
Предмет и иные существенные условия сделки	*Заключение между ОАО «Колэнерго» и ОАО «ТГК-1» договора, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:* *- ОАО «ТГК-1» (ТГК-1) размещает, а ОАО «Колэнерго» приобретает **34 225 488** (Тридцать четыре миллиона двести двадцать пять тысяч четыреста восемьдесят восемь) штук дополнительно размещаемых обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-1» номинальной стоимостью **0,01** рубля каждая на общую сумму по номинальной стоимости **342 254, 88** (триста сорок две тысячи двести пятьдесят четыре) рубля 88 (восемьдесят восемь) копеек.* *- Форма оплаты акций: имущество, принадлежащее ОАО «Колэнерго», которое, в соответствии с решением общего Собрания акционеров ОАО «ТГК-1», будет приниматься в оплату дополнительных акций ОАО «ТГК-1», а именно:* *- **92 531** (Девяносто две тысячи пятьсот тридцать одна) штука обыкновенных акций ОАО «Мурманская ТЭЦ», созданного в результате реорганизации ОАО «Колэнерго» в форме выделения;* *- **537 297** (Пятьсот тридцать семь тысяч двести девяносто семь) штук привилегированных акций типа А ОАО «Мурманская ТЭЦ», созданного в результате реорганизации ОАО «Колэнерго» в форме выделения;* *- Цена приобретаемых ОАО «Колэнерго» акций ОАО «ТГК-1» - по цене размещения, определенной Советом директоров и общим Собранием акционеров ОАО «ТГК-1», исходя из их рыночной стоимости, определенной консорциумом независимых оценщиков, ООО «Эксперт групп» и ЗАО «Росоценка», - **0,0162** рубля за одну акцию.* *- В оплату акций ОАО «ТГК-1» (за одну обыкновенную именную бездокументарную акцию ОАО «ТГК-1» номинальной стоимостью **0,01** рубля) принимается целое количество акций ОАО «Мурманская ТЭЦ», которое исчисляется из следующего коэффициента:* *- **162/9484,5141** обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «Мурманская ТЭЦ» номинальной стоимостью **60***

	(шестьдесят) копеек каждая, утвержденного на основании рыночной стоимости акций ОАО «Мурманская ТЭЦ», определенной консорциумом независимых оценщиков, ООО «Эксперт групп» и ЗАО «Росоценка», и рассчитанного инвестиционным банком ЗАО «ОФГ»; *162/8 685,9180 привилегированных именных акций ОАО «Мурманская ТЭЦ» номинальной стоимостью 60 (шестьдесят) копеек каждая утвержденного на основании рыночной стоимости акций ОАО «Мурманская ТЭЦ», определенной консорциумом независимых оценщиков, ООО «Эксперт групп» и ЗАО «Росоценка», и рассчитанного инвестиционным банком ЗАО «ОФГ».*
Стороны сделки	*ОАО «Колэнерго» - приобретатель,* *ОАО «ТГК-1» - сторона.*
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	*Члены Совета директоров Родин Валерий Николаевич, Аханов Дмитрий Сергеевич, Чикунов Александр Васильевич.*
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	*Указанные лица признается заинтересованными в совершении Обществом сделки, так как занимают должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.* *(п.1 ст. 81 Федерального Закона «Об акционерных обществах»*)
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	*342 254, 88 руб* *0,0008%*
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	*29.05.2007*
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	*Одобрена решением Совета директоров* *Протокол № 33 от 20.04.2007г.*
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному	_____

усмотрению	

Дата совершения сделки	***05.06.2007***
Предмет и иные существенные условия сделки	*Заключение между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Мурманская ТЭЦ» договора займа, являющегося сделкой, в отношении которой имеется заинтересованность:* *Займодавец передает Заемщику в собственность денежные средства, а Заемщик обязуется возвратить Займодавцу сумму займа и уплатить Займодавцу проценты на сумму займа.*
Стороны сделки	*ОАО «ТГК-1» - Займодавец* *ОАО «Мурманская ТЭЦ» - Заемщик*
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	*Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич*
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	*Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как занимает должность в органах управления юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.* *(п.1 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)*
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	*Сумма займа - 800 000 0000 (восемьсот миллионов) рублей.* *Процентная ставка - 8 (восемь) % годовых.* *Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента – 1,83%*
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	*Срок займа - 3 (три) года.*
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	*Одобрена решением Совета директоров* *Протокол № 37 от 05.06.2007г.*
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые	_____

эмитентом по собственному усмотрению	

Дата совершения сделки	***28.04.2007***
Предмет и иные существенные условия сделки	*Заключение контракта на реконструкцию Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС №1 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «Силовые машины – ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность:* *Поставщик принимает на себя обязательства по реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10, включая обязательства по проектированию, производству, испытаниям на заводе, упаковке и поставке Оборудования, по выполнению работ по демонтажу и монтажу, по оказанию услуг по надзору за монтажом, вводу в эксплуатацию смонтированного оборудования и обучению персонала Покупателя на Площадке (Светогорская ГЭС-11 и Лесогорская ГЭС-10).* *Поставка включает все необходимое и надлежаще функционирующее Оборудование для реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10.* *Работы и услуги включают в себя работы и услуги по демонтажу, монтажу и вводу в эксплуатацию оборудования, включенного в Поставку, в соответствии с графиком выполнения работ, согласованным с Покупателем.*
Стороны сделки	*ОАО «ТГК-1» - (Покупатель);* *ОАО «Силовые машины – ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт», сокращенное наименование ОАО «Силовые машины» - (Поставщик).*
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	*ОАО РАО «ЕЭС России»*
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	*Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как владеет 20 и более процентами акций юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.* *(п.1 ст. 81 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)*
Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего	*Цена контракта составляет 4 630 880 000,00 (Четыре миллиарда шестьсот тридцать миллионов восемьсот восемьдесят тысяч) рублей, кроме того НДС 18% — 833 558 400,00 (Восемьсот тридцать три миллиона пятьсот пятьдесят восемь тысяч четыреста) рублей. Цена контракта, включая НДС, составляет*

завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	*5 464 438 400,00 (Пять миллиардов четыреста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать восемь тысяч четыреста) рублей. Цена является твердой.* *30 % от Цены контракта оплачивается авансовым платежом посредством банковского перевода в течение 10 банковских дней после подписания контракта и предоставления гарантии исполнения.* *70% от Цены контракта поэтапными платежами после завершения каждого из этапов поставки и (или) выполнения работ, оказания услуг.* *Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента –10,62 %*
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	*Реализация проекта реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 рассчитана на 1509 дней, при этом реконструкция должна быть завершена до 31 декабря 2012 года. Отдельные этапы поставок, выполнения работ и оказания услуг согласовываются сторонами дополнительно.*
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	*Одобрена решением внеочередного Общего собрания акционеров* *Протокол № 5 от 28.04.2007г.*
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Структура дебиторской задолженности эмитента с указанием срока исполнения обязательств за отчетный период.

Структура дебиторской задолженности эмитента
(по состоянию на 30.06.2007)

Наименование показателя	На 30.06.2007
Общая сумма дебиторской задолженности эмитента, тыс.руб	***8 054 212***
Общая сумма просроченной дебиторской задолженности	***0***

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс.руб.	*3 077 529*	*0*
в том числе просроченная, тыс. руб.:	*0*	*X*
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс.руб.	*0*	*0*
в том числе просроченная, тыс.руб.:	*0*	*X*
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	*0*	*0*
в том числе просроченная, тыс.руб.:	*0*	*X*

Дебиторская задолженность по авансам выданным тыс.руб.	*3 954 905*	*0*
в том числе просроченная, тыс.руб.:	*0*	*X*
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	*953 640*	*68 138*
в том числе просроченная, тыс.руб.:	*0*	*X*
Итого, тыс. руб.	***7 986 074***	***68 138***
в том числе итого просроченная, тыс.руб.:	*0*	*X*

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности (за 2 квартал 2007 год):

Полное фирменное наименование:	*Закрытое акционерное общество «Ремонтно строительное управление 103»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ЗАО «РСУ 103»*
Место нахождения:	*198096 г. С-Пб, ул. Зенитчиков д.5*
Сумма дебиторской задолженности:	***1 563 117 тыс. руб.***
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	*Текущая (аванс на СМР)*
Доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица:	*Отсутствует*
Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту:	*Отсутствует*
Доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента:	*Отсутствует*
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу:	*Отсутствует*

VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация

7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента

Состав годовой бухгалтерской отчетности эмитента, прилагаемой к ежеквартальному отчету:

а) Годовая бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за 2006 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 2006 год, входит в состав ежеквартального отчета ОАО «ТГК-1» за 1 квартал 2007 года.

б) Годовая бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за три последних завершенных финансовых года.

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, включая сравнительные показатели, в отношении которой Аудитором выпущено аудиторское заключение, составлялась за 2006 год. Указанная отчетность представлена в Приложении №1

Приложение 1:

- *Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2006г.*
- *Заключение аудитора в отношении указанной отчетности за 2006 год.*

7.2. 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 30.06.2007 года и Отчет о прибылях и убытках за 6 месяцев 2007 г. (формы по ОКУД №1 и №2) содержится в Приложении 2.

б) Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за отчетный квартал.

Квартальная бухгалтерская отчетность в соответствии с МСФО в ОАО «ТГК-1» в настоящее время не формируется.

7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год

В соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным Приказом Министерства финансов Российской Федерации от 29 июля 1998 г. № 34н за 2005 эмитент не обязан составлять сводную (консолидированную) бухгалтерскую отчетность: в 2005 году ОАО «ТГК-1» не имело дочерних и зависимых обществ.

По итогам 2006 г. Эмитентом не составлялась сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерской отчетности, т.к. была подготовлена сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности с приложением аудиторского заключения в отношении указанной отчетности (Приложение 1 к настоящему ежеквартальному отчету).

7.4.Сведения об учетной политике эмитента

Учетная политика эмитента, самостоятельно определенная эмитентом в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете и утвержденная приказом или распоряжением лица, ответственного за организацию и состояние бухгалтерского учета эмитента за текущий финансовый год.

Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» на 2007 год входит в состав ежеквартального отчета ОАО «ТГК-1» за 1 квартал 2007 года. В отчетном квартале изменения в учетную политику ОАО «ТГК-1» не вносились.

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

Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), а также доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности за 2 квартал 2007 года.

Наименование показателя	**6 мес. 2007**
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), тыс. руб.	*72 647*
Общая сумма доходов эмитента от обычных видов деятельности, тыс.руб.	*13 869 333*
Доля доходов от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) в доходах эмитента от обычных видов деятельности, %	*0,52*

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

Общая стоимость недвижимого имущества и величина начисленной амортизации на дату окончания отчетного квартала.

Общая первоначальная (восстановительная) стоимость недвижимого имущества на 30.06.2007 г. составляет 23 847 146 434. руб

Величина начисленной амортизации на 30.06.2007 г. составляет 667 545 971руб

Остаточная стоимость недвижимого имущества на 30.06.2007 г. составляет 23 179 600 463 руб

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

Приобретения объектов имущества, балансовая стоимость которых превышает 5 процентов балансовой стоимости активов эмитента, в отчетном периоде не происходило.

7.7. 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.

VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

8.1.1. Сведения о размере, структуре уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента

Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента на дату утверждения проспекта ценных бумаг: 29 252 454 644 (Двадцать девять миллиардов двести пятьдесят два миллиона четыреста пятьдесят четыре тысячи шестьсот сорок четыре) рубля 92 (девяносто две) копейки.

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций: 29 252 454 644 (Двадцать девять миллиардов двести пятьдесят два миллиона четыреста пятьдесят четыре тысячи шестьсот сорок четыре) рубля 92 (девяносто две) копейки.

Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале эмитента: 100 %

Общая номинальная стоимость привилегированных акций: 0 руб.

Размер доли привилегированных акций в уставном капитале эмитента:0%

Акции Эмитента за пределами Российской Федерации акции эмитента не обращаются.

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

За 2005 завершенный финансовый год изменений размера и структуры уставного капитала эмитента не было.

*В ходе реорганизации ОАО «ТГК-1» в форме присоединения к нему ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская ГК», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ» на Внеочередном общем собрании акционеров ОАО «ТГК-1» от **21.07.2006** года (Протокол №2 от 26 июля 2006 года) было принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «ТГК-1» путем размещения дополнительных акций Общества посредством закрытой подписки.*

Дата гос. регистрации изменения размера уставного капитала	*13 декабря 2006*
Размер уставного (складочного) капитала эмитента на 01.01.2006г	*10 000 000,00 руб.*
Количество размещенных обыкновенных именных акций на 01.01.2006г	*1 000 000 000 шт.*
Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале эмитента на 01.01.2006г	*100%*
Номинальная стоимость обыкновенных именных акций на 01.01.2006г	*0,01 руб.*
Размер доли привилегированных акций в уставном капитале эмитента на 01.01.2006г	*0 %*
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	*Внеочередное общее собрание акционеров*
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, в котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	*26.07.2006 Протокол №2*
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после изменения	*29 022 224 950,57 руб.*

21 июля 2006 года внеочередным общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1» было принято решение об увеличении уставного капитала ОАО «ТГК-1» путем размещения дополнительных акций Общества посредством закрытой подписки среди акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ». Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг были утверждены Советом директоров ОАО «ТГК-1» 29 ноября 2006 года. После завершения процедуры обмена акций ОАО «Мурманская ТЭЦ» стало дочерним обществом ОАО «ТГК-1» (доля ОАО «ТГК-1» - 84,06% в уставном капитале ОАО «Мурманская ТЭЦ»).

Дата гос. регистрации изменения размера уставного капитала	*15 июня 2007*
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после изменения	*29 252 454 644,92 руб.*
Количество размещенных обыкновенных именных акций	*2 925 245 464 492 шт.*
Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале эмитента	*100%*
Номинальная стоимость обыкновенных именных акций	*0,01 руб.*
Размер доли привилегированных акций в уставном капитале эмитента	*0 %*
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	*Внеочередное общее собрание акционеров*
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, в котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	*26.07.2006 Протокол №2*

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

Во 2 квартале 2007 года по решению ГОСА, состоявшегося 19.06.2007 (Протокол №6 от 20.06.2007), в резервный фонд поступили отчисления в размере 29 908 тыс.руб.

По состоянию на 30.06.2007г. средства резервного фонда не использовались.

8.1.4. 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 в газете "Невское время", а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения.

В случае, если зарегистрированным в реестре акционеров Общества лицом является номинальный держатель акций, сообщение о проведении Общего собрания акционеров направляется по адресу номинального держателя акций, если в списке лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, не указан иной почтовый адрес, по которому должно направляться сообщение о проведении Общего собрания акционеров.

В случае проведения Общего собрания акционеров в форме заочного голосования, в соответствии с п.12.4. статьи 12. Устава Общества, сообщение о проведении Общего собрания акционеров путем заочного голосования публикуется Обществом не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты окончания приема Обществом бюллетеней в газете "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.

Решением годового общего собрания акционеров Эмитента от 19.06.2007 (Протокол №6 от 20.06.2007) утверждены, в том числе, следующие изменения и дополнения в Устав ОАО "ТГК-1":

«Подпункты 14.9.1, 14.9.3 пункта 14.9 статьи 14 Устава Общества исключить.

Подпункт 14.9.4. пункта 14.9 статьи 14 Устава Общества изложить в следующей редакции:

«14.9.4.Сообщение о проведении внеочередного Общего собрания акционеров должно быть сделано не позднее, чем за 70 (Семьдесят) дней до даты его проведения»

Указанные изменения и дополнения в Устав ОАО "ТГК-1" зарегистрированы 02.08.2007г

Порядок определения даты проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента

В соответствии с п.11.1. статьи 11. Устава эмитента Годовое Общее собрание акционеров эмитента проводится не ранее чем через два месяца и не позднее чем через шесть месяцев после окончания финансового года. Дата проведения общего собрания определяется Советом директоров Общества.

В соответствии с п. 14.3 статьи 14 Устава созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества.

Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества, за исключением случая, предусмотренного пунктом 14.9. настоящего Устава.

Лица, которые вправе вносить предложения в повестку дня собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок внесения таких предложений

В соответствии со статьей 13 Устава эмитента действуют следующие правила по внесению предложений в повестку дня годового Общего собрания акционеров Общества:

13.1. Акционеры (акционер), являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 (Двух) процентов голосующих акций Общества, вправе внести вопросы в повестку дня годового Общего собрания акционеров и выдвинуть кандидатов в Совет директоров Общества и Ревизионную комиссию Общества, число которых не может превышать количественный состав соответствующего органа. Такие предложения должны поступить в Общество не позднее чем через 60 (Шестьдесят) дней после окончания финансового года.

13.2. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров и предложение о выдвижении кандидатов вносятся в письменной форме с указанием имени (наименования) представивших их акционеров (акционера), количества и категории (типа)

принадлежащих им акций и должны быть подписаны акционерами (акционером).

13.3. Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя 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.

Решением годового общего собрания акционеров Эмитента от 19.06.2007 (Протокол №6 от 20.06.2007) утверждены, в том числе, следующие изменения и дополнения в Устав ОАО "ТГК-1":

«Подпункт 13.3 статьи 13 Устава Общества изложить в следующей редакции:

«13.3 Предложение о внесении вопросов в повестку дня Общего собрания акционеров должно содержать формулировку каждого предлагаемого вопроса, а предложение о выдвижении кандидатов - имя и данные документа, удостоверяющего личность (серия и (или) номер документа, дата и место его выдачи, орган, выдавший документ), каждого предлагаемого кандидата, наименование органа, для избрания в который он предлагается»

Указанные изменения и дополнения в Устав ОАО "ТГК-1" зарегистрированы 02.08.2007г

Лица, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок ознакомления с такой информацией (материалами)

К лицам, которые вправе ознакомиться с информацией (материалами), предоставляемыми для подготовки и проведения собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, относятся лица, имеющие право на участие в общем собрании акционеров. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, составляется в соответствии с требованиями статьи 51 Федерального закона «Об акционерных обществах»:

1. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, составляется на основании данных реестра акционеров общества. В случае, если в отношении общества используется специальное право на участие Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования в управлении указанным обществом ("золотая акция"), в этот список включаются также представители Российской Федерации, субъекта Российской Федерации или муниципального образования.

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не может быть установлена ранее даты принятия решения о проведении общего собрания акционеров и более чем за 50 дней, а в случае, предусмотренном пунктом 2 статьи 53 ФЗ «Об

акционерных обществах», - более чем за 65 дней до даты проведения общего собрания акционеров.

В случае проведения общего собрания акционеров, в определении кворума которого и голосовании участвуют бюллетени, полученные обществом в соответствии с абзацем вторым пункта 1 статьи 58 ФЗ «Об акционерных обществах», дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, устанавливается не менее чем за 35 дней до даты проведения общего собрания акционеров.

2. Для составления списка акционеров, имеющих право на участие в общем собрании, номинальный держатель акций представляет данные о лицах, в интересах которых он владеет акциями, на дату составления списка.

3. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, содержит имя (наименование) каждого такого лица, данные, необходимые для его идентификации, данные о количестве и категории (типе) акций, правом голоса по которым оно обладает, почтовый адрес в Российской Федерации, по которому должны направляться сообщение о проведении общего собрания акционеров, бюллетени для голосования в случае, если голосование предполагает направление бюллетеней для голосования, и отчет об итогах голосования.

4. Список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, предоставляется обществом для ознакомления по требованию лиц, включенных в этот список и обладающих не менее чем 1 процентом голосов. При этом данные документов и почтовый адрес физических лиц, включенных в этот список, предоставляются только с согласия этих лиц.

По требованию любого заинтересованного лица общество в течение трех дней обязано предоставить ему выписку из списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, содержащую данные об этом лице, или справку о том, что оно не включено в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров.

5. Изменения в список лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, могут вноситься только в случае восстановления нарушенных прав лиц, не включенных в указанный список на дату его составления, или исправления ошибок, допущенных при его составлении.»

В соответствии со статьей 52 ФЗ «Об акционерных обществах» «Информация (материалы) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров в течение 20 (Двадцати) дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 (Тридцати) дней до проведения Общего собрания акционеров должна быть доступна лицам, имеющим право на участие в Общем собрании акционеров, для ознакомления в помещении исполнительного органа Общества и иных местах, адреса которых указываются в сообщении о проведении Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет не позднее чем за 10 (Десять) дней до проведения Общего собрания акционеров. Указанная информация (материалы) должна быть доступна лицам, принимающим участие в Общем собрании акционеров, во время его проведения.

Порядок ознакомления лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, с информацией (материалами) по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров и перечень такой информации (материалов) определяются решением Совета директоров Общества.

Общество обязано по требованию лица, имеющего право на участие в общем собрании акционеров, предоставить ему копии указанных документов. Плата, взимаемая обществом за предоставление данных копий, не может превышать затраты на их изготовление.»

Порядок оглашения (доведения до сведения акционеров (участников) эмитента) решений, принятых высшим органом управления эмитента, а также итогов голосования.

В соответствии с п.11.13 статьи 11 Устава «Итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, могут быть оглашены на Общем собрании акционеров Общества.

В случае если итоги голосования и решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, не были оглашены на Общем собрании, то не позднее 10 (Десяти) дней после составления протокола об итогах голосования решения, принятые Общим собранием акционеров Общества, а также итоги голосования публикуются Обществом в газете «Новости Петербурга».

8.1.5. 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 3.5. настоящего Отчета.

- ***Открытое акционерное общество «Карелэнергоремонт»***

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Карелэнергоремонт»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Карелэнергоремонт»*
Место нахождения (юридический адрес):	*185013, Российская Федерация, Республика Карелия, г. Петрозаводск, пер. Ветеринарный дом 11-б.*
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	*99,9987 %*
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций коммерческой организации	*99,9987 %*
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	*Нет*
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	*Нет*

- ***Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»***

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Мурманская ТЭЦ»*
Место нахождения (юридический адрес):	*183780,Российская Федерация, г.Мурманск, ул.Шмидта, д.14.*
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	*84,06 %*
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций коммерческой организации	*90,24 %*
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	*Нет*
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	*Нет*

- ***ОАО «Хибинская тепловая компания»***

Полное фирменное наименование:	*Открытое акционерное общество «Хибинская тепловая компания»*
Сокращенное фирменное наименование:	*ОАО «Хибинская тепловая компания»*
Место нахождения (юридический адрес):	*184209, Российская Федерация, Мурманская область, г. Апатиты*
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	*50 %*
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций коммерческой организации	*50 %*
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	*Нет*
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	*Нет*

8.1.6. Сведения о существенных сделках, совершенных эмитентом

Сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента по данным его бухгалтерской отчетности за последний отчетный период, предшествующий совершению сделки, совершенной эмитентом за отчетный квартал.

Во 2 квартале 2007 года была совершена 1 сделка, размер обязательств по которой составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента.

Дата совершения сделки	***28.04.2007***
Предмет и иные существенные условия сделки	*Заключение контракта на реконструкцию Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС №1 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «Силовые машины – ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность:* *Поставщик принимает на себя обязательства по реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10, включая обязательства по проектированию, производству, испытаниям на заводе, упаковке и поставке Оборудования, по выполнению работ по демонтажу и монтажу, по оказанию услуг по надзору за монтажом, вводу в эксплуатацию смонтированного оборудования и обучению персонала Покупателя на Площадке (Светогорская ГЭС-11 и Лесогорская ГЭС-10).* *Поставка включает все необходимое и надлежаще функционирующее Оборудование для реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10.* *Работы и услуги включают в себя работы и услуги по демонтажу, монтажу и вводу в эксплуатацию оборудования, включенного в Поставку, в соответствии с графиком выполнения работ, согласованным с Покупателем.*
Стороны сделки	*ОАО «ТГК-1» - (Покупатель);* *ОАО «Силовые машины – ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт», сокращенное наименование ОАО «Силовые машины» - (Поставщик).*
Полное и сокращенное фирменные наименования юридического лица или фамилия, имя, отчество физического лица, признанного в соответствии с законодательством Российской Федерации лицом, заинтересованным в совершении сделки	*ОАО РАО «ЕЭС России»*
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	*Указанное лицо признается заинтересованным в совершении Обществом сделки, так как владеет 20 и более процентами акций юридического лица, являющегося стороной, выгодоприобретателем, посредником или представителем в сделке.* *(п.1 ст. 81 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)*
Размер сделки (указывается в	*Цена контракта составляет 4 630 880 000,00 (Четыре*

денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	*миллиарда шестьсот тридцать миллионов восемьсот восемьдесят тысяч) рублей, кроме того НДС 18% — 833 558 400,00 (Восемьсот тридцать три миллиона пятьсот пятьдесят восемь тысяч четыреста) рублей. Цена контракта, включая НДС, составляет 5 464 438 400,00 (Пять миллиардов четыреста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать восемь тысяч четыреста) рублей. Цена является твердой.* *30 % от Цены контракта оплачивается авансовым платежом посредством банковского перевода в течение 10 банковских дней после подписания контракта и предоставления гарантии исполнения.* *70% от Цены контракта поэтапными платежами после завершения каждого из этапов поставки и (или) выполнения работ, оказания услуг.* *Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента –10,62 %*
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	*Реализация проекта реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 рассчитана на 1509 дней, при этом реконструкция должна быть завершена до 31 декабря 2012 года. Отдельные этапы поставок, выполнения работ и оказания услуг согласовываются сторонами дополнительно.*
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	*Одобрена решением внеочередного Общего собрания акционеров* *Протокол № 5 от 28.04.2007г.*
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитный рейтинг не присваивался.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций	*обыкновенные*
Номинальная стоимость каждой акции, руб.	*0,01*
Количество акций, находящихся в обращении, шт.	*2 925 245 464 492*
Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения, шт.	*0*
Количество объявленных акций, шт.	*1 875 228 129 448*
Количество акций, находящихся на балансе эмитента, шт.	*1 000 000 000*
Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента, шт.	*0*
Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации	*1-01-03388-D от 17 мая 2005 года, 1-01-03388-D-008D от 27 марта 2007 года*

	(дополнительный выпуск, в отношении которого не истек 3-х месячный с даты государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуске ценных бумаг, в связи с чем не аннулирован индивидуальный номер (код) дополнительного выпуска)
Орган, осуществивший государственную регистрацию	*ФСФР России*

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Пункт 6.2. Устава эмитента «Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

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».*

Решением годового общего собрания акционеров Эмитента от 19.06.2007 (Протокол №6 от 20.06.2007) утверждены, в том числе, следующие изменения и дополнения в Устав ОАО "ТГК-1":

«Подпункт 5 пункта 6.2 статьи 6 Устава Общества изложить в следующей редакции:

«5) преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации»

Указанные изменения и дополнения в Устав ОАО "ТГК-1" зарегистрированы 02.08.2007г

Права акционера на получение объявленных дивидендов

Права акционера на получение объявленных дивидендов

В соответствии со статьей 7 Устава:

«7.1 Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям. Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.

Общество обязано выплатить объявленные по акциям каждой категории (типа) дивиденды.

7.2. Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров Общества.

Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества.

Общее собрание акционеров Общества вправе принять решение о невыплате дивидендов по обыкновенным акциям.

7.3 В случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Общество не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям, а также не вправе выплачивать объявленные дивиденды по акциям.

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

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

Права акционера – владельца обыкновенных акций на участие в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции

В соответствии с п.10.8 статьи 10 Устава: «Голосование на Общем собрании акционеров осуществляется по принципу "одна голосующая акция – один голос", за исключением кумулятивного голосования по вопросу об избрании Совета директоров Общества.

При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами.

Избранным в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов».

В соответствии со статьей 11 Устава:

«11.8 Право на участие в Общем собрании осуществляется акционером как лично, так и через своего представителя.

В случае, если акция Общества находится в общей долевой собственности нескольких лиц, то им предоставляется один экземпляр бюллетеня для голосования по всем вопросам или по одному экземпляру двух и более бюллетеней для голосования по разным вопросам, а правомочия по голосованию на Общем собрании акционеров осуществляются по их усмотрению одним из участников Общей долевой собственности либо их общим представителем.

Правомочия каждого из указанных лиц должны быть надлежащим образом оформлены.

11.9 При проведении Общего собрания в форме совместного присутствия лица, включенные в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании (их представители), вправе направить заполненные бюллетени в Общество».

В соответствии с п.12.1 статьи 12 Устава: «Голосование по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров, проводимого в форме заочного голосования, осуществляется только бюллетенями для голосования».

Права акционера на получение части имущества эмитента в случае его ликвидации*:*

В соответствии с . п. 6.2 статьи 6 Устава:

«Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

6. в случае ликвидации Общества получать часть его имущества».

Иные сведения об акциях, указываемые эмитентом по собственному усмотрению:

Такие сведения отсутствуют

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента

8.3.1. Сведения о выпусках, все ценные бумаги которых погашены (аннулированы)

Выпусков, ценные бумаги которых погашены (аннулированы), нет.

8.3.2. Сведения о выпусках, ценные бумаги которых обращаются

Вид ценных бумаг: *облигации*

Серия: *01*

Форма ценных бумаг: *документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением*

Идентификационные признаки выпуска ценных бумаг: *неконвертируемые процентные документарные облигации на предъявителя с обязательным централизованным хранением со сроком погашения в 2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по желанию владельцев*

Государственный регистрационный номер:*4-01-03388- D*

Дата государственной регистрации выпуска: *21 февраля 2007 года*

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска: *17 апреля 2007 года*

Наименование регистрирующего органа: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска: *4 000 000 (Четыре миллиона) штук*

Номинальная стоимость одной ценной бумаги: *1000 (Одна тысяча) рублей*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *4 000 000 000 (Четыре миллиарда) рублей*

Права, закрепленные каждой ценной бумагой выпуска:

Облигации представляют собой прямые, безусловные обязательства Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» (далее – «Эмитент»)

Владелец Облигации имеет право на получение при погашении Облигации в предусмотренный ею срок номинальной стоимости Облигации.

Владелец Облигации имеет право на получение купонного дохода (процента от номинальной стоимости Облигаций) по окончании каждого купонного периода.

Владелец Облигаций имеет право требовать приобретения Облигаций Эмитентом в случаях и на условиях, предусмотренных Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.

Владелец Облигаций имеет право требовать возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям в следующих случаях:

- просрочки более чем на 7 (семь) календарных дней исполнения Эмитентом своих обязательств по выплате купонного дохода по Облигациям настоящего выпуска с даты возникновения обязанности по выплате соответствующего купонного дохода, установленного в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг;

- объявления Эмитентом о своей неспособности выполнять финансовые обязательства в отношении Облигаций выпуска;

- просрочки более чем на 30 (тридцать) календарных дней исполнения Эмитентом и/или любой дочерней компанией Эмитента своих обязательств по выплате основной суммы долга по полученным ими банковским кредитам/займам и/или выпущенным Эмитентом и/или любой дочерней компанией Эмитента векселям и/или иным долговым обязательствам Эмитента и/или любой дочерней компанией Эмитента, в случае когда сумма основного долга по соответствующему просроченному обязательству (т.е. сумма соответствующего

кредита/займа без учета накопленных процентов, общая номинальная стоимость соответствующих векселей или общая номинальная стоимость соответствующего выпуска облигаций) превышает 15 000 000 (Пятнадцать миллионов) долларов США или эквивалент вышеуказанной суммы в любой валюте по курсу (кросс-курсу) этой валюты, установленному Центральным банком Российской Федерации (далее "ЦБ РФ") на дату истечения срока исполнения соответствующего обязательства.

Владелец Облигаций имеет право требовать возмещения номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям, рассчитанного в соответствии с п. 15. Решения о выпуске ценных бумаг и п.10.10 Проспекта ценных бумаг, на следующий день после наступления любого из вышеуказанных событий.

Требования (заявления) о досрочном погашении Облигаций могут быть предъявлены до даты погашения Облигаций. Досрочное погашение Облигаций допускается только после регистрации отчета об итогах их выпуска.

Кроме перечисленных прав, Владелец Облигаций вправе осуществлять иные права, предусмотренные действующим законодательством Российской Федерации.

В случае неисполнения и/или ненадлежещего исполнения Эмитентом своих обязательств по Облигациям владельцы Облигаций имеют право обратиться к Обществу с ограниченной ответственностью «ТГК-1 Финанс» (далее – «Поручитель»), предоставившему обеспечение по Облигациям выпуска в соответствии с условиями оферты о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций.

Ценные бумаги выпуска размещены на дату утверждения Проспекта ценных бумаг.

Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:

Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*
Сокращенное наименование: *НДЦ*
Место нахождения: *Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*
Почтовый адрес: *125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*
ИНН: *7706131216*
Телефон: *(495) 956-2790, (495) 956-2791*
Номер лицензии: *177-03431-000100*
Дата выдачи: *4.12.2000*
Срок действия: *бессрочная лицензия*
Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

Порядок и условия погашения ценных бумаг выпуска:

Форма погашения облигаций: *Погашение Облигаций и выплата доходов по ним осуществляется платежным агентом от имени и за счет Эмитента в безналичной форме денежными средствами в рублях РФ. Погашение Облигаций в других формах не предусмотрено.*

Срок погашения облигаций выпуска:

Дата погашения облигаций:

2548-й (Две тысячи пятьсот сорок восьмой) день с даты начала размещения Облигаций.

Погашение Облигаций производится платёжным агентом по поручению и за счет Эмитента (далее по тексту - «Платежный агент»). Информация о Платежном агенте по выпуску облигаций приведена в п.9.6 Решения о выпуске ценных бумаг и п.9.1.2 (д) Проспекта ценных бумаг.

Эмитент берёт на себя обязательство своевременно и в полном объёме переводить Платёжному агенту по настоящему выпуску Облигаций соответствующие суммы денежных средств, необходимые для выполнения платёжных обязательств в соответствии с Решением о выпуске ценных бумаг, Проспектом ценных бумаг и договором между Эмитентом и Платежным агентом.

Погашение Облигаций производится в валюте Российской Федерации в безналичном порядке в пользу владельцев Облигаций.

Презюмируется, что номинальные держатели - депоненты НДЦ надлежащим образом уполномочены получать суммы погашения по Облигациям.

Владелец Облигации, если он не является депонентом НДЦ, может уполномочить номинального держателя Облигаций - депонента НДЦ получать суммы погашения Облигаций. В случае если владелец не уполномочил номинального держателя - депонента НДЦ, на счетах которого учитываются права на принадлежащие ему Облигации, получать суммы погашения по Облигациям, то такой номинальный держатель не позднее чем до 13-00 московского времени в третий рабочий день до Даты погашения Облигаций передает в НДЦ список владельцев, который должен содержать информацию, указанную ниже для Перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

Дата (порядок определения даты), на которую составляется список владельцев облигаций для целей их погашения:

Погашение Облигаций производится в пользу владельцев Облигаций, являющихся таковыми по состоянию на конец операционного дня НДЦ, предшествующего третьему рабочему дню до Даты погашения Облигаций (далее по тексту - «Дата составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций»).

Исполнение обязательства по отношению к владельцу, включенному в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, признается надлежащим, в том числе, в случае отчуждения Облигаций после Даты составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций.

В случае если права владельца на Облигации учитываются номинальным держателем и номинальный держатель уполномочен на получение суммы погашения по Облигациям, то лицом уполномоченным получать суммы погашения считается номинальный держатель.

В случае если права владельца на Облигации не учитываются номинальным держателем и/или номинальный держатель не уполномочен владельцем на получение суммы погашения по Облигациям, то лицом уполномоченным получать суммы погашения считается владелец Облигаций (для физического лица в перечне указывается Ф.И.О. владельца).

Не позднее, чем во 2-ой (второй) рабочий день до Даты погашения Облигаций НДЦ предоставляет Эмитенту и/или Платежному Агенту перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, составленный на Дату составления перечня владельцев и/или номинальных держателей Облигаций, включающий в себя следующие данные:

а) полное наименование (Ф.И.О.) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.

б) количество Облигаций, учитываемых на счетах депо лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

в) место нахождения и почтовый адрес лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям;

г) реквизиты банковского счёта лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям, а именно:

- *номер счета в банке;*
- *наименование банка (с указанием города банка), в котором открыт счет;*
- *корреспондентский счет банка, в котором открыт счет;*
- *банковский идентификационный код банка, в котором открыт счет;*
- *идентификационный номер налогоплательщика (ИНН) получателя платежа;*
- *код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям.*

д) налоговый статус лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством в Российской Федерации, нерезидент без постоянного представительства в Российской Федерации).

Дополнительно к указанным сведениям номинальный держатель обязан передать в НДЦ, а НДЦ обязан включить в перечень владельцев и/или номинальных держателей Облигаций для выплаты сумм погашения следующую информацию относительно физических лиц и юридических лиц - нерезидентов Российской Федерации, являющихся владельцами Облигаций, независимо о того уполномочен номинальный держатель получать суммы погашения по Облигациям или нет:

а) в случае если владельцем Облигаций является юридическое лицо-нерезидент:

- индивидуальный идентификационный номер (ИИН) – при наличии;

б) в случае если владельцем Облигаций является физическое лицо:

- вид, номер, дата и место выдачи документа, удостоверяющего личность владельца, наименование органа, выдавшего документ;
- число, месяц и год рождения владельца;
- место регистрации и почтовый адрес, включая индекс, владельца;
- налоговый статус владельца;
- номер свидетельства государственного пенсионного страхования владельца (при его наличии);
- ИНН владельца (при его наличии).
- код причины постановки на учет (КПП) лица, уполномоченного получать суммы погашения по Облигациям (при его наличии).

Обязательства Эмитента считаются исполненными с момента списания соответствующих денежных средств со счета Платежного агента, если Платежным агентом является НДЦ, и с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа, если Эмитент сменит НДЦ в качестве Платежного агента на третье лицо.

Владельцы Облигаций, их уполномоченные лица, в том числе депоненты НДЦ, самостоятельно отслеживают полноту и актуальность предоставленных ими в НДЦ сведений (информации, необходимой для исполнения обязательств по облигациям), в частности реквизитов банковского счета и данных о лицах, уполномоченных получать суммы погашения по облигациям. В случае непредоставления или несвоевременного предоставления указанной информации в НДЦ, исполнение таких обязательств производится лицу, предъявившему требование об исполнении обязательств и являющемуся владельцем Облигаций на дату предъявления требования. При этом исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям производится на основании данных НДЦ, в этом случае обязательства Эмитента считаются исполненными в полном объеме и надлежащим образом. В том случае, если предоставленные владельцем или номинальным держателем или имеющиеся в Депозитарии реквизиты банковского счета и иная информация, необходимая для исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, не позволяют Платежному агенту своевременно осуществить перечисление денежных средств, то такая задержка не может рассматриваться в качестве просрочки исполнения обязательств по Облигациям, а владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Эмитент перечисляет необходимые денежные средства для погашения Облигаций на счёт Платёжного агента в сроки и в порядке, установленными Договором, заключенным между Эмитентом и Платежным агентом..

Платёжный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций. В дату погашения Облигаций Платёжный агент перечисляет необходимые денежные средства на счета лиц, уполномоченных получать суммы погашения по Облигациям, в пользу их владельцев.

В случае если одно лицо уполномочено на получение сумм погашения по Облигациям со стороны нескольких владельцев Облигаций, то такому лицу перечисляется общая сумма без разбивки по каждому владельцу Облигаций.

Если Дата погашения Облигаций выпадает на нерабочий день, независимо от того, будет ли это государственный нерабочий день или нерабочий день для расчетных операций, то выплата надлежащей суммы производится в первый рабочий день, следующий за таким нерабочим днем. Владелец Облигации не имеет права требовать начисления процентов или какой-либо иной компенсации за такую задержку в платеже.

Размер процентного дохода по облигациям, порядок и условия его выплаты: Порядок определения дохода, выплачиваемого по каждой облигации.

Купонный (процентный) период		**Размер купонного (процентного) дохода**
Дата начала	**Дата окончания**	

1. Купон: Процентная ставка по первому купону - С1 - определяется путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в первый день размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг

Датой начала купонного периода первого купона	Датой окончания первого купонного периода является	Сумма выплат по первому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:

выпуска является дата начала размещения Облигаций.	дата выплаты этого купона, т.е. 182-й день с даты начала размещения Облигаций.	K1 = C1 * Nom * (T(1) - T(0))/ 365/ 100 %, где, K1 – сумма купонной выплаты по 1-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; C1 – размер процентной ставки 1-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; T(0) – дата начала 1-го купонного периода; T(1) – дата окончания 1-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

2. Купон: Процентная ставка по второму купону – C2 – определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода второго купона выпуска является 182-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания второго купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по второму купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: K2 = C2 * Nom * (T(2) - T(1))/ 365/ 100 %, где, K2 – сумма купонной выплаты по 2-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; C2 – размер процентной ставки 2-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; T(1) - дата начала 2-го купонного периода; T(2) - дата окончания 2-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

3. Купон: Процентная ставка по третьему купону - C3 – определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

..

Датой начала купонного периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания третьего купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по третьему купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: K3 = C3 * Nom * (T(3) - T(2))/ 365/ 100 %, где, K3 – сумма купонной выплаты по 3-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; C3 – размер процентной ставки 3-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; T(2) – дата начала 3-го купонного периода; T(3) – дата окончания 3-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

4. Купон: Процентная ставка по четвертому купону - C4 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания четвертого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 728-й день с даты начала	Сумма выплат по четвертому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: K4 = C4 * Nom * (T(4) - T(3))/ 365/ 100 %,

	размещения Облигаций.	где, K4 – сумма купонной выплаты по 4-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; C4 – размер процентной ставки 4-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; T(3) – дата начала 4-го купонного периода; T(4) – дата окончания 4-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

5. Купон: Процентная ставка по пятому купону - C5 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания пятого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по пятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: K5 = C5 * Nom * (T(5) - T(4))/ 365/ 100 %, где, K5 – сумма купонной выплаты по 5-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; C5 – размер процентной ставки 5-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; T(4) – дата начала 5-го купонного периода; T(5) – дата окончания 5-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

6. Купон: Процентная ставка по шестому купону - C6 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода шестого купона выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания шестого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по шестому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: K6 = C6 * Nom * (T(6) - T(5))/ 365/ 100 %, где, K6 – сумма купонной выплаты по 6-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; C6 – размер процентной ставки 6-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; T(5) – дата начала 6-го купонного периода; T(6) – дата окончания 6-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

7. Купон: Процентная ставка по седьмому купону – C7 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания седьмого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по седьмому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: K7 = C7 * Nom * (T(7) - T(6))/ 365/ 100 %, где,

		K7 – сумма купонной выплаты по 7-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; C7 – размер процентной ставки 7-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; T(6) – дата начала 7-го купонного периода; T(7) – дата окончания 7-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

8. Купон: Процентная ставка по восьмому купону – C8 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания восьмого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по восьмому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: K8 = C8 * Nom * (T(8) - T(7))/ 365/ 100 %, где, K8 – сумма купонной выплаты по 8-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; C8 – размер процентной ставки 8-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; T(7) – дата начала 8-го купонного периода; T(8) – дата окончания 8-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

9. Купон: Процентная ставка по девятому купону – C9 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания девятого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по девятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: K9 = C9 * Nom * (T(9) - T(8))/ 365/ 100 %, где, K9 – сумма купонной выплаты по 9-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; C9 – размер процентной ставки 9-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; T(8) – дата начала 9-го купонного периода; T(9) – дата окончания 9-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

10. Купон: Процентная ставка по десятому купону – C10 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания десятого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по десятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: K10 = C10* Nom * (T(10) - T(9))/ 365/ 100 %, где,

		K10 – сумма купонной выплаты по 10-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; C10 – размер процентной ставки 10-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; T(9) – дата начала 10-го купонного периода; T(10) – дата окончания 10-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

11. Купон: Процентная ставка по одиннадцатому купону – C11 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода одиннадцатого купона выпуска является 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания одиннадцатого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 2002-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по одиннадцатому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: K11 = C11* Nom * (T(11) - T(10))/ 365/ 100 %, где, K11 – сумма купонной выплаты по 11-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; C11 – размер процентной ставки 11-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; T(10) – дата начала 11-го купонного периода; T(11) – дата окончания 11-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

12. Купон: Процентная ставка по двенадцатому купону – C12 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

.

Датой начала купонного периода двенадцатого купона выпуска является 2002-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания двенадцатого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 2184-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по двенадцатому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: K12 = C12* Nom * (T(12) - T(11))/ 365/ 100 %, где, K12 – сумма купонной выплаты по 12-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; C12 – размер процентной ставки 12-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; T(11) – дата начала 12-го купонного периода; T(12) – дата окончания 12-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

13. Купон: Процентная ставка по тринадцатому купону – C13 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже

.

Датой начала купонного периода тринадцатого купона выпуска является 2184-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания тринадцатого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 2366-й день с даты начала	Сумма выплат по тринадцатому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: K13 = C13* Nom * (T(13) - T(12))/ 365/ 100 %,

	размещения Облигаций.	где, K13 – сумма купонной выплаты по 13-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; C13 – размер процентной ставки 13-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; T(12) – дата начала 13-го купонного периода; T(13) – дата окончания 13-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

14. Купон: Процентная ставка по четырнадцатому купону – C14 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода четырнадцатого купона выпуска является 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания четырнадцатого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 2548-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по четырнадцатому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: K14 = C14* Nom * (T(14) - T(13))/ 365/ 100 %, где, K14 – сумма купонной выплаты по 14-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; C14 – размер процентной ставки 14-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; T(13) – дата начала 14-го купонного периода; T(14) – дата окончания 14-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).

Порядок определения процентной ставки по первому купону:

Процентная ставка по первому купону определяется путем проведения Конкурса на бирже - ФБ ММВБ - среди потенциальных покупателей Облигаций в дату начала размещения Облигаций.

В день проведения Конкурса Участники торгов ФБ ММВБ подают адресные заявки на покупку Облигаций с кодом расчетов Т0 с использованием системы торгов ФБ ММВБ как за свой счет, так и за счет и по поручению клиентов в адрес Андеррайтера. Время и порядок подачи заявок на Конкурс устанавливается ФБ ММВБ по согласованию с Андеррайтером и/или Эмитентом. В день проведения размещения проводятся период сбора заявок и период заключения сделок.

Заявка на приобретение должна содержать следующие значимые условия:

i. Цена покупки;
ii. Количество Облигаций;
iii. Величина приемлемой процентной ставки по первому купону;
iv. Прочие параметры в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам на ФБ ММВБ.

Денежные средства должны быть зарезервированы в сумме, достаточной для полной оплаты Облигаций, указанных в заявках, с учетом комиссионных сборов ФБ ММВБ и ЗАО ММВБ.

В качестве цены покупки должна быть указана Цена размещения Облигаций, установленная Проспектом ценных бумаг и Решением о выпуске ценных бумаг.

В качестве количества Облигаций должно быть указано максимальное количество Облигаций, которое потенциальный покупатель хотел бы приобрести, в случае, если Эмитент назначит

процентную ставку по первому купону большую или равную указанной в заявке величине приемлемой процентной ставки по первому купону.

В качестве величины приемлемой процентной ставки по первому купону указывается та величина процентной ставки по первому купону, при объявлении которой Эмитентом потенциальный инвестор был бы готов купить количество Облигаций, указанное в заявке. Величина приемлемой процентной ставки должна быть выражена в процентах годовых с точностью до одной сотой процента.

Условием принятия заявки Участника торгов ФБ ММВБ к исполнению является выполнение условий достаточности предоставленного обеспечения, предусмотренных Правилами осуществления клиринговой деятельности ЗАО ММВБ на рынке ценных бумаг.

Эмитент принимает решение о величине процентной ставки по первому купону и сообщает о принятом Эмитентом решении ФБ ММВБ в письменном виде. После опубликования информационным агентством сообщения о величине процентной ставки по первому купону, Эмитент информирует Андеррайтера о величине процентной ставки по первому купону.

Андеррайтер публикует сообщение о величине процентной ставки по первому купону при помощи системы торгов ФБ ММВБ путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов.

Информация об определенной ставке по первому купону раскрывается Эмитентом в порядке, указанном в п. 11. Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

*В ходе состоявшегося **20 марта 2007 года** на ФБ ММВБ аукциона ставка первого купона определена в размере **7,75%** годовых.*

Порядок определения процентной ставки по купонам, начиная со второго:

1) Одновременно с утверждением даты начала размещения Облигаций Эмитент может принять решение о приобретении Облигаций у их владельцев в течение последних 5 (пяти) рабочих дней j-го купонного периода (j=2-13). В случае если такое решение принято Эмитентом, процентные ставки по всем купонам Облигаций, порядковый номер которых меньше или равен j, устанавливаются равными процентной ставке по первому купону. Указанная информация, включая порядковые номера купонов, процентная ставка по которым устанавливается равной процентной ставке по первому купону, а также порядковый номер купонного периода (j), в котором владельцы Облигаций могут требовать приобретения Облигаций Эмитентом, доводится до потенциальных приобретателей Облигаций путем публикации в следующие сроки с даты составления протокола заседания уполномоченного органа Эмитента, принявшего решение о приобретении Облигаций:

- *в ленте новостей (AK&M или Интерфакс) - не позднее 1 дня;*
- *на странице в сети "Интернет" (www.tgc1.ru) - не позднее 3 дней;*
- *в газете «Невское время»- не позднее 5 дней;*
- *в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 дней.*

Одновременно, данное сообщение публикуется не позднее, чем в 1 (первый) рабочий день до даты начала размещения Облигаций.

В случае если такое решение не принято Эмитентом, процентные ставки по всем купонам, начиная со второго, устанавливаются равными процентной ставке по первому купону.

2) Процентная ставка по купонам, размер (порядок определения) которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций (i=(j+1),..,14), определяется Эмитентом в числовом выражении в Дату установления i-го купона, которая наступает не позднее, чем за 7 (Семь) рабочих дней до даты выплаты (i-1)-го купона. Эмитент имеет право определить в Дату установления i-го купона ставки любого количества следующих за i-м купоном неопределенных купонов (при этом k - номер последнего из определяемых купонов). Размер процентной ставки по i-му купону доводится Эмитентом до сведения владельцев Облигаций в срок, не позднее, чем за 5 (Пять) рабочих дней до даты начала i-го купонного периода по Облигациям, путем публикации соответствующего сообщения в порядке, указанном в п. 11. Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

3) В случае если после объявления ставок купонов (в соответствии с предыдущими подпунктами), у Облигаций останутся неопределенными ставки хотя бы одного из последующих купонов, тогда

одновременно с сообщением о ставках i-го и других определяемых купонов по Облигациям Эмитент обязан обеспечить право владельцев Облигаций требовать от Эмитента приобретения Облигаций в течение последних 5 (пяти) рабочих дней k-го купонного периода (в случае если Эмитентом определяется ставка только одного i-го купона, i=k). Указанная информация, включая порядковые номера купонов, процентная ставка по которым определена в Дату установления i-го купона, а также порядковый номер купонного периода (k), в котором будет происходить приобретение облигаций, доводится до потенциальных приобретателей Облигаций путем публикации в порядке, указанном в п. 11. Решения о выпуске и п. 2.9. Проспекта ценных бумаг.

Эмитент информирует ФБ ММВБ о принятых в соответствии с п.п. (2) и (3) Решения о выпуске ценных бумаг и п.п. (2) и (3) п.9.1.2. (а) Проспекта ценных бумаг[1] решениях, в том числе об определенных ставках, не позднее, чем за 5 (Пять) рабочих дней до даты окончания (i-1)-го купонного периода (периода, в котором определяется процентная ставка по i-тому и последующим купонам)

Вид предоставленного обеспечения: *Поручительство*

8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента, по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)

Выпусков ценных бумаг, обязательства по которым не исполнены (дефолт), нет.

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска

Полное наименование: *Общество с ограниченной ответственностью «ТГК-1 Финанс»*
Сокращенное наименование: *ООО «ТГК-1 Финанс»*
Место нахождения: *Россия, 111020, г. Москва, пер. Солдатский, д. 26, стр.1*
Место нахождения постоянно действующего исполнительного органа Поручителя: *Россия, 111020, г. Москва, пер. Солдатский, д. 26, стр.1*

8.5.Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска

Способ предоставляемого обеспечения: *Поручительство*

Размер обеспечения (руб.): *Предельный размер предоставленного обеспечения по Облигациям выпуска равен сумме общей номинальной стоимости Облигаций выпуска, составляющей 4 000 000 000 (Четыре миллиарда) рублей и совокупного купонного дохода по Облигациям.*

Условия обеспечения и порядок реализации прав владельцев Облигаций по предоставленному обеспечению:

Поручитель обязуется солидарно с Эмитентом отвечать перед Владельцами Облигаций за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям.

К отношениям, связанным с обеспечением Облигаций, применяются нормы права Российской Федерации. Все споры, возникшие вследствие неисполнения или ненадлежащего исполнения Поручителем своих обязанностей, подсудны судам Российской Федерации.

В случае невозможности получения владельцами Облигаций удовлетворения требований по принадлежащим им Облигациям, предъявленных Эмитенту и/или Поручителю, владельцы Облигаций вправе обратиться в суд или арбитражный суд с иском к Эмитенту и/или Поручителю в соответствии с законодательством Российской Федерации.

Поручительство является безусловным и безотзывным обязательством Поручителя перед каждым физическим или юридическим лицом, владеющим Облигациями на праве собственности на соответствующий момент времени (действующим самостоятельно или через номинального держателя – в случае, если Облигации переданы владельцем Облигаций в номинальное держание), отвечать за неисполнение/ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по выплате в полном объеме всех сумм, подлежащих уплате Эмитентом в отношении каждой из Облигаций такому владельцу Облигаций, по мере наступления срока выплаты таковых, в случае, если Эмитент по любой причине не уплачивает и/или ненадлежащим образом уплачивает любую из указанных сумму, которую он должен уплатить

в соответствии с Эмиссионными документами (здесь и далее по тексту под Эмиссионными документами понимаются Решение о выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг) какому-либо владельцу Облигаций в срок и порядке, предусмотренные условиями Эмиссионными документами.

Облигации с обеспечением предоставляют ее владельцу все права, вытекающие из такого обеспечения.

Договор поручительства заключается путем приобретения одной или нескольких Облигаций в порядке и на условиях, определенных в Эмиссионных документах. Приобретение Облигаций в любом количестве означает заключение приобретателем Облигаций договора поручительства с Поручителем, по которому Поручитель несет солидарную с Эмитентом ответственность за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям перед владельцами Облигаций на условиях, установленных Эмиссионными документами.

Договор поручительства считается заключенным с момента возникновения у первого владельца Облигаций прав на такие Облигации, при этом письменная форма договора поручительства считается соблюденной. Переход прав по поручительству, предоставляемому в соответствии с Эмиссионными документами, происходит в результате перехода прав на Облигацию к новому приобретателю, причем права по поручительству переходят в том же объеме и на тех же условиях, которые существуют на момент перехода прав на Облигацию. Передача прав по поручительству без передачи прав на Облигацию является недействительной.

Факт неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, считается установленным в следующих случаях:

1) Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме купонный доход в виде процентов от номинальной стоимости Облигаций владельцам Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными документами;

2) Эмитент не выплатил или выплатил не в полном объеме основную сумму долга при погашении Облигаций в сроки, определенные Эмиссионными документами, владельцам Облигаций;

3) Эмитент не выполнил требование или выполнил не в полном объеме требование владельцев Облигаций о приобретении Облигаций в сроки и на условиях, определяемых Эмиссионными Документами. Сроки исполнения соответствующих Обязательств Эмитента наступают в дни приобретения Эмитентом Облигаций, установленные Эмитентом в соответствии с Эмиссионными Документами;

4) Эмитент не исполнил или ненадлежаще исполнил требование владельца Облигаций о досрочном погашении и возмещении ему номинальной стоимости Облигаций и выплаты причитающегося ему накопленного купонного дохода по Облигациям по состоянию на дату исполнения Эмитентом обязательств по досрочному погашению Облигаций, рассчитанного в соответствии с пунктом 15. Решения о выпуске и пунктом 10.10. Проспекта ценных бумаг, предъявленное в случаях и в порядке, предусмотренных Эмиссионными Документами. Сроки исполнения соответствующих Обязательств Эмитентом определяются в соответствии с Эмиссионными документами.

В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом обязательств по Облигациям, Поручитель обязуется в соответствии с условиями, установленными Эмиссионными документами, отвечать за неисполнение или ненадлежащее исполнение Эмитентом обязательств по Облигациям в полном объеме, если владельцами Облигаций будут предъявлены к Поручителю требования, соответствующие условиям, установленным Эмиссионными документами (далее – «Требование»).

Владельцы Облигаций, в случае неисполнения или ненадлежащего исполнения Эмитентом указанных выше обязательств по принадлежащим им Облигациям, на условиях и в сроки, определенные Эмиссионными документами, вправе предъявить письменное требование об исполнении обязательств по Облигациям непосредственно к Поручителю.

В Требовании должна быть указана следующая информация:

(а) идентификационные признаки Облигаций (форма, серия, тип, государственный регистрационный номер выпуска и дата государственной регистрации) и количество Облигаций, принадлежащих соответствующему владельцу Облигаций;

(б) суть неисполнения/ненадлежащего исполнения Эмитентом его обязательств по Облигациям;

(в) сумма неисполненных или ненадлежаще исполненных обязательств Эмитента перед владельцем Облигаций, которая причитается и не была уплачена Эмитентом;

(г) полное наименование (Ф.И.О. - для физического лица) владельца Облигаций и лица, уполномоченного владельцем Облигаций получать выплаты по Облигациям (в случае назначения такового);

(д) место нахождения и почтовый адрес (место жительства), контактные телефоны владельца Облигаций и лица, уполномоченного владельцем Облигаций получать выплаты по Облигациям (в случае назначения такового);

(е) реквизиты банковского счета владельца Облигаций или лица, уполномоченного получать выплаты по Облигациям (в случае назначения такового) и иные данные, необходимые для осуществления перевода денежных средств (наименование для юридического лица или фамилия, имя, отчество для физического лица; адрес местонахождения (места жительства); ИНН (при наличии); для физических лиц - серия и номер документа, удостоверяющего личность, дата выдачи и наименование органа, выдавшего данный документ, для юридических лиц - коды ОКПО и ОКВЭД (для банковских организаций – БИК);

(ж) налоговый статус лица, уполномоченного получать выплаты по Облигациям (резидент, нерезидент с постоянным представительством, нерезидент без постоянного представительства), указание страны, в которой данное лицо является налоговым резидентом.

Если в качестве владельца Облигаций выступает юридическое лицо, Требование подписывается его руководителем, главным бухгалтером и скрепляется печатью владельца Облигаций. Если в качестве владельца Облигаций выступает физическое лицо, подлинность подписи владельца Облигаций на Требовании подлежит нотариальному удостоверению.

Требование представляется Поручителю по адресу: 119071, г Москва, Ленинский проспект, д.15а лично под роспись представителю Поручителя или направляется заказным письмом с уведомлением о вручении.

К Требованию должны прилагаться:

(а) копия выписки по счету депо владельца Облигаций, заверенная Некоммерческим партнерством «Национальный депозитарный центр» (далее – «НДЦ») или номинальным держателем-депонентом НДЦ, в котором открыт счет депо, с указанием количества Облигаций, принадлежащих владельцу Облигаций на дату предоставления Требования;

(б) в случае предъявления требования, предполагающего выплату сумм в связи с неисполнением/ненадлежащим исполнением обязательств Эмитента по погашению Облигаций, копия отчета НДЦ, заверенная НДЦ или номинальным держателем-депонентом НДЦ, о переводе Облигаций в раздел счета депо, предназначенный для блокирования ценных бумаг при погашении;

(в) в случае предъявления требования представителем владельца Облигаций, документы, оформленные в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, подтверждающие полномочия лица, предъявившего требование от имени владельца Облигаций;

(г) для владельца Облигаций – юридического лица – нотариально заверенные копии учредительных документов, и документов, подтверждающих полномочия лица, подписавшего требование;

(д) для владельца Облигаций – физического лица – копия паспорта, заверенная подписью владельца Облигаций.

Поручитель также принимает документы, подтверждающие в соответствии с применимым законодательством налоговый статус, а также наличие у тех или иных владельцев Облигаций налоговых льгот, позволяющих не производить при осуществлении платежей удержание налогов полностью или частично.

Документы, выданные за пределами Российской Федерации, должны быть надлежащим образом легализованы (либо на них должен быть проставлен апостиль), и сопровождаться нотариально заверенным переводом на русский язык.

Требования могут быть представлены владельцами Облигаций непосредственно к Поручителю в течение 60 (шестидесяти) дней со дня наступления срока исполнения соответствующего обязательства Эмитента по Облигациям. При этом датой предъявления Требования считается дата получения Поручителем соответствующего Требования.

Не рассматриваются Требования, предъявленные к Поручителю по истечении 60 (шестидесяти дней) со дня наступления срока исполнения соответствующего обязательства Эмитента по Облигациям.

Требование к Поручителю может быть заявлено номинальным держателем-депонентом НДЦ, на счетах которого учитываются Облигации, действующим в интересах владельцев Облигаций, являющихся депонентами такого депозитария, в случае если данное лицо надлежащим образом уполномочено владельцем Облигации.

Поручитель рассматривает Требование и приложенные к нему документы, и осуществляет проверку содержащихся в них сведений в течение 14 (четырнадцати) рабочих дней со дня предъявления Поручителю Требования.

Поручитель не позднее, чем в 5 (пятый) рабочий день с даты истечения срока рассмотрения Требования письменно уведомляет о принятом решении об удовлетворении либо отказе в удовлетворении (с указанием оснований) Требования владельца Облигаций или номинального держателя-депонента НДЦ, направившего Требование. В отношении требований, предполагающих выплату сумм в связи с неисполнением/ненадлежащим исполнением обязательств Эмитента по погашению Облигаций, Поручитель направляет в НДЦ информацию об уведомлении/отказе в удовлетворении Требования (с указанием наименования, Ф.И.О. владельца, количества Облигаций, наименования Депозитария, в котором открыт счет депо владельцу).

В случае принятия решения об удовлетворении требований владельца Облигаций, Поручитель не позднее 10 (десятого) рабочего дня с даты истечения срока рассмотрения Требования, осуществляет перевод денежных средств на банковский счет владельца Облигаций, номинального держателя Облигаций или иного уполномоченного владельцем Облигаций лица, реквизиты которого указаны в Требовании.

Поручитель выплачивает владельцу Облигаций причитающуюся ему денежную сумму по Облигациям, в той части, в которой данная сумма не была выплачена Эмитентом на момент принятия Поручителем решения об удовлетворении Требования.

Обязательства Поручителя считаются исполненными с момента зачисления соответствующих денежных средств на корреспондентский счет банка получателя платежа.

Поручительство, условия которого предусмотрены Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг, прекращается:

1) *в случае прекращения Обязательств Эмитента. При этом, в случае осуществления выплат по Облигациям владельцу Облигаций в полном объеме поручительство прекращает свое действие в отношении такого владельца, оставаясь действительной в отношении других владельцев Облигаций;*
2) *в случае изменения Обязательств Эмитента, влекущего увеличение ответственности или иные неблагоприятные последствия для Поручителя, без согласия последнего;*

3) по иным основаниям, установленным действующим законодательством Российской Федерации.

Поручитель не несет ответственность за неисполнение своих обязательств перед владельцем Облигаций, если такое неисполнение обусловлено предоставлением Поручителю недостоверных или неполных данных, в таком случае любые дополнительные расходы, которые несет Поручитель в связи с исполнением его обязанностей по поручительству, подлежат возмещению соответствующим владельцем Облигаций или номинальным держателем Облигаций.

Порядок уведомления (раскрытия информации) об изменении условий обеспечения исполнения обязательств по Облигациям, происходящих по причинам, не зависящим от Эмитента или владельцев Облигаций с обеспечением (реорганизация, ликвидация или банкротство лица, предоставившего обеспечение, иное):

- *в течение 3 (трех) рабочих дней в ленте новостей (AK&M или Интерфакс) и на странице в сети «Интернет» –* **www.tgc1.ru**

При этом публикация в сети «Интернет» осуществляется после публикации в ленте новостей

Наименование показателя	Значение показателя
Стоимость чистых активов Эмитента на 30.09.2006г.	538 440 тыс. руб.
Стоимость чистых активов Поручителя на 30.09.2006г.	10 тыс. руб.
Стоимость чистых активов Поручителя на 30.06.2007г.	10 тыс. руб.

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Регистратор:
Полное и сокращенное фирменные наименования: *Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий», ОАО «ЦМД»*
Место нахождения: *107078, Россия, г. Москва, Орликов пер., д.3, корп. «В»*
Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:
Номер лицензии: *10-000-1-00255*
Дата выдачи: *13.09.2002*
Срок действия: *не установлен*
Орган, выдавший лицензию: *Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг Российской Федерации*
Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: *11.06.2005г*
Иные сведения: *нет*

В обращении находятся документарные ценные бумаги Эмитента с обязательным централизованным хранением:

Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:
Полное наименование: *Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*
Сокращенное наименование: *НДЦ*
Место нахождения: *Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*
Почтовый адрес: *125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4*
ИНН: *7706131216*
Телефон: *(495) 956-2790, (495) 956-2791*
Номер лицензии: *177-03431-000100*
Дата выдачи: *4.12.2000*
Срок действия: *бессрочная лицензия*
Лицензирующий орган: *ФКЦБ России*

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

Налоговый кодекс Российской Федерации - часть первая от 31 июля 1998 г. N 146-ФЗ и часть вторая от 5 августа 2000 г. N 117-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях (КоАП РФ) от 30 декабря 2001 г. N 195-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон от 10.12.2003 N 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 9 июля 1999 года № 160-ФЗ Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22.04.96 с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «О центральном Банке Российской Федерации (Банке России)» №86-ФЗ от 10.07.02 с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 № 115-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных иностранных вложений» от 25 февраля 1999 года № 39-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Приказ ГТК РФ от 28 августа 2000 г. N 768 «Об особенностях декларирования валюты и ценных бумаг, перемещаемых юридическими лицами» с последующими изменениями и дополнениями;

Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.

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

Налоговые ставки

Вид дохода	***Юридические лица***		***Физические лица***	
	Резиденты	***Нерезиденты***	***Резиденты***	***Нерезиденты***
Купонный доход	*24% (из которых: фед. бюджет – 6,5%; бюджет субъекта – 17,5%)*	*20%*	*13%*	*30%*
Доход реализации ценных бумаг	*24% (из которых: фед. бюджет – 6,5%; бюджет субъекта – 17,5%)*	*20%*	*13%*	*30%*
Доход в виде дивидендов	*9%*	*15%*	*9%*	*30%*

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на доходы физических лиц.

Налогообложение доходов физических лиц от операций с ценными бумагами осуществляется в соответствии с главой 23 «Налог на доходы физических лиц» Налогового кодекса РФ.

К доходам от источников в Российской Федерации относятся:

- доход в виде материальной выгоды, полученной от приобретения ценных бумаг, дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от

российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;

- доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций.

Налоговая база.

Доходом налогоплательщика, полученным в виде материальной выгоды, является материальная выгода, полученная от приобретения ценных бумаг. Налоговая база определяется как превышение рыночной стоимости ценных бумаг, определяемой с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг, над суммой фактических расходов налогоплательщика на их приобретение. Порядок определения рыночной цены ценных бумаг и предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг устанавливается федеральным органом, осуществляющим регулирование рынка ценных бумаг.

При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

- *купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;*
- *купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.*

Доход (убыток) по операциям купли - продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком, либо имущественными вычетами, принимаемыми в уменьшение доходов от сделки купли - продажи.

К указанным расходам относятся:

- *суммы, уплачиваемые продавцу в соответствии с договором;*
- *оплата услуг, оказываемых депозитарием;*
- *комиссионные отчисления профессиональным участникам рынка ценных бумаг, скидка, уплачиваемая (возмещаемая) управляющей компании паевого инвестиционного фонда при продаже (погашении) инвестором инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;*
- *биржевой сбор (комиссия);*
- *оплата услуг регистратора;*
- *другие расходы, непосредственно связанные с куплей, продажей и хранением ценных бумаг, произведенные за услуги, оказываемые профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках их профессиональной деятельности.*

Доход (убыток) по операциям купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается (увеличивается) на сумму процентов, уплаченных за пользование денежными средствами, привлеченными для совершения сделки купли - продажи ценных бумаг, в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации.

По операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, размер убытка определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

К ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, относятся ценные бумаги, допущенные к обращению у организаторов торговли, имеющих лицензию федерального органа, осуществляющего регулирование рынка ценных бумаг.

Под рыночной котировкой ценной бумаги, обращающейся на организованном рынке ценных бумаг, в понимается средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение торгового дня через организатора торговли. Если по одной и той же ценной бумаге сделки совершались через двух и более организаторов торговли, налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать рыночную котировку ценной бумаги, сложившуюся у одного из организаторов торговли. В случае если средневзвешенная цена организатором торговли не

рассчитывается, за средневзвешенную цену принимается половина суммы максимальной и минимальной цен сделок, совершенных в течение торгового дня через этого организатора торговли.

Если расходы налогоплательщика на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг не могут быть отнесены непосредственно к расходам на приобретение, реализацию и хранение конкретных ценных бумаг, указанные расходы распределяются пропорционально стоимостной оценке ценных бумаг, на долю которых относятся указанные расходы. Стоимостная оценка ценных бумаг определяется на дату осуществления этих расходов.

В случае если расходы налогоплательщика не могут быть подтверждены документально, он вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом, предусмотренным абзацем первым подпункта 1 пункта 1 статьи 220 НК.

Убыток по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученный по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, уменьшает налоговую базу по операциям купли - продажи ценных бумаг данной категории.

Доход по операциям купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения отвечали требованиям, установленным для ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, может быть уменьшен на сумму убытка, полученного в налоговом периоде, по операциям купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Дата фактического получения дохода:

- *день выплаты дохода, в том числе перечисления дохода на счета налогоплательщика в банках либо по его поручению на счета третьих лиц - при получении доходов в денежной форме;*
- *день приобретения ценных бумаг.*

Налоговая база по операциям купли - продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При осуществлении выплаты денежных средств налоговым агентом до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, определяемого в соответствии с настоящей статьей, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. Доля дохода определяется как произведение общей суммы дохода на отношение суммы выплаты к стоимостной оценке ценных бумаг, определяемой на дату выплаты денежных средств, по которым налоговый агент выступает в качестве брокера. При осуществлении выплаты денежных средств налогоплательщику более одного раза в течение налогового периода расчет суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

Стоимостная оценка ценных бумаг определяется исходя из фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на их приобретение.

Под выплатой денежных средств понимаются выплата наличных денежных средств, перечисление денежных средств на банковский счет физического лица или на счет третьего лица по требованию физического лица.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 НК.

<u>ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.</u>

Вид налога – налог на прибыль.

Налогообложение доходов юридических лиц от операций с ценными бумагами осуществляется в соответствии с главой 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса РФ.

К доходам относятся:

- *выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);*
- *внереализационные доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.*

Налоговая база.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику Эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;

2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;

3) если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством.

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).

В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации или иного выбытия данных ценных бумаг при выполнении хотя бы одного из следующих условий:

1) если фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;

2) если отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20 процентов в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаги, рассчитанной организатором торговли на рынке ценных бумаг в соответствии с установленными им правилами по итогам торгов на дату заключения такой сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);

2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);

3) по стоимости единицы.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде. Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется раздельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами

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

Сведения указываются за каждый завершенный финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

Категория акций: *Акции обыкновенные именные бездокументарные:*

2005	
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в расчете на одну акцию, рублей	***0,25 руб. на одну обыкновенную акцию***
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в совокупности по всем акциям этой категории (типа), рублей	***250 000 000 руб.***
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате	***Годовое общее собрание акционеров***

дивидендов по акциям эмитента	
Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	***31.05.2006 (Протокол №10 от 14.06.06).***
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента	***в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате***
Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента	***выплата осуществлена денежными средствами***
Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	***2005***
Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	***250 000 000 руб.***
Причины невыплаты объявленных дивидендов	***дивиденды выплачены в полном объеме в срок.***
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	***отсутствуют***

По результатам 2006 года решение о выплате дивидендов было принято на Годовом общем собрании акционеров 19 июня 2007 года.

2006	
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в расчете на одну акцию, рублей	***0, 000103369 руб. на одну обыкновенную акцию***
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в совокупности по всем акциям этой категории (типа), рублей	***302 379 698 руб.***
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента	***Годовое общее собрание акционеров***
Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	***19.06.07 (Протокол № 6 от 20.06.07).***
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента	***20.08.2007***
Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента	***денежные средства***
Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	***2006***
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	***отсутствуют***

Первое обязательство по выплате доходов по облигационному займу эмитента должно быть исполнено 18 сентября 2007 года.

8.10. Иные сведения

Иных сведений об эмитенте и его ценных бумагах, предусмотренных Федеральным законом «О рынке ценных бумаг» или иными федеральными законами, нет.

Приложение 1. Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2006г.

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

МЕЖДУНАРОДНЫЕ СТАНДАРТЫ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ И ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА 31 ДЕКАБРЯ 2006

ЗАО «ПрайсВотерхаус Куперс Аудит»
В.О., Средний пр., 36/40,
Санкт-Петербург, 199004
телефон +7 (812) 326 6969
факс +7 (812) 326 6699
www.pwc.com

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Территориальная Генерирующая Компания №1»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Территориальная Генерирующая Компания №1» (далее – «Общество») и его дочерних компаний, которая включает консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2006 г., консолидированный Отчет о прибылях и убытках, консолидированный Отчет о движении капитала и консолидированный Отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, существенные положения учетной политики и прочие примечания к финансовой отчетности.

Ответственность руководства за составление финансовой отчетности

Руководство Общества несет ответственность за составление и объективное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, связанной с составлением и объективным представлением финансовой отчетности, которая не содержит существенных искажений в результате ошибок или недобросовестных действий; выбор и применение надлежащей учетной политики; и использование обоснованных применительно к обстоятельствам бухгалтерских оценок.

Ответственность аудитора

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам мы должны следовать этическим нормам и планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и пояснений, содержащихся в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с составлением и объективным представлением финансовой отчетности Общества с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества. Кроме того, аудит включает оценку уместности используемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и дают нам основания для выражения мнения аудитора.

Фирма является уполномоченным пользователем фирменного наименования и товарного знака «ПрайсвотерхаусКуперс»

PRICEWATERHOUSECOOPERS

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Мнение аудитора

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах объективно отражает финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2006 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

Замечания

Не делая оговорок к нашему мнению, мы обращаем Ваше внимание на Примечание 3.6 к прилагаемой консолидированной финансовой отчетности. Данная консолидированная финансовая отчетность включает распределение доходов и расходов, полученных или понесенных до 1 октября 2005 г. электро- и теплогенерирующими подразделениями ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго», предшественниками Общества, которые также вели другие виды деятельности. В связи с различными допущениями, сделанными при распределении доходов и расходов, как указано в Примечании 3.6 и в других примечаниях к прилагаемой консолидированной финансовой отчетности, доходы и расходы, относящиеся к деятельности по производству электрической и тепловой энергии, понесенные в рамках прежней организационной структуры бизнеса, могут не быть показательными в отношении доходов и расходов, ожидаемых в перспективе от деятельности по производству электрической и тепловой энергии в рамках Общества как отдельного бизнеса, и, таким образом, данная консолидированная финансовая отчетность может не быть показательной в отношении будущих финансовых результатов и трендов.

08 июня 2007 г.

Санкт-Петербург, Российская Федерация

	Прим.	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	28 976 074	24 918 996
Финансовые вложения	7	1 295030	771 428
Отложенные активы по налогу на прибыль	8	-	137 915
Прочие внеоборотные активы	9	105 911	37 288
Итого внеоборотные активы		30 377 015	25 865 627
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	10	650 120	349 629
Дебиторская задолженность и авансы выданные	11	3 827 650	5 259 868
Товарно-материальные запасы	12	1 981 982	1 446 982
Итого оборотные активы		6 459 752	7 056 479
ИТОГО АКТИВЫ		36 836 767	32 922 106
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	13	29 022 225	10 000
Собственные выкупленные акции	13	(10 000)	-
Резерв по реструктуризации	13	(6 266 345)	14 083 663
Резерв по справедливой стоимости	7	42 780	22 769
Нераспределенная прибыль		1 806 127	394 520
Итого капитал, причитающийся акционерам ОАО «ТГК-1»		24 594 787	14,510,952
Доля меньшинства		-	8 752 119
Итого капитал		24 594 787	23 263 071
Долгосрочные обязательства			
Отложенные обязательства по налогу на прибыль	8	1 578 126	968 061
Долгосрочные заемные средства	14	1 736 340	957 180
Пенсионные обязательства	15	501 361	458 797
Итого долгосрочные обязательства		3 815 827	2 384 038
Краткосрочная кредиторская задолженность			
Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	16	4 660 227	3 142 365
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	17	3 487 034	2,843,864
Задолженность по уплате налога на прибыль		-	254 069
Задолженность по уплате прочих налогов	18	278 892	1 034 699
Итого краткосрочные обязательства		8 426 153	7 274 997
Итого обязательства		12 241 980	9 659 035
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		36 836 767	32 922 106

Утверждено от имени Совета директоров 08 июня 2007 года

Генеральный директор Родин В.Н.

Главный бухгалтер Станишевская Р.В.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1»

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА ГОД,

ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА

(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2006	За год, закончившийся 31 декабря 2005
Выручка			
Продажа электроэнергии	19	11,211,738	10,848,501
Продажа тепловой энергии	19	9,596,888	8,887,489
Прочая реализация	19	785,076	551,576
Итого выручка		21,593,702	20,287,566
Операционные расходы	20	(21,803,305)	(18,271,217)
Прочие операционные доходы	20	927,186	440,636
Восстановление резерва по обесценению основных средств	6	7,947,024	-
Резерв по обесценению основных средств, начисленный в течение года	6	(5,993,876)	-
Итого операционные затраты		(18,922,971)	(17,830,581)
Операционная прибыль		2,670,731	2,456,985
(Расход)/доход от курсовых разниц, нетто		(12,347)	137,969
Финансовые расходы	22	(382,695)	(42,792)
Прибыль до налогообложения		2,275,689	2,552,162
Налог на прибыль	8	(718,931)	(855,598)
Прибыль за год		1,556,758	1,696,564
Причитающаяся:			
Акционерам ОАО «ТГК-1»		1,561,591	1,092,415
Миноритарным акционерам		(4,833)	604,149
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ТГК-1» – базовая и разводненная (в российских рублях)	23	0.0032	1.4139

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА

(в тысячах российских рублей)

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2006	За год, закончившийся 31 декабря 2005
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ОПЕРАЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Прибыль до налогообложения		**2 275 689**	**2 552 162**
Поправки для увязки прибыли до налогообложения и чистого движения денежных средств от операционной деятельности:			
Амортизация основных средств	6	1 360 695	1 447 050
Восстановление резерва по обесценению основных средств	6	(7 947 024)	-
Резерв по обесценению основных средств , начисленный в течение года	6	5 993 876	-
Начисление резерва по сомнительной дебиторской задолженности	20	11 908	45 615
Переоценка финансовых вложений по справедливой стоимости	7	(475 067)	(188 509)
Финансовые расходы	22	382 695	42 792
Нереализованная отрицательная /(положительная) курсовая разница		12 348	(137 969)
Прибыль от выбытия дочерних компаний	21	(288 268)	-
Начисление резерва под обесценение товарно-материальных запасов	12	23 391	-
Убыток/(прибыль) от выбытия основных средств		28 408	(50 758)
Начисление пенсионных обязательств		42 564	55 901
Прочие операции в неденежной форме		13 505	(182 604)
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		**1 434 720**	**3 583 680**
Уменьшение/ (увеличение) дебиторской задолженности и авансов выданных		772 042	(4 194 786)
(Увеличение)/ уменьшение товарно-материальных запасов		(599 606)	116 962
Увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств		584 323	928 219
Увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		90 389	20 963
Поступление денежных средств от операционной деятельности		**2 281 868**	**455 038**
Уплаченный налог на прибыль		(655 453)	(61 331)
Проценты уплаченные		(338 016)	(18 264)
Итого поступление денежных средств		**1 288 399**	**375 443**

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31 ДЕКАБРЯ 2006 ГОДА

(в тысячах российских рублей)

от операционной деятельности			
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(3 371 993)	(2 443 572)
Поступления от реализации основных средств и прочих внеоборотных активов		55 086	-
Поступления от выбытия дочерних компаний		453 827	-
Проценты уплаченные, капитализированные		(96 190)	(87 708)
Итого использовано денежных средств на инвестиционную деятельность		**(2 959 270)**	**(2 531 280)**
ДВИЖЕНИЕ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ОТ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ			
Поступления по заемным средствам		9 896 435	3 741 000
Погашение заемных средств		(7 614 575)	(1 268 694)
Выплата дивидендов		(310 498)	-
Итого поступление денежных средств по финансовой деятельности		**1 971 362**	**2 472 306**
Увеличение денежных средств и эквивалентов денежных средств		**300 491**	**316 469**
Денежные средства и их эквиваленты на начало года	10	349 629	33 160
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	10	**650 120**	**349 629**

	Капитал, причитающийся акционерам ОАО «ТГК-1»							
	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Резерв по реструктуризации	Резерв по справедливой стоимости	Нераспределенная прибыль	Итого	Доля меньшинства	Всего капитал
На 1 января 2005 года	-	-	13 206 689	-	-	13 206 689	9 609 410	22 816 099
Прибыль за год	-	-	-	-	1 092 415	1 092 415	604 149	1 696 564
Выпуск акций	10 000	-	-	-	-	10 000	-	10 000
Распределение прибыли	-	-	-	-	(578 732)	(578 732)	(602 354)	(1 181 086)
Дивиденды (Примечание 13)	-	-	-	-	(119 163)	(119 163)	-	(119 163)
Справедливая стоимость финансовых вложений имеющихся в наличии для продажи (Примечание 7)	-	-	-	29 957	-	29 957	23 539	53 496
Отложенный налог на прибыль от переоценки финансовых вложений	-	-	-	(7 188)	-	(7 188)	(5 651)	(12 839)
Выкуп акций меньшинства предшественником	-	-	876 974	-	-	876 974	(876 974)	-
На 31 декабря 2005 года	**10 000**		**14 083 663**	**22 769**	**394 520**	**14 510 952**	**8 752 119**	**23 263 071**
Прибыль за год	-	-	-	-	1 561 591	1 561 591	(4 833)	1 556 758
Выкуп собственных акций (Примечание 13)	-	(10 000)	-	-	-	(10 000)	-	(10 000)
Дивиденды (Примечание 13)	-	-	-	-	(149 984)	(149 984)	(100 793)	(250 777)
Переоценка финансовых вложений имеющихся в наличии для продажи (Примечание 7)	-	-	-	26 330	-	26 330	20 690	47 020
Отложенный налог по прибыли от переоценки финансовых вложений	-	-	-	(6 319)	-	(6 319)	(4 966)	(11 285)
Выпуск акций (Примечание 13)	29 012 225	-	(20 350 008)	-	-	8 662 217	(8 662 217)	-
На 31 декабря 2006 года	29 022 225	(10 000)	(6 266 345)	42 780	1 806 127	24 594 787		- 24 594 787

Примечание 1. Общие сведения

1.1 Общество и его деятельность

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

ТГК-1 было образовано тремя региональными энергетическими компаниями, контролируемыми РАО ЕЭС: ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация». С момента организации контролирующим акционером ТГК-1 является РАО ЕЭС (далее – «Материнская компания»), а конечным контролирующим акционером - Правительство Российской Федерации (см. также Примечание 1.3).

ТГК-1 начало операционную деятельность 1 октября 2005 года, арендуя генерирующие активы учредителей. 1 октября 2005 года ОАО «Ленэнерго» передало свои генерирующие активы в ОАО «Петербургская генерирующая компания», а ОАО «Колэнерго» передало свои генерирующие активы в ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Мурманская ТЭЦ» и ОАО «Апатитская ТЭЦ». ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Карелэнергогенерация» стали выступать арендодателями в отношении арендуемых ТГК-1 генерирующих активов.

1 ноября 2006 года ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Апатитская ТЭЦ» и ОАО «Карелэнергогенерация» были присоединены к ТГК-1 и прекратили деятельность в качестве самостоятельных юридических лиц. С этого момента ТГК-1 стало собственником генерирующих активов реорганизованных компаний и заключенные ранее договора аренды были прекращены.

В связи с тем, что арендованные генерирующие активы были присоединены к ТГК-1, а также вследствие применения метода учета предшественника (см. Примечание 3.2), консолидированная финансовая отчетность ТГК-1 составлена таким образом, как если бы Общество управляло вышеуказанными генерирующими активами на протяжении 2005 и 2006 гг. В консолидированной финансовой отчетности арендные доходы и расходы исключены как внутригрупповые обороты.

В настоящий момент в состав ТГК-1 входят 55 электростанций; основным видом деятельности Общества является производство электрической и тепловой энергии. По состоянию на 31 декабря 2006 года мощность всех электростанций, входящих в состав ТГК-1, составила 6 248,4 МВт электроэнергии и 14 735 Гкал/час тепловой энергии.

Все генерирующие активы Общества находятся на северо-западе России, в частности, в г. Санкт-Петербурге, в Ленинградской области, в Мурманской области и в Республике Карелия. Общество зарегистрировано по адресу: 191186, Россия, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, 1.

1.2 Условия ведения деятельности Общества

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

Будущее экономическое развитие Российской Федерации в большой степени зависит от комплекса экономических, финансовых, валютных мер, разрабатываемых Правительством, а также от совершенствования налогового, гражданского и политического законодательства.

1.3 Отношения с государством и влияние на деятельность Общества

По состоянию на 31 декабря 2006 года Правительству Российской Федерации принадлежало 52,68% акций РАО ЕЭС, которое, в свою очередь, владело 55,60% голосующих акций ТГК-1. Таким образом, Правительство Российской Федерации является конечным акционером ТГК-1.

По состоянию на 31 декабря 2006 года остальными крупными акционерами ТГК-1 являлись «Fortum Power and Heat Oy» (25,70%) и холдинговая компания «ИнтерРос» (7,20%).

В число контрагентов Общества входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Кроме того, государство контролирует поставщиков топлива и ряд других поставщиков.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Общества путем регулирования оптовой реализации электроэнергии через Федеральную службу по тарифам (ФСТ).

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

Как отмечено в Примечаниях 2, 24 и 25, политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на финансово-хозяйственную деятельность Общества.

1.4 Государственное регулирование и реформирование отрасли

Электроэнергетика в целом и Общество в частности в данный момент находятся в процессе реформирования, целью которого является создание конкурентного рынка электроэнергии и среды, в которой предприятия энергетики смогут привлекать средства, необходимые для поддержания и расширения производственных мощностей.

Решающим шагом навстречу созданию модели оптового рынка электроэнергии (мощности) стало принятие новых правил функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности) на время переходного периода. Указанные выше правила были утверждены Постановлением Правительства Российской Федерации № 529 от 31 августа 2006 года «О совершенствовании функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности)», которое вступило в силу с 1 сентября 2006 года. В соответствии с новой моделью оптового рынка электроэнергии существующие отношения купли-продажи электро- и тепловой энергии в регулируемом секторе должны быть заменены на регулируемую двустороннюю контрактную систему. С 1 сентября 2006 года весь объем производимой и потребляемой электро- и тепловой энергии реализуется через контрактную систему.

Начиная с 2007 года объемы продаж электроэнергии и тепловой энергии на оптовом рынке по регулируемым ценам будут существенно уменьшаться. Ежегодный размер снижения будет устанавливаться Правительством Российской Федерации в соответствии с прогнозами социально-экономического развития. В 2007 году до 95 % электро- и тепловой энергии будут продаваться по регулируемым ценам. Период с 2006 по приблизительно 2013 год будет переходным. По окончании переходного периода должен быть создан конкурентоспособный оптовый рынок электроэнергии (мощности). Новая модель предполагает формирование двух рынков по продаже электроэнергии по свободным ценам: рынок двусторонних договоров и рынок на сутки вперед. Участники рынка двусторонних договоров имеют право выбирать контрагента, цену и объемы поставки. Рынок на сутки вперед построен на конкурентном принципе определения цены сделки между продавцом и покупателем по электроэнергии, которая будет поставлена на следующий день. Рынок на сутки вперед организуется некоммерческим партнерством «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии». Если возникают отклонения от прогноза на следующий день, то участники рынка обязаны продать излишки или купить недостающие объемы электроэнергии на балансирующем рынке. В итоге рынок на сутки вперед должен заменить собой сектор свободной торговли, который функционировал ранее. Планирование объемов производства и потребления электроэнергии осуществляется системным оператором «ЦДУ ЕЭС» на основе результатов ценообразования.

Руководство считает, что в конечном итоге будет создана стабильная нормативная база и конкурентный рынок электроэнергетики, что позволит Обществу и его преемникам привлекать необходимые средства для устойчивого развития финансово-хозяйственной деятельности. Однако, в этом процессе не может быть полной уверенности.

Примечание 2. Финансовое положение Общества и непрерывность деятельности

По состоянию на 31 декабря 2006 года текущие обязательства Общества превысили его текущие активы на 1 966 401 тыс. руб. (на 31 декабря 2005 года: 218 518 тыс. руб.). Чистые активы Общества по состоянию на 31 декабря 2006 года и на 31 декабря 2005 года были положительными и составили, соответственно: 24 594 787 тыс. руб. и 23 263 071 тыс. руб.).

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

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

- ведение переговоров с федеральными и региональными органами власти и регулирующими организациями по вопросу реального повышения тарифов для обеспечения достаточного объема долгосрочных инвестиций в активы Общества по производству энергии;
- рефинансирование текущих обязательств и краткосрочных займов;
- увеличение капитала на рынке долговых обязательств и рынке ценных бумаг.

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

Таким образом, данная консолидированная финансовая отчетность подготовлена исходя из допущения непрерывности деятельности, в соответствии с которым реализация активов и погашение обязательств происходит в ходе обычной деятельности. Прилагаемая отчетность не включает корректировки, которые необходимо было бы произвести в том случае, если бы Общество не могло продолжить дальнейшее осуществление финансово-хозяйственной деятельности в соответствии с принципом непрерывности деятельности.

Примечание 3. Основные подходы к составлению финансовой отчетности

3.1 Принцип соответствия

Настоящая консолидированная финансовая отчетность Общества подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности (МСФО), исходя из модели оценки по исторической стоимости, за исключением финансовых вложений, которые были отражены по справедливой стоимости. Основные принципы, использованные при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, изложены ниже. Данные принципы были последовательно применены ко всем представленным периодам, если не отмечено иное.

Общество ведет учет в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации. В связи с этим, в данную консолидированную финансовую отчетность, подготовленную на основе форм бухгалтерской отчетности, составленных по российским стандартам, внесены корректировки, необходимые для ее объективного представления в соответствии с МСФО.

Настоящая консолидированная финансовая отчетность Общества впервые составлена в соответствии с МСФО. Общество впервые применило МСФО на 1 января 2005 года. Так как ранее Общество в качестве самостоятельного хозяйствующего субъекта не составляло консолидированную (сводную) финансовую отчетность по российским стандартам, то и, соответственно, не может быть представлена сверка отчетности по российским стандартам с отчетностью по МСФО.

3.2 Метод учета по балансовой стоимости предшественника

Как указано в Примечании 1, в ноябре 2006 года Материнская компания передала Обществу обыкновенные акции следующих компаний: ОАО «Апатитская ТЭЦ» (49,27%), ОАО «Карелэнергогенерация» (100%), ОАО «Кольская генерирующая компания» (49,27%) ОАО «Петербургская генерирующая компания» (56,01%). Как отмечено в Примечании 13.1, передача была осуществлена путем конвертации всех акций данных компаний в обыкновенные акции ТГК-1. В результате, акции, принадлежавшие ОАО РАО «ЕЭС России» (49,27% ОАО «Апатитская ТЭЦ», 100% ОАО «Карелэнергогенерация», 49,27% ОАО «Кольская генерирующая компания» и 56,01% ОАО «Петербургская генерирующая компания»), и акции, принадлежавшие миноритарным акционерам (50,73 % ОАО «Апатитская ТЭЦ», 50,73% ОАО «Кольская генерирующая компания» и 43,99% ОАО «Петербургская генерирующая компания»), были конвертированы в акции Общества.

В настоящей консолидированной финансовой отчетности формирование Общества рассматривалось как объединение предприятий под общим контролем с использованием метода объединения интересов. Соответственно, активы и обязательства переданных предприятий были учтены по балансовой стоимости, указанной Материнской компанией в своей консолидированной финансовой отчетности, подготовленной в

соответствии с МСФО, на 31 декабря 2004 года. Сравнительные данные за 2005 год были скорректированы, как если бы объединение компаний произошло 1 января 2005 года.

Таким образом, ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания» были консолидированы в финансовую отчетность Общества, начиная с 1 января 2005 года.

До своего юридического образования 1 октября 2005 года ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания» функционировали как производственные подразделения ОАО «Колэнерго» и ОАО «Ленэнерго», включающие генерирующие активы этих компаний. В настоящей консолидированной отчетности финансовая информация, относящаяся к генерирующей деятельности вышеназванных компаний за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2005 года, была подготовлена на основе выделения относящихся к ним данных из финансовых отчетностей ОАО «Колэнерго» и ОАО «Ленэнерго». Наиболее существенные суждения и оценки, сделанные Руководством при подготовке указанной выше информации, приведены в Примечании 3.6.

ОАО «Карелэнергогенерация» было образовано 1 января 2005 года.

3.3 Функциональная валюта и валюта отчетности

Национальная валюта Российской Федерации - российский рубль является функциональной валютой Общества и одновременно валютой, в которой была подготовлена прилагаемая консолидированная финансовая отчетность. Округление всей финансовой информации, предствленной в рублях, осуществлялось до ближайшей тысячи.

3.4 Учет инфляции

В Российской Федерации ранее существовал относительно высокий уровень инфляции, и в соответствии с определениями МСФО № 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции» российская экономика считалась гиперинфляционной. Согласно МСФО № 29 финансовая отчетность, подготовленная в валюте страны с гиперинфляционной экономикой, должна быть составлена с учетом текущей покупательной способности валюты этой страны на отчетную дату. С 1 января 2003 года экономика Российской Федерации перестала считаться гиперинфляционной. Таким образом, процедура пересчета стоимости активов и обязательств, предусмотренная МСФО № 29, применяется только к тем из них, которые были приобретены до 1 января 2003 года. Эти активы и обязательства, пересчитанные с учетом текущей покупательной способности рубля по состоянию на 31 декабря 2002 года, использовались как основа для настоящей консолидированной финансовой отчетности.

3.5 Новые стандарты бухгалтерского учета

С декабря 2003 года по май 2007 года Комитет по международным стандартам финансовой отчетности (далее «КМСФО») выпустил 27 изменений к существующим стандартам и опубликовал восемь новых стандартов. Кроме того, Комитет по интерпретациям международных стандартов финансовой отчетности (далее «КИМФО») опубликовал десять новых интерпретаций, одна из которых была впоследствии отозвана. Данные стандарты распространяются на отчетные периоды, начавшиеся 1 января 2005 года или после этой даты, за исключением МСФО (IFRS) №6 «Разработка и оценка минеральных ресурсов» и МСФО (IFRS) №7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», действие которых распространяется на периоды, начинающиеся 1 января 2006 года и 1 января 2007 года, соответственно, но могут быть применены ранее.

С 1 января 2005 года Общество применяет все МСФО, непосредственно относящиеся к его деятельности и действующие по состоянию на 31 декабря 2006.

Перечисленные далее новые Стандарты и Интерпретации еще не введены в действие и, соответственно, не применялись при подготовке настоящей консолидированной финансовой отчетности:

- МСФО (IFRS) №7 «Финансовые инструменты: раскрытие информации», распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2007 года или после этой даты. Стандарт будет требовать более подробного раскрытия информации о финансовых инструментах Общества.
- МСФО (IFRS) №8 «Операционные сегменты» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2009 г. или после этой даты. Стандарт применяется к предприятиям, долговые или ценные бумаги которых обращаются на публичных торгах, или финансовая отчетность которых зарегистрирована (или в процессе регистрации) в управляющем органе с целью выпуска любого вида финансовых инструментов на публичный рынок. МСФО №8 требует раскрытия финансовой и прочей информации об операционных сегментах и определяет в каком виде должна быть представлена данная информация. Руководство постоянно оценивает изменения в стандарте, которые могут повлиять на раскрытие информации по сегментам консолидированной финансовой отчетности.

- Поправка к МСФО №1 «Представление финансовой отчетности - раскрытие информации о капитале» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2007 года или после этой даты. Стандарт будет требовать более подробного раскрытия информации о капитале Общества.

- Поправка к МСФО (IAS) №23 «Затраты по займам» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 января 2009 года или после этой даты. Обновленный МСФО (IAS) №23 был выпущен в марте 2007 года. Важным изменением в данном стандарте является отменена возможности немедленного признания затрат по заемным средствам, относящихся к активам, которым требуется существенный промежуток времени для подготовки их к эксплуатации или продаже. Организациям необходимо капитализировать подобные затраты и относить на увеличение стоимости активов. Обновленный стандарт будет применяться в отношении затрат по займам, относящимся к квалифицируемым активам, дата капитализации которых начинается с или позднее 1 января 2009 года. Общество постоянно оценивает влияния изменений данного стандарта.

- Интерпретация КИМФО №7 «Применение подхода по изменению начальных остатков по МСФО №29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции»» распространяется на отчетные периоды, начинающиеся с 1 марта 2006 года или после этой даты. Интерпретация разъясняет порядок применения положений МСФО №29 в отчетном периоде, в котором впервые был установлен факт гиперинфляции. Она указывает, что МСФО №29 применяется изначально, как если бы экономика всегда была гиперинфляционной. Далее в ней разъясняется порядок расчета отложенного налога на прибыль в бухгалтерском балансе на начало отчетного периода, пересчитанном для целей учета в условиях гиперинфляции в соответствии с положениями МСФО №29.

- Интерпретация КИМФО №8 «Область применения МСФО №2» распространяется на отчетные периоды, начинающиеся с 1 марта 2006 года или после этой даты. Интерпретация указывает, что МСФО №2 также применяется к сделкам, по результатам которых организация получает неидентифицируемые товары или услуги, и что такие статьи должны оцениваться как разница между справедливой стоимостью выплат, увязываемых с акциями, и справедливой стоимостью любых полученных (или подлежащих получению) идентифицируемых товаров или услуг.

- Интерпретация КИМФО №9 «Переоценка встроенных производных инструментов» распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 июня 2006 года или после этой даты. В Интерпретации разъясняется, что организация должна рассмотреть необходимость учета встроенного производного инструмента отдельно от основного договора в случае, когда она впервые является стороной по договору. Организация повторно рассматривает необходимость отдельного учета либо отсутствие такой необходимости, только если договор в дальнейшем подвергается значительным изменениям.

- Интерпретация КИМФО №10, «Промежуточная финансовая отчетность и обесценение», распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 ноября 2006 года или после этой даты. Интерпретация заключает, что в случае, когда предприятие признало обесценение в отношении гудвилла или инвестиций, обесценение не может быть восстановлено в последующих промежуточных и годовом периодах составления финансовой отчетности.

- Интерпретация КИМФО №11, Применение МСФО (IFRS) №2 «Учет сделок с собственными (казначейскими) акциями и инструментами», распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 марта 2007 г. или после этой даты. Данное разъяснение поясняет применение МСФО №2 «Выплаты долевыми инструментами» к схемам выплаты долевыми инструментами, включающими собственные долевые инструменты предприятия или долевые инструменты другого предприятия в той же самой группе (например, долевые инструменты его Материнской компании).

- Интерпретация КИМФО №12 «Концессионные соглашения», которая распространяется на отчетные периоды, начинающиеся 1 января 2008 года или после этой даты.

На основе проведенного Обществом анализа новых стандартов и интерпретаций предполагается, что новые стандарты и интерпретации не окажут существенного влияния на финансовую отчетность Общества, если выше не указано иное.

3.6 Важнейшие принятые оценки и допущения

Общество делает ряд допущений и оценок, которые могут повлиять на представление в отчетности активов и обязательств. Оценки и суждения Руководства пересматриваются на предмет их обоснованности, основываясь на опыте Руководства и других факторах, включая прогноз будущих событий, которые

являются обоснованными в данных обстоятельствах. Помимо этих оценок Руководство также использует определенные суждения при применении тех или иных принципов учетной политики. Наиболее значимые суждения, оказывающие влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, а также оценки, способные привести к значительной корректировке балансовой стоимости активов и обязательств в последующем финансовом году, представлены ниже:

Операции под общим контролем и принципы выделения финансовой информации

Материнская компания сохранила контроль над генерирующими активами предшественников Общества после реструктуризации, юридического образования и слияния в ТГК-1 (см. Примечание 3.2). В связи с этим реструктуризация и последующее слияние являются операциями между компаниями, находящимися под общим контролем. Таким образом, Общество отразило слияние ОАО «ТГК-1», ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Апатитская ТЭЦ» и ОАО «Карелэнергогенерация», используя метод учета по балансовой стоимости предшественника, при которых активы и обязательства, связанные с процессом генерации, учитывались по исторической оценке РАО ЕЭС, используемой для целей МСФО. В соответствии с методом учета по балансовой стоимости предшественника Общество отражает бизнес по генерации электро- и тепловой энергии как отдельно функционирующий бизнес за текущий период и за сравнимый период, как если бы он всегда существовал как отдельное юридическое лицо.

Консолидированная финансовая отчетность Общества включает распределение активов и обязательств, выручки и расходов, начисленных за период до 1 октября 2005 года по структурным подразделениям ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго», которые являются предшественниками для ТГК-1, и которые также имели другие виды деятельности.

Следующие важные допущения были сделаны Руководством при распределении активов и обязательств, выручки и расходов в отношении генерирующих производств:

- Выручка от реализации электроэнергии и тепловой энергии была определена как произведение тарифов на производство электро- и тепловой энергии, установленных Региональной службой по тарифам (РСТ) для ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго» за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2005 года, на фактический объем электрической и тепловой энергии, произведенной этими компаниями за указанный период;

- Прямые производственные расходы, а также производственные накладные расходы, такие как заработная плата, топливо, расходы на ремонт и техническое обслуживание, начисленная амортизация, отражены по фактическим величинам в соответствии с данными генерирующих подразделений за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2005 года. В расчет были включены только те накладные расходы, которые непосредственно связаны с процессом выработки электрической и тепловой энергии (налог на имущество, сбор за загрязнение окружающей среды, проценты по кредитам, взятым генерирующими подразделениями, или для финансирования строительства генерирующих мощностей). Общепроизводственные и общехозяйственные накладные расходы, такие как содержание центральной бухгалтерии и аппарата Генерального директора, консультационные и юридические услуги, компьютерное обеспечение, не были отнесены на генерирующие производства;

- Расходы по текущему налогу на прибыль были рассчитаны на основе эффективных ставок налога на прибыль для ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго» за 9 месяцев, закончившихся 30 сентября 2005 года, умноженных на прибыль до налогообложения, определенную как разница между доходами и расходами, рассчитанными на основе вышеуказанных принципов;

- Задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль, а также по прочим налогам не была признана в балансе, так как все налоговые обязательства были переданы при реструктуризации сетевым компаниям, которые являлись юридическими правопреемниками реорганизованных обществ, и впоследствии были уплачены ими;

- Основные средства с учетом резерва под обесценение были отражены в учете в соответствии с данными консолидированной финансовой отчетности Материнской компании, подготовленной в соответствии с МСФО;

- Прочие активы и обязательства, в том числе денежные средства, запасы, дебиторская и кредиторская задолженность, заемные средства, были отражены по фактическим данным, полученным от генерирующих подразделений;

- Обязательство по отложенному налогу на прибыль было рассчитано с использованием балансового метода на основе выделенных балансов генерирующих подразделений;

В связи с различными допущениями, сделанными при распределении, доходы и расходы, относящиеся к

деятельности по производству электро- и тепловой энергии, понесенные в рамках прежней организационной структуры предприятий, могут не быть показательными в отношении доходов и расходов, ожидаемых в перспективе от деятельности по производству электро- и тепловой энергии в рамках отдельного юридического лица, и, таким образом, данная консолидированная финансовая отчетность может не быть показательной в отношении будущих финансовых результатов и трендов.

Резерв под обесценение основных средств

На каждую отчетную дату Руководство Общества проверяет наличие признаков того, что возмещаемая стоимость активов Общества стала ниже их балансовой стоимости. Возмещаемая стоимость основных средств представляет собой наибольшую из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и стоимости использования. Когда такое снижение имеет место, то балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Сумма уменьшения отражается в Отчете о прибылях и убытках в том периоде, когда такое уменьшение произошло. Если условия меняются, и Руководство определяет, что стоимость активов, отличных от гудвилла, увеличилась, резерв под обесценение основных средств полностью или частично восстанавливается.

Руководство рассмотрело недавние благоприятные изменения на российском энергетическом рынке (см. Примечание 1.4) и переоценило возмещаемую стоимость основных средств Общества по состоянию на 31 декабря 2006 года. Руководство пришло к выводу, что резерв под обесценение основных средств по состоянию на 1 января 2005 года и 31 декабря 2005 года в отношении электро- и теплогенерирующих активов, созданный предшественником в соответствии с учетными процедурами Материнской компании, должен быть частично восстановлен по состоянию на 31 декабря 2006 года. Величина восстановленного резерва оценивается Руководством Общества в размере 7 947 024 тыс. рублей. С другой стороны, Руководство Общества признало дальнейшее обесценение тепловых сетей и ТЭЦ Невского филиала и отразило убытки от обесценения основных средств по данным подразделениям в размере 5 993 876 тыс. руб. (см. также Примечание 6).

Руководство использовало следующие основные допущения при оценке справедливой стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2006 года и определении уровня обесценения на 31 декабря 2006 года:

- Рост тарифов на электроэнергию, установленный для Общества на 2007 год, составил в среднем 26%; последующий рост тарифов оценивается Руководством в размере 13%-20% в год в 2008-2011 гг. и 3%-4% в год, начиная с 2012 года;
- рост тарифов на тепловую энергию, установленный для Общества на 2007 год, составил в среднем 15%, последующий рост тарифов оценивается Руководством в размере 10%-16% в год в 2008-2011 гг.; 5%-7% в год в 2012-2013 гг. и в размере 3%-4% в год, начиная с 2014 года;
- рост цен на газ в 2007 году в соответствии с прогнозом Правительства не должен превысить 15%, что незначительно превышает значение ожидаемой инфляции;
- рост цен на уголь в 2007 году в соответствии с прогнозом Правительства не должен превысить 8,9%;
- увеличение цен на мазут, в соответствии с бюджетом, утвержденным Советом Директоров Общества в 2007 году составит 19%;
- средний прогнозируемый рост цен на топливо был оценен Руководством на уровне 8% (для Апатитской ТЭЦ, работающей на угле) и 19% для остальных ТЭЦ ежегодно в период с 2008 по 2010 год и 3%-4%, начиная с 2011 года;
- предполагается, что объем производства электроэнергии и тепловой энергии будет оставаться на текущем уровне в течение всего периода проведения теста на обесценение (без учета инвестиционной программы);
- для генерирующей единицы «Тепловые сети Невского филиала» увеличение тарифа на транспортировку тепловой энергии оценивается пропорционально росту тарифов на тепловую энергию;
- величина расходов на ремонт и техобслуживание генерирующей единицы «Тепловые сети Невского филиала» определена на основе умножения стоимости ремонта 1 км трубопровода (49 890 тыс. руб. в 2007 году) на длину сетей, требующих ежегодного ремонта (40 км). Общая протяженность трубопроводов «Тепловых сетей Невского филиала» составляет около 800 км;
- для дисконтирования будущих денежных потоков, генерируемых Обществом, была использована средневзвешенная стоимость капитала в размере 12,02%;
- средние оставшиеся сроки полезного использования основных средств по каждой отдельной генерирующей единице оцениваются Руководством следующим образом:

Наименование генерирующей единицы	Средний оставшийся срок полезного использования,

	годы
Гидроэлектростанции (ГЭС) Кольского филиала	24
Карельский филиал	40
Апатитская теплоэлектроцентраль (ТЭЦ)	54
ГЭС Невского филиала	6
ТЭЦ Невского филиала	17
Тепловые сети Невского филиала	11

- реструктуризация Общества не изменила способа восстановления активов – единые ранее законодательно установленные тарифы на электроэнергию и тепловую энергию для вертикально интегрированных энергокомпаний были распределены среди вновь образованных генерирующих производств.

Руководство Общества использовало различные допущения при расчете возмещаемой стоимости основных средств. Отклонения от этих допущений могут привести к значительным отличиям в величине резервов под обесценение основных средств, в частности:

- Если прогнозный рост тарифов на электроэнергию и тепловую энергию будет увеличен/уменьшен на 10% ежегодно, тогда новая оценка возмещаемой стоимости приведет к снижению/росту резерва под обесценение основных средств на (9 681 262)/11 359 537 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года.
- Если операционные расходы Общества будут увеличены/снижены на 10% ежегодно, тогда новая оценка возмещаемой стоимости приведет к росту/снижению резерва под обесценение основных средств на 10 506 380/(10 175 425) тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года.
- Если оставшиеся сроки полезного использования основных средств увеличатся/уменьшатся на 10%, тогда новая оценка возмещаемой стоимости приведет к снижению/росту резерва под обесценение основных средств на (1 289 107)/1 461 681 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года.
- Если примененная средневзвешенная стоимость капитала была бы выше/ниже 10%, тогда новая оценка возмещаемой стоимости привела бы к росту/снижению резерва под обесценение основных средств на 1 237 592/(1 275 946) тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года.

По мнению Руководства существующий резерв под обесценение является наиболее точной оценкой отражения обесценения, вызванного текущими экономическими условиями, влияющими на Общество.

Оценка справедливой стоимости инвестиций, имеющихся в наличии для продажи

Руководство оценило справедливую стоимость 3,0685% акций ОАО «Северо-Западная теплоэлектроцентраль» (СЗ ТЭЦ) для целей составления данной финансовой отчетности с помощью рыночного подхода. Рыночный подход учитывает информацию о последних сделках с акциями СЗ ТЭЦ между осведомленными и желающими совершить такие сделки сторонами; в частности, покупку 25% плюс 1 акция СЗ ТЭЦ компанией ОАО «ИнтерРАО» у ОАО «Внешторгбанк» в июле 2005 года за денежное возмещение в размере 2 710 570 тыс. рублей, или 650 рублей за одну акцию. Цена за акцию была скорректирована на величину дисконта в размере 10% за владение долей меньшинства с тем, чтобы найти справедливую стоимость 3,0685%-ой доли в СЗ ТЭЦ на 1 января 2005 года.

По состоянию на 31 декабря 2005 года «ИнтерРАО» имело намерение продать свою долю в СЗ ТЭЦ, и стартовая цена на аукционе, назначенном на май 2006 года, составила 766 рублей за акцию. Данная цена, скорректированная на величину дисконта в размере 10% за владение долей меньшинства, была использована Руководством для того, чтобы оценить справедливую стоимость инвестиций в СЗ ТЭЦ в размере 3,0685%-ой доли по состоянию на 31 декабря 2005 года.

В связи с отсутствием дальнейших сделок с акциями СЗ ТЭЦ в 2006-2007 годах, Руководство применило средний банковский мультипликатор для ТГК и ОГК в размере 550 долларов США за кВт установленной мощности СЗ ТЭЦ, равной 900 МВт по состоянию на 31 декабря 2006 года, для оценки справедливой стоимости инвестиций в СЗ ТЭЦ в размере 3,0685%-ой доли по состоянию на 31 декабря 2006 года.

Если фактор дисконтирования доли меньшинства увеличится/уменьшится на 10%, тогда оценка справедливой стоимости 3,0685%-ой доли владения СЗ ТЭЦ уменьшится/увеличится на 3 327 тыс. рублей и на 3 922 тыс. рублей по состоянию на 1 января 2005 года и 31 декабря 2005 года соответственно.

Если значение мультипликатора для ТГК и ОГК увеличится/уменьшится на 10%, тогда оценка справедливой стоимости 3,0685%-ой доли владения СЗ ТЭЦ увеличится/уменьшится на 39 995 тыс. рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года.

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования объектов основных средств является предметом профессионального суждения Руководства, основанного на опыте использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов Руководство принимает во внимание следующие факторы: характер ожидаемого использования, оценку технологического устаревания, физический износ и среду эксплуатации активов. Изменение каждого из названных условий или оценок может повлечь корректировку будущих норм амортизации.

Если бы сроки полезного использования отличались более чем на 10% от оценок Руководства, амортизация за год увеличилась бы на 145 838 тыс. рублей или снизилась бы на 122 628 тыс. рублей (см. Примечание 6).

Резерв под обесценение дебиторской задолженности

Резерв под обесценение дебиторской задолженности сформирован на основе оценки Руководством Общества собираемости дебиторской задолженности отдельных потребителей. Если отмечается снижение кредитоспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превышают оценочные, фактические результаты могут отличаться от оценочных значений (см. Примечание 11).

Налоговое законодательство

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено различным интерпретациям (см. Примечание 25).

Пенсионные обязательства

Основные актуарные допущения, использованные для расчета обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года, перечислены в Примечании 15. Влияние возможных изменений в данных допущениях может быть следующим:

	Изменение в приведенной стоимости обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами на 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года
Ставка дисконтирования снижается на 0,75% за год	8%
Заработная плата увеличивается на 0,75% в год	1%
Темп инфляции (пенсионная норма) увеличивается на 0,75% в год	7%
Вероятность выхода из пенсионного плана снижается на 1,5% за год	7%

Примечание 4. Краткое описание основных положений учетной политики

4.1 Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Общества и финансовую отчетность тех компаний, финансово-хозяйственная деятельность которых контролируется Обществом. Наличие контроля признается, когда Общество имеет возможность оказывать существенное влияние на операционную и финансовую деятельность дочерней компании.

Дочерние предприятия

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

Операции, исключаемые при консолидации

При подготовке консолидированной финансовой отчетности исключаются сальдо расчетов и операции между Обществом и дочерними компаниями, а также нереализованные прибыли и убытки, возникающие в результате таких операций.

4.2 Передача дочерних предприятий между лицами, находящимися под общим контролем.

Вложения в уставный капитал в виде долей дочерних обществ от компаний, находящихся под общим контролем, учитываются по методу учета объединения интересов. В соответствии с вышеуказанным методом консолидированная финансовая отчетность Общества представлена так, как если бы Общество существовало на начало наиболее раннего периода, представленного в отчетности. Активы и обязательства дочернего предприятия, переданного между лицами, находящимися под общим контролем, учтены по балансовой стоимости передающей стороны. Разница между балансовой стоимостью чистых активов и

номинальной стоимостью акционерного капитала и других произведенных взносов в капитал учитывается в консолидированной финансовой отчетности как изменение собственного капитала.

4.3 Операции в иностранной валюте

Денежные активы и обязательства Общества, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу на эту дату. Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, признаются в Отчете о прибылях и убытках.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2006 года, составлял 26,3311 (на 31 декабря 2005 года – 28,7825); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2006 года составлял 34,6965 (на 31 декабря 2005 года – 34,1850).

По состоянию на отчетную дату существовал ряд ограничений, установленных законодательством в области валютного контроля, связанных с конвертацией российского рубля в иные валюты. Российский рубль по-прежнему не является свободно конвертируемым в большинстве стран за пределами Российской Федерации.

4.4 Основные средства

Основные средства, приобретенные до 1 января 2003 года, отражаются в учете по стоимости, пересчитанной с учетом покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 года за вычетом накопленной амортизации и резерва под обесценение, в случае его наличия. Стоимость основных средств также включает расходы по привлечению заемных средств на финансирование их строительства.

На начало 2005 года основные средства учитывались по балансовой стоимости предшественника (Материнской компании), определенной в соответствии с МСФО на дату передачи их Обществу.

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

Расходы на техническое обслуживание и текущий ремонт относятся на затраты по мере их возникновения. Суммы существенных модернизаций и усовершенствований капитализируются с одновременным списанием заменяемых частей. Прибыли и убытки, возникающие в результате выбытия основных средств, отражаются в Отчете о прибылях и убытках в момент их возникновения.

Объекты социальной сферы не включаются в состав основных средств в настоящей консолидированной финансовой отчетности, так как они не влияют на будущие экономические показатели Общества. Расходы на их содержание относятся на затраты по мере их возникновения.

Начисление износа по основным средствам производится линейным методом в течение ожидаемого срока полезного использования того или иного актива с момента ввода его в эксплуатацию.

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

Категория основных средств	Приобретенные до 31 декабря 1997	Приобретенные после 31 декабря 1997
Производственные здания	21-32	50
Гидротехнические сооружения	35-44	50
Генерирующие мощности	11-31	20-30
Тепловые сети	13-17	20
Прочие	5-23	10-25

4.5Денежные средства и их эквиваленты

К денежным средствам относятся наличные денежные средства и депозиты до востребования, а также краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, сроки выплат по которым наступают не более чем через три месяца с даты приобретения. Денежные средства и их эквиваленты учитываются по амортизируемой стоимости, рассчитываемой по методу эффективной процентной ставки.

4.6Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или цены возможной реализации. Отнесение на себестоимость рассчитывается с использованием метода средневзвешенной стоимости. Цена возможной реализации представляет собой предполагаемую цену продажи за вычетом всех затрат на завершение, а также расходов на продвижение и сбыт продукции.

4.7Налог на добавленную стоимость по закупкам и реализации

Исходящий налог на добавленную стоимость, возникающий при продаже продукции, подлежит уплате в государственный бюджет при наступлении ранней из следующих дат: (а) поступление авансов от покупателей и (б) отгрузка товаров (услуг) покупателям. Входящий НДС подлежит зачету против суммы исходящего НДС при получении счета-фактуры от поставщика. Входящий и исходящий налог на добавленную стоимость отражается в Бухгалтерском балансе в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе оборотных активов и краткосрочных обязательств. При создании резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

4.8Дебиторская задолженность и авансы выданные

Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС, который подлежит уплате в бюджет в момент погашения этой задолженности. Дебиторская задолженность по расчетам с покупателями и заказчиками изначально признается по справедливой стоимости и в последствии учитывается по амортизируемой стоимости с использованием эффективной ставки процента за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности. Такой резерв по сомнительной дебиторской задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения Обществом всех сумм задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения. Величина резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью и возмещаемой суммой, которая является текущей стоимостью ожидаемых денежных потоков, дисконтированных по рыночной ставке процента для аналогичных заемщиков на дату возникновения соответствующей задолженности.

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

4.9Классификация, признание и оценка финансовых активов

Общество классифицирует финансовые активы по следующим категориям: финансовые активы по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток, имеющиеся в наличии для продажи, удерживаемые до погашения, а также кредиты и дебиторская задолженность.

Финансовые активы по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток представляют собой ценные бумаги или прочие финансовые активы, приобретенные с целью извлечения прибыли в результате краткосрочных колебаний цен, или составляющие портфель ценных бумаг, предназначенный для краткосрочных торгов. Руководство классифицирует такие активы как финансовые активы по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток до момента их первичного признания. Финансовые активы по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток учитываются по справедливой стоимости. Изменение справедливой стоимости этих активов отражается в Отчете о прибылях и убытках. Сумма дивидендов включается в дивидендный доход в составе прочих операционных доходов в момент появления у Общества права на получение дивидендов.

Займы выданные и дебиторская задолженность представляют собой некотируемые непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами, и, которые Общество не намерено продать в ближайшем будущем.

Финансовые активы, удерживаемые до погашения, включают котируемые непроизводные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами и фиксируемой датой погашения, которые Общество имеет возможность и желание удерживать до погашения. Руководство классифицирует активы, удерживаемые до погашения, в момент первоначального признания и пересматривает классификацию на каждую отчетную дату. Финансовые активы, удерживаемые до погашения, учитываются по амортизируемой стоимости, рассчитываемой с помощью эффективной процентной ставки, за минусом резерва под их обесценение.Все прочие финансовые активы классифицируются как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости. Дивиденды по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в Отчете о прибылях и убытках в тот момент, когда у Общества возникает право на их получение. Все прочие изменения справедливой стоимости отражаются в разделе капитала до тех пор, пока инвестиции не будут переклассифицированы или обесценены. При этом совокупная прибыль или убыток переносятся из раздела капитала в Отчет о прибылях и убытках.

4.10 Кредиторская задолженность и начисления

Кредиторская задолженность отражается с учетом налога на добавленную стоимость. Кредиторская задолженность по основной деятельности первоначально отражается по справедливой стоимости и впоследствии отражается по амортизируемой стоимости, рассчитываемой по методу эффективной процентной ставки.

4.11Заемные средства

Заемные средства признаются по амортизируемой стоимости, рассчитываемой с помощью эффективной процентной ставки. Проценты по займам, полученным для финансирования строительства основных средств, капитализируются в течение всего времени, необходимого для завершения строительства и подготовки актива к использованию по назначению. Проценты по остальным займам сразу же относятся на расходы Общества.

4.12Доля меньшинства

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

4.13Резервы по обязательствам и начислениям

Резервы по обязательствам признаются тогда, когда у Общества имеются юридические или вытекающие из практики обязательства, возникшие в результате прошлых событий, существует вероятность того, что для погашения этого обязательства потребуется выбытие ресурсов Общества, и может быть сделана надежная оценка величины обязательства. В случае наличия определенного числа схожих обязательств, возникновение вероятности выбытия ресурсов Общества для погашения таких обязательств определяется на основе оценки их класса в целом. Резерв создается даже в том случае, если вероятность выбытия ресурсов по любому обязательству, вошедшему в тот же класс, может быть незначительной.

Если Общество ожидает возмещения резерва, например, при наличии договора страхования, такое возмещение признается как самостоятельный актив, но только в том случае, если возмещение действительно определено.

4.14Пенсионные обязательства

В процессе текущей деятельности Общество уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд признаются расходами по мере их возникновения.

Общество также использует пенсионные планы с установленными выплатами. Часть пенсионных планов реализуется с привлечением негосударственного пенсионного фонда, а часть – без его привлечения.

Размер обязательства, признанного в бухгалтерском балансе в связи с пенсионным планом с установленными выплатами, представляет собой дисконтированную стоимость обязательства по осуществлению установленных выплат в бухгалтерском балансе за вычетом справедливой стоимости актива.

Взносы, уплаченные Обществом на солидарный счет негосударственного пенсионного фонда, могут быть востребованы Обществом вплоть до момента их перечисления на индивидуальный счет пенсионера. В связи с этим указанные взносы отражаются в отчетности Общества как активы - дебиторская задолженность негосударственного пенсионного фонда.

Обязательство по осуществлению установленных выплат рассчитывается по методу прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательств по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования расчетного будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, номинированным в валюте пенсионных выплат, срок погашения которых практически равен срокам урегулирования соответствующих выходных пособий.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате изменений актуарных допущений и превышающие 10% обязательств по плану с установленными выплатами, признаются в Отчете о прибылях и убытках на протяжении среднего срока, оставшегося до окончания трудовой деятельности работников, начиная с периода, следующего за отчетным годом.

4.15Налог на прибыль

Налог на прибыль представлен в настоящей консолидированной финансовой отчетности в соответствии с российским налоговым законодательством, действовавшим на отчетную дату. Расход по налогу на прибыль

включает текущий и отложенный налоги и признается в Отчете о прибылях и убытках, если он не относится к операциям, которые признаются в текущем или другом периоде в разделе капитала.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий или предыдущий периоды. Остальные налоги, за исключением налога на прибыль, отражаются в учете в составе операционных расходов.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается с использованием балансового метода и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой оценкой активов и обязательств и их балансовой стоимостью. При первоначальном признании отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по объединению компаний, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль. Отложенный налог на прибыль рассчитываются по налоговым ставкам, принятым или действующим на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в период восстановления временных разниц или погашения налоговых убытков. Активы по отложенному налогу на прибыль в отношении временных разниц и убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их погашения. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль отражаются свернуто только в рамках одного юридического лица.

4.16Признание доходов

Доходы отражаются по факту поставки электрической и тепловой энергии, а также по факту отгрузки непроизводственных товаров и услуг в течение периода. Показатели доходов приведены без учета НДС.

4.17Операционная аренда

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

4.18 Капитал

Уставный капитал. Обыкновенные акции отражаются в разделе «Капитал». Дополнительные затраты на выпуск акций отражаются в разделе «Капитал» как вычеты, за минусом налогов. Любое превышение справедливой стоимости полученного возмещения над стоимостью выпущенных акций раскрывается в примечаниях как эмиссионный доход.

Резерв по реструктуризации. Разница между балансовой стоимостью присоединенных к Группе чистых активов в результате операций, проведенных под общим контролем, и долей меньшинства отражена по строке «Резерв по реструктуризации» в разделе «Капитал».

Собственные выкупленные акции. В случае, когда Общество покупает собственные акции, уплаченное возмещение, включая любые дополнительные затраты (за минусом налога на прибыль), вычитается из капитала, причитающегося акционерам Общества, до тех пор пока акции не будут аннулированы, перевыпущены или ликвидированы. В случае, если такие акции в будущем будут проданы или перевыпущены, полученное возмещение за минусом всех прямых дополнительных затрат и относящегося эффекта по налогу на прибыль, включаются в раздел капитала, причитающегося акционерам Общества.

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

4.19 Обязательства по охране окружающей среды

Текущие обязательства по охране окружающей среды отражаются в учете в момент их возникновения.

4.20 Прибыль на акцию

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

4.21 Сегментная отчетность

Общество действует в одном географическом регионе и в одной отрасли – выработка электроэнергии и тепловой энергии на территории Российской Федерации. Выработка электроэнергии и тепловой энергии

являются взаимозависимыми видами деятельности и подвержены влиянию аналогичных факторов риска, что позволяет отразить их в отчетности в качестве единого сегмента.

4.22 Сезонный характер деятельности

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

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

4.23 Проценты

Доходы и расходы по процентам признаются в Отчете о прибылях и убытках для всех долговых обязательств по методу начисления с применением эффективной ставки процента. Доходы по процентам включают номинальный процент и амортизируемый дисконт или премию. В случае признания обязательств сомнительными к взысканию, обязательства подлежат списанию по возмещаемой стоимости. Впоследствии процентный доход признается по процентной ставке, которая использовалась для дисконтирования будущих денежных потоков при определении справедливой стоимости обязательств.

Примечание 5. Связанные стороны

Стороны являются связанными в том случае, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать, оказывать существенное влияние или осуществлять контроль за принятием другой стороной финансовых и производственных решений. При выявлении связанных сторон первостепенное внимание уделяется экономической сущности их взаимоотношений, а не их юридической форме.

Связанные стороны включают акционеров, директоров, дочерние и зависимые предприятия, а также предприятия, которые являются собственностью или контролируются теми же компаниями, что и ТГК-1. РАО ЕЭС является крупнейшим акционером ТГК-1 и в значительной степени контролирует деятельность Общества.

Далее раскрыта информация о существенных операциях между Обществом и связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года, а также о существенных сальдо по этим операциям по состоянию на 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года.

5.1. РАО ЕЭС

По состоянию на 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года Общество имело задолженность перед РАО ЕЭС по начисленным, но не выплаченным дивидендам в размере 37 049 тысяч рублей и 119 164 тысяч рублей, соответственно.

5.2. Операции с дочерними обществами РАО ЕЭС

Операции с дочерними обществами РАО ЕЭС приведены ниже:

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Выручка от продажи электроэнергии	8,698,700	10,634,352
Прочая реализация	56,286	20,,811
Итого выручка	8,754,986	10,655,163

Сальдо по расчетам с дочерними обществами РАО ЕЭС на конец периода приведены ниже:

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Дебиторская задолженность и авансы выданные	141,457	1,308,000
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	140,676	192 189

На 31 декабря 2006 года Общество также выдало гарантии в отношении заемных средств, полученных дочерними обществами Материнской компании, в сумме 480 550 тысяч рублей (на 31 декабря 2005 года: нет).

5.3. Предприятия, контролируемые государством

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

Общество имело следующие существенные операции с предприятиями, контролируемыми государством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2006	За год, закончившийся 31 декабря 2005
Продажа тепловой энергии	9,132,615	8,424,552
Расходы на топливо	7,754,223	6,220,416
Расходы на водоснабжение	1,540,715	1,351,909
Расходы на приобретение электроэнергии	1,048,512	304,375
Распределение тепловой энергии	919,514	853,213
Продажа электроэнергии	470,799	11
Расходы на приобретение тепловой энергии	161,552	149,605
Процентные расходы	62,860	9,836
Расходы на железнодорожные перевозки	6,091	9,811

Общество имело следующие существенные сальдо по расчетам с предприятиями, контролируемыми государством:

	31 декабря 2006	31 декабря 2005
Дебиторская задолженность и авансы выданные	1 713 937	1 446 104
Кредиты и займы	1 015 000	1 256 000
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	396 117	675 818
Денежные средства	41 368	121 359
Процентные расходы	2 411	1 174

5.4. Прочие операции со связанными сторонами

Общество имело следующие существенные операции и сальдо расчетов с акционером Общества, компанией «Fortum Power and Heat Oy»:

	31 декабря 2006	31 декабря 2005
Продажа электроэнергии	326 744	214 149
Дебиторская задолженность и авансы выданные	37 621	-
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	3 601	-

22 декабря 2006 года Общество получило долгосрочный заем в размере 1 040 895 тыс. рублей от инвестиционного банка «Нордик Инвестмент Банк», являющегося связанной стороной с акционером Общества, компанией «Fortum Power and Heat Oy». Для получения детальной информации о долгосрочных кредитах и займах см. Примечание 14.

5.5. Сделки с членами Совета Директоров и высшим Руководством

Общая сумма вознаграждения в форме зарплат и премий, выплаченная членам Совета Директоров и Руководству Общества за год, закончившийся 31 декабря 2006 года, составила 70 257 тысяч рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2005 года: 7 628 тысяч рублей). Вся сумма вознаграждения соответствует определению краткосрочных вознаграждений работникам, данному в МСФО №19 «Вознаграждения работникам».

Примечание 6. Основные средства

Стоимость	Производственные здания	Гидротехнические сооружения	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 31 декабря 2005 года	13,262,491	16,403,925	9,277,701	19,887,569	7,689,640	10,695,446	77,216,772
Поступления	8,377	-	4,613	120	3,567,983	87,533	3,668,626
Внутреннее перемещение	1,001,326	21,509	1,871,052	1,694,592	(7,968,924)	3,380,445	-
Выбытие	(190,980)	-	(8,237)	(23,424)	(92,357)	(376,593)	(691,591)
Сальдо на 31 декабря 2006 года	14,081,214	16,425,434	11,145,129	21,558,857	3,196,342	13,786,831	80,193,807
Накопленный износ (включая экономическое обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2005 года	(9,381,845)	(10,275,153)	(7,816,359)	(16,104,062)	-	(8,720,357)	(52,297,776)
Начислено за период	(180,816)	(183,646)	(196,677)	(457,481)	-	(342,075)	(1,360,695)
Выбытие	159,514	-	2,556	20,391	-	305,129	,487,590
Убытки от обесценения, восстановленные/(признанные) в течение года (Примечание 3.6)	1,688,747	2,153,910	1,131,585	(3,111,315)	-	90,221	1,953,148
Сальдо на 31 декабря 2006 года	(7,714,400)	(8,304,889)	(6,878,895)	(19,652,467)	-	(8,667,082)	(51,217,733)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 года	3,880,646	6,128,772	1,461,342	3,783,507	7,689,640	1,975,089	24,918,996
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 года	6,366,814	8,120,545	4,266,234	1,906,390	3,196,342	5,119,749	28,976,074

Стоимость	Производственные здания	Гидротехнические сооружения	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Итого
Сальдо на 1 января 2005 года	13,243,397	16,371,187	9,081,496	19,481,387	6,389,649	10,435,407	75,002,523
Поступления	1,187	-	3,553	30,768	2,480,612	107,470	2,623,590
Внутреннее перемещение	37,570	32,738	194,744	523,743	(1,180,463)	391,668	-
Выбытие	(19,663)	-	(2,092)	(148,329)	(158)	(239,099)	(409,341)
Сальдо на 31 декабря 2005 года	13,262,491	16,403,925	9,277,701	19,887,569	7,689,640	10,695,446	77,216,772
Накопленный износ (включая экономическое обесценение)							
Сальдо на 1 января 2005 года	(9,217,939)	(10,085,146)	(7,645,643)	(15,929,223)	-	(8,416,465)	(51,294,416)
Начислено за год	(175,374)	,(190,007)	(172,822)	(392,670)	-	(516,177)	(1,447,050)
Выбытие	11,468	-	2,106	217,831	-	212,285	443,690
Сальдо на 31 декабря 2005 года	(9,381,845)	(10,275,153)	(7,816,359)	(16,104,062)	-	(8,720,357)	(52,297,776)
Остаточная стоимость на 1 января 2005 года	4,025,458	6,286,041	1,435,853	3,552,164	6,389,649	2,018,942	23,708,107
Остаточная стоимость на 31 декабря 2005 года	3,880,646	6,128,772	1,461,342	3,783,507	7,689,640	1,975,089	24,918,996

Категория «Незавершенное строительство» включает основные средства, которые еще не были готовы к эксплуатации на конец отчетного периода. В том числе, в состав незавершенного строительства входят строящиеся генерирующие станции.

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

Процентные расходы капитализируются в составе основных средств, если они непосредственно связаны с их сооружением. При этом величина расходов по кредитам и займам, капитализированных в течение периода, не должна превышать выплат, начисленных по этим кредитам и займам за период.

В состав прочих основных средств включено оборудование по передаче электроэнергии, автомобили, компьютерная техника, офисные принадлежности и прочее оборудование.

Основные средства по состоянию на 31 декабря 2006 года с остаточной стоимостью 573 941 тысяч рублей (на 31 декабря 2005 года: 472 483 тысяч рублей) были переданы в качестве залога по договорам займов (см. Примечание 14).

Экономическое обесценение основных средств

Руководство определило возмещаемую стоимость основных средств на 31 декабря 2006 года. Стоимость использования была оценена как дисконтированная стоимость будущих потоков денежных средств шести производственных единиц, генерирующих денежные потоки. Существенные допущения, использованные Руководством при оценке обесценения, раскрыты в Примечании 3.6. На основании этой оценки ранее признанный убыток от обесценения, касающийся электро- и теплогенерирующих активов, в сумме 7 947 024 тысяч рублей был восстановлен, в то время как дополнительный убыток от обесценения тепловых сетей и ТЭЦ Невского филиала был признан в сумме 5 993 876 тысяч рублей.

Операционная аренда

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

	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
До одного года	42 984	35 354
От одного до пяти лет	171 936	130 662
Более пяти лет	1 149 315	967 450
Итого	1 364 235	1 133 466

Примечание 7. Финансовые вложения

	Доля владения	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Финансовые вложения по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток			
ОАО «Силовые машины»	2,5723%	890 232	415 165
Финансовые вложения, имеющиеся в наличии для продажи			
ОАО «Северо-Западная ТЭЦ»	3,0685%	399 948	352 926
Прочие		4 850	3 337
Итого финансовые вложения		1 295 030	771 428

Инвестиции в ОАО «Силовые машины», которое является предприятием, находящимся под существенным влиянием Материнской компании, при их первоначальном признании классифицированы в финансовой отчетности Общества как финансовые вложения по справедливой стоимости с отнесением ее изменений на прибыль или убыток . Руководство Общества оценило справедливую стоимость 2,5723%-ой доли владения ОАО «Силовые машины» для целей составления данной финансовой отчетности, используя рыночные котировки фондовой биржи «Российская торговая система» (РТС). Доход от переоценки данных инвестиций до величины справедливой стоимости, признанный в Отчете о прибылях и убытках за год, завершившийся 31 декабря 2006 года, по строке «Переоценка финансовых активов по справедливой стоимости», составил 475 067 тысяч рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2005 года: 188 509 тысяч рублей).

Примечание 7. Финансовые вложения (продолжение)

Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи, включают акции ОАО «Северо-Западная теплоэлектроцентраль» (предприятие, контролируемое Материнской компанией), которые не котируются на фондовом рынке. Руководство Общества оценивает справедливую стоимость этих акций на каждую отчетную дату при помощи рыночного подхода (см. Примечание 3.6). Доход от их переоценки до величины справедливой стоимости отражается напрямую в капитале по строке «Резерв по справедливой стоимости» и составил за год, закончившийся 31 декабря 2006 года, 47 020 тысяч рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2005 года: 53 496 тысяч рублей).

Примечание 8. Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Текущий налог на прибыль	18 127	697 557
Расходы по отложенному налогу на прибыль	700 804	158 041
Итого расходы по налогу на прибыль	718 931	855 598

В течение 2005 и 2006 годов Общество подлежало обложению налогом на прибыль в размере 24% от суммы налогооблагаемой прибыли.

Ниже приведена сверка предполагаемой и фактической суммы налога на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Прибыль до налогообложения	2 275 689	2 552 162
Теоретический налог на прибыль по ставке 24%	546 165	612 519
Налоговый эффект от расходов, не принимаемых к учету для целей налога на прибыль	172 766	243 079
Итого расходы по налогу на прибыль	718 931	855 598

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Различие в подходах к налоговому регулированию с точки зрения МСФО и российского налогового законодательства приводит к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью некоторых активов и обязательств, рассчитанной для целей составления финансовой отчетности, с одной стороны, и налоговой базы этих активов и обязательств, с другой. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 24%, которая предположительно будет действовать на момент погашения активов или обязательств.

В связи с существующей структурой Общества налоговые убытки и текущие налоговые активы не могут зачитываться против текущих налоговых обязательств и налогооблагаемых прибылей, если они относятся к разным предприятиям, консолидируемым при составлении данной финансовой отчетности. Таким образом, налоги могут начисляться даже при наличии консолидированного убытка. Соответственно, отложенные налоговые активы и обязательства показываются свернуто, если они относятся к одному предприятию-налогоплательщику.

По состоянию на 31 декабря 2005 года отложенные налоговые активы и обязательства относились к разным предприятиям в рамках ТГК-1. При этом были зачтены активы и обязательства, относящиеся к одним и тем же предприятиям, на общую сумму 91 851 тысяч рублей; чистые обязательства составили 968 061 тысяч рублей, а чистые активы – 137 915 тысяч рублей. По состоянию на 31 декабря 2006 года был произведен зачет отложенных налоговых активов и обязательств, относящихся к ТГК-1 как единому предприятию, на сумму 355 662 тысяч рублей; величина чистых отложенных налоговых обязательств составила в итоге 1 578 126 тысяч рублей.

Примечание 8. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные налоговые активы/(обязательства):	На 31 декабря 2005 года	Движение в течение года, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в Отчете о движении капитала	Движение в течение года, связанное с выбытием дочерних компаний	На 31 декабря 2006 года
Основные средства	(943,490)	(687,815)	-	(37,498)	(1,668,803)
Финансовые вложения	(62,914)	(113,131)	(11,285)	-	(187,330)
Дебиторская задолженность	24,911	(102,475)	-	-	(77,564)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	131,058	6,416	-	-	137,474
Убытки прошлых лет	-	183,419	-	-	183,419
Прочие	20,289	12,782	-	1,607	34,678
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	(830,146)	(700,804)	(11,285)	(35,891)	(1,578,126)

Отложенные налоговые активы/(обязательства):	На 31 декабря 2004 года	Движение в течение года, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в Отчете о движении капитала	На 31 декабря 2005 года
Основные средства	(770,949)	(172,541)	-	(943,490)
Финансовые вложения	-	(50,075)	(12,839)	(62,914)
Дебиторская задолженность	7,963	16,948	-	24,911
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	96,695	34,363	-	131,058
Прочие	7,025	13,264	-	20,289
Чистые отложенные обязательства по налогу на прибыль	(659,266)	(158,041)	(12,839)	(830,146)

Примечание 9. Прочие внеоборотные активы

	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Долгосрочная дебиторская задолженность (беспроцентная)	56 586	123
Займы выданные (процентная ставка 8,5%)	32 668	30 109
НДС по приобретенным ценностям, который будет возмещен более чем через 1 год после отчетной даты	11 223	7 056
Прочие внеоборотные активы	5 434	-
Итого	105 911	37 288

На 31 декабря 2006 и 31 декабря 2005 годов долгосрочная дебиторская задолженность и выданные займы отражены по амортизированной стоимости. Убыток от дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности включен в Финансовые расходы (Примечание 22). Величина дисконта на 31 декабря 2006 года составила 12 605 тыс. руб. (на 31 декабря 2005: 15 164 тыс. руб.).

Примечание 10. Денежные средства и их эквиваленты

	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в российских рублях (эффективная процентная ставка: 0%)	516 367	323 759
Валютные банковские счета (преимущественно в долларах США)	127 582	-
Денежные эквиваленты	6 171	25 870
Итого	650 120	349 629

Примечание 11. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков (за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 49 326 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года и в сумме 54 404 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2005 года)	1 815 960	3 574 257
НДС к возмещению	973 855	1 308 659
Авансы поставщикам (за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 5 223 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2005 года)	67 407	61 585
Прочие предоплаты в бюджет	564 396	26 384
Прочая дебиторская задолженность (за вычетом резерва по сомнительным долгам в сумме 30 400 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года и в сумме 19 315 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2005 года)	406 032	288 983
Итого	3 827 650	5 259 868

Примечание 12. Товарно-материальные запасы

	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Производственные запасы топлива	1 237 958	644 755
Запасные части	401 710	389 910
Сырье и материалы	342 314	412 317
Итого	1 981 982	1 446 982

Стоимость прочих товарно-материальных запасов показана за вычетом резерва под их обесценение в сумме 27 114 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года (по состоянию на 31 декабря 2005 года: 3 723 тысяч рублей).

По состоянию на 31 декабря 2005 года товарно-материальные запасы в сумме 117 860 тысяч рублей являлись предметом залога по кредитам, полученным Обществом (см. Примечание 14).

Примечание 13. Капитал

13.1. Акционерный капитал

	Обыкновенные акции по состоянию на 31 декабря 2006 года	Обыкновенные акции по состоянию на 31 декабря 2005 года
Количество обыкновенных бездокументарных акций, разрешенных к выпуску, выпущенных и полностью оплаченных (в тысячах штук)	2 902 222 495	1 000 000
Номинальная стоимость акции (в рублях)	0,01	0,01

Вклады в акционерный капитал Общества осуществлялись следующим образом:

- Вклады в денежной форме составили 10 000 тысяч рублей и были уплачены в 2005 году учредителями ТГК-1, а именно: ОАО «Ленэнерго» (630 000 акций с номинальной стоимостью 0,01 рубль), ОАО «Карелэнергогенерация» (120 000 акций с номинальной стоимостью 0,01 рубль) и ОАО «Колэнерго» (250 000 акций с номинальной стоимостью 0,01 рубль). Акции, держателями которых были ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго», впоследствии были переданы их правопреемникам – ОАО «Петербургская генерирующая компания» и ОАО «Кольская генерирующая компания». 1 ноября 2006 года, после присоединения ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Апатитская Теплоэлектроцентраль» и ОАО «Карелэнергогенерация» к ТГК-1 (см. Примечание 1.1) данные акции были классифицированы как собственные выкупленные акции;

- 1 ноября 2006 года акционерный капитал Общества был увеличен на 29 012 225 тысяч рублей путем конвертации обыкновенных акций ОАО «Апатитская Теплоэлектроцентраль», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания» в обыкновенные акции ТГК-1. В результате доли, принадлежавшие

РАО ЕЭС (49,27% акций ОАО «Апатитская Теплоэлектроцентраль», 100% акций ОАО «Карелэнергогенерация», 49,27% акций ОАО «Кольская генерирующая компания» и 56,01% акций ОАО «Петербургская генерирующая компания») и миноритарным держателям (50,73% акций ОАО «Апатитская Теплоэлектроцентраль», 50,73% акций ОАО «Кольская генерирующая компания» и 43,99% акций ОАО «Петербургская генерирующая компания»), были обменены на акции ТГК-1.

- Резерв по реструктуризации по состоянию на 1 января 2005 года в сумме 13 206 689 тысяч рублей представляет собой разницу между чистыми активами присоединенных компаний (22 816 099 тысяч рублей) и долей меньшинства (9 609 410 тысяч рублей).

13.2. Дивиденды

В соответствии с российским законодательством, распределение и прочее использование прибыли производится на основании данных бухгалтерской отчетности Общества, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством, распределению подлежит чистая прибыль. В 2006 году чистая прибыль Общества, опубликованная в ежегодной отчетности составила 598 158 тысяч рублей (в 2005 году -587 314 тысяч рублей). Исходящий остаток накопленного убытка, включая прибыль текущего года, составил 15 599 047 тысяч рублей (на 31 декабря 2005 года – накопленная прибыль в сумме 587 314). При этом законодательство и другие нормативные акты, регулирующие распределение прибыли, открыты для неоднозначных интерпретаций. Соответственно, по мнению Руководства, в настоящей консолидированной финансовой отчетности нецелесообразно раскрывать сумму распределяемых резервов.

В 2005 году ОАО «Карелэнергогенерация» объявило дивиденды за 2005 год в размере 0,158 рубля за акцию на общую сумму 119 163 тысяч рублей. Все дивиденды были начислены в пользу РАО ЕЭС, владевшего 100%-ой долей ОАО «Карелэнергогенерация».

В 2006 году ОАО «Апатитская ТЭЦ» объявило дивиденды за 2006 год в размере 0,010514 рубля за акцию на общую сумму 5 000 тысяч рублей. Дивиденды в размере 2 460 тысяч рублей относились к доле РАО ЕЭС, 2 540 тысяч рублей составили долю миноритарных акционеров.

В 2006 году ОАО «Кольская генерирующая компания» объявило дивиденды за 2006 год в размере 0,13482 рубля за акцию на общую сумму 64 121 тысяч рублей. Дивиденды в размере 31 421 тысяч рублей относились к доле РАО ЕЭС, 32 700 тысяч рублей составили долю миноритарных акционеров.

В 2006 году ОАО «Карелэнергогенерация» объявило дивиденды за 2006 год в размере 0,04312944 рубля за акцию на общую сумму 32 656 тысяч рублей. Все дивиденды в размере 32 656 тысяч рублей были начислены в пользу РАО ЕЭС.

В 2006 году ОАО «Петербургская генерирующая компания» объявило дивиденды за 2006 год в размере 0,166042 рубля за акцию на общую сумму 149 000 тысяч рублей. Дивиденды в размере 83 447 тысяч рублей относились к доле РАО ЕЭС, 65 553 тысяч рублей составили долю миноритарных акционеров.

Примечание 14. Долгосрочные кредиты и займы

Кредитор	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	Дата погашения	На 31 декабря 2006 года	На 31 декабря 2005 года
Инвестиционный банк «Нордик Инвестмент Банк»	евро	EURIBOR + 3%	2014	1,040,895	-
Европейский банк реконструкции и развития	евро	EURIBOR + 2,75%	2010	971,501	1,231,445
Всего долгосрочные заемные средства				2,012,396	1,231,445
Минус: краткосрочная часть долгосрочных заемных средств				(276,056)	(274,265)
Итого				1,736,340	957,180

Примечание 14. Долгосрочные кредиты и займы (продолжение)

Справедливая стоимость долгосрочных заемных средств (включая краткосрочную часть долгосрочных заемных средств) была оценена Руководством на основе будущих контрактных денежных потоков и рыночных процентных ставок по схожим инструментам, доступным Обществу, на 31 декабря 2006 года она составила 1 942 026 тысяч рублей (на 31 декабря 2005 года: 1 192 812 тысяч рублей).

Соответствие условиям соглашений. В соответствии с договорами предоставления долгосрочных займов, Общество обязано выполнять определенные финансовые и нефинансовые условия соглашений. Наиболее важными и значительными из них являются следующие:

- не продавать, передавать, сдавать в аренду, перемещать, а также никаким иным образом не избавляться от определенного оборудования;
- поддерживать определенный уровень прибыли до амортизации, процентов и налогообложения по отношению к финансовым расходам, общей задолженности по отношению к капиталу, а также определенный уровень коэффициента покрытия;
- поддерживать определенную ликвидность и отношение задолженности к активам.

В случае нарушения указанных выше условий, график платежей может быть изменен кредитором вплоть до немедленного погашения. Руководство полагает, что у Общества отсутствуют предпосылки к нарушению условий соглашений.

Следующие активы были заложены Обществом в качестве обеспечения полученных долгосрочных заемных средств:

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Основные средства	573 941	472 483
Товарно-материальные запасы (топливо)	-	117 860
Итого	573 941	590 343

Примечание 15. Пенсионные обязательства

Общество использует несколько пенсионных планов с установленными выплатами, а также с установленными взносами. Часть пенсионных планов реализуется с привлечением «Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики» (НПФЭ), являющегося отдельным юридическим лицом а часть – Обществом, без его привлечения. Пенсионные планы с установленными взносами являются несущественными для раскрытия.

Пенсионные планы с установленными выплатами через НПФЭ предусматривают ежемесячное перечисление сумм пенсий после выхода работника на пенсию.

Годовой взнос производится Обществом на солидарный счет в негосударственный пенсионный фонд. Сумма взноса определяется бюджетом ТГК-1 и считается достаточной для финансирования текущих пенсионных выплат. Взносы не могут быть признаны активами плана, так как ТГК-1 имеет возможность востребовать их, таким образом план является нефондированным. Пенсионные выплаты выплачиваются с солидарного счета с момента выхода участника плана на пенсию.

Дополнительно к программе негосударственного пенсионного обеспечения Общество предоставляет финансовую поддержку престарелым пенсионерам, которые уже выполнили свои обязательства перед Обществом, и другие вознаграждения по окончании трудовой деятельности такие, как единовременно выплачиваемые суммы в момент увольнения, единовременную материальную помощь и прочие.

Пенсионный план с установленными выплатами через НПФЭ имеет 8 500 участников по состоянию на 31 декабря 2006 года. 2 382 пенсионера получают финансовую помощь от работодателя.

В нижеприведенных таблицах представлены данные о пенсионных обязательствах пенсионного плана, расходах и актуарных допущениях на 31 декабря 2006 года и 31 декабря 2005 года.

Обязательства по пособиям, отраженные в Бухгалтерском балансе:

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Пенсионные обязательства с установленными выплатами	700,977	458,797
Непризнанный чистый актуарный убыток	(33,602)	-
Непризнанная стоимость прошлых услуг	(166,014)	-
Чистые обязательства, отраженные в бухгалтерском балансе	501,361	458,797

Расход по пособиям, отраженный в Отчете о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Стоимость текущих услуг	38 319	28 203
Расходы по процентам	32 116	40 562
Итого	70 435	68 765

Изменения в приведенной стоимости пенсионных обязательств Общества с установленными выплатами:

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Пенсионные обязательства		
Пенсионные обязательства на начало периода	458 797	402 896
Стоимость текущих услуг	38 319	28 203
Расходы по процентам	32 116	40 562
Стоимость прошлого стажа	166 014	-
Выплаченные пособия	(27 871)	(12 864)
Актуарные убытки	33 602	-
Пенсионные обязательства на конец года	**700 977**	**458 797**

Основные актуарные допущения (%):

	31 декабря 2006 года	**31 декабря 2005 года**
Ставка дисконтирования (актуарная норма доходности)	7,0%	7,0%
Будущие повышения зарплат	7,0%	7,0%
Будущая норма инфляции	5,0%	5,0%

Примечание 16. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

Кредитор	Валюта	Эффективная процентная ставка, %	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
ОАО «Промстройбанк»	руб.	8,0-12,5%	1 000 000	24 000
ОАО «Райффайзенбанк Австрия»	руб.	MOSPRIME + 3,25%	1 000 000	1 000 000
АКБ «Промсвязьбанк»	руб.	8,0%	791 148	-
ОАО «Альфа-Банк»	руб.	8,9-12,0%	590 000	83 100
ОАО АКБ «РОСБАНК»	руб.	8,5%	500 000	-
ЗАО КБ «Ситибанк»	руб.	8,4-8,5%	500 000	-
ЗАО «Балтийский банк»	руб.	11.0%	3 023	-
ОАО «Сбербанк РФ»	руб.	7,5-13,0%	-	932 000
ОАО «Банк Москвы»	руб.	10,0%	-	500 000
ОАО «Газпромбанк»	руб.	10,5%	-	300 000
ОАО НБ «Траст»	руб.	13,0%	-	19 000
ОАО «Баренцбанк»	руб.	12,0%	-	10 000
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Европейский банк реконструкции и развития)	евро	EURIBOR + 2,75%	276 056	274 265
Итого			4 660 227	3 142 365

Выполнение условий соглашений. В соответствии с договорами предоставления краткосрочных займов, Общество обязано выполнять определенные финансовые и нефинансовые условия соглашений. Наиболее важными и значительными из них являются следующие:

- поддержание определенного уровня оборачиваемости средств на счетах;
- поддержание определенного уровня кредитового баланса, рассчитываемого как процент к средним обязательствам.

Руководство полагает, что у Общества отсутствуют предпосылки к нарушению условий соглашений.

Примечание 17. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам	1 673 664	1 514 187
Предоплаты от покупателей	1 213 263	606 052

Задолженность по капитальному строительству	373 621	171 373
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	156 056	512 516
Задолженность перед персоналом по оплате труда	70 430	39 736
Итого	3 487 034	2 843 864

Примечание 18. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	31 декабря 2006 года	31 декабря 2005 года
Налог на имущество	121 031	108 736
Плата за пользование водными ресурсами	68 628	52 662
Налог на добавленную стоимость	33 685	819 531
Единый социальный налог	27 044	41 458
Прочие налоги	28 504	12 312
Итого	278 892	1 034 699

Налог на добавленную стоимость в сумме 31 794 тысяч рублей на 31 декабря 2006 года (706 988 тысяч рублей на 31 декабря 2005 года) относится к дебиторской задолженности, возникшей ранее 2006 года, и подлежит уплате налоговым органам только после погашения соответствующей дебиторской задолженности или ее списания.

Примечание 19. Выручка и операционные расходы - дополнительная информация

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

Руководство анализирует результаты деятельности Общества по следующим основным бизнес-направлениям:

- Гидроэлектростанции (ГЭС)
- Тепловые электростанции (ТЭС)
- Прочие операции

За год, закончившийся 31 декабря 2006 года:

	ГЭС	ТЭС	Прочее	Итого
Выручка				
Продажа электроэнергии	3,671,055	7,540,683	-	11,211,738
Продажа тепловой энергии	-	9,596,888	-	9,596,888
Прочая реализация	-	351,379	433,697	785,076
Итого выручка	3,671,055	17,488,950	433,697	21,593,702
Операционные расходы	(2,576,788)	(16,533,774)	(2,692,743)	(21,803,305)
Валовая прибыль	1,094,267	955,176	(2,,259,046)	(209,603)

За год, закончившийся 31 декабря 2005 года:

	ГЭС	ТЭС	Прочее	Итого
Выручка				
Продажа электроэнергии	3,876,506	6,971,995	-	10,848,501
Продажа тепловой энергии	2,985	8,881,145	3,359	8,887,489
Прочая реализация	3,051	286,869	261,656	551,576
Итого выручка	3,882,542	16,140,009	265,015	20,287,566
Операционные расходы	(2,083,684)	(14,685,135)	(1,502,398)	(18,271,217)
Валовая прибыль	1,798,858	1,454,874	(1,237,383)	2,016,349

Примечание 20. Расходы по текущей деятельности и прочие операционные доходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года
Расходы на топливо	8 979 435	7 699 233
Зарплата, выплаты работникам и налоги, связанные с зарплатой	3 398 149	2 851 698
Расходы на водоснабжение	1 540 715	1 351 909
Износ основных средств	1 360 694	1 447 050
Расходы на приобретение электроэнергии и тепловой энергии	1 210 064	453 980
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	1 093 214	998 013
Распределение тепловой энергии	919 514	853 213
Налоги, кроме налога на прибыль	915 062	1 009 891
Расходы на приобретение прочих материалов	308 395	392 314
Расходы на содержание вневедомственной охраны	223 985	182 950
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	220 315	79 250
Расходы по аренде	191 651	176 281
Расходы по страхованию	108 996	180 534
Расходы по услугам связи	72 054	83 897
Транспортные услуги	52 132	78 668
Резерв по сомнительной дебиторской задолженности	11 908	45 615
Прочие операционные расходы	1 197 022	386 721
Итого	21 803 305	18 271 217

20.2 Прочие операционные доходы:

	Прим.	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года
Переоценка финансовых активов по справедливой стоимости	7	475 067	188 509
Прибыль от продажи дочерних компаний	21	288 268	-
Прочие операционные доходы		163 851	252 127
Итого		927 186	440 636

Примечание 21. Продажа дочерних компаний

В июле 2006 года Совет Директоров ОАО «Петербургская генерирующая компания» принял решение о продаже непрофильного актива – компании ОАО «ЦПРП-Энергосервис». В ноябре 2006 года Общество продало 100% акций ОАО «ЦПРП-Энергосервис» за 450 000 тыс. руб.

В августе 2006 года Совет Директоров ОАО «Апатитская ТЭЦ» принял решение о продаже непрофильного актива – компании ОАО «Теплоремонт». В декабре 2006 года Общество продало 51% акций ОАО «Теплоремонт» за 6 132 тыс. руб.

На момент продажи чистые активы ОАО «ЦПРП-Энергосервис» и ОАО «Теплоремонт» составили:

	ОАО «ЦПРП-Энергосервис»	ОАО «Теплоремонт»	Итого
Текущие активы	135,139	22,352	157,491
Основные средства	118,269	4,042	122,311
Прочие внеоборотные активы	38,267	1,259	39,526
Текущие обязательства	(122,261)	(23,562)	(145,823)
Долгосрочные обязательства	(3,636)	-	(3,636)
Итого чистые активы	165,778	4,091	169,869
Доля Общества в чистых активах	100%	51%	-
Чистые активы, принадлежащие Обществу	(165,778)	(2,086)	(167,864)
Цена реализации	450,000	6,132	456,132
Прибыль от продажи компаний	284,222	4,046	288,268

Примечание 22. Финансовые расходы

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Расходы на выплату процентов	384,116	45,280
Процентные доходы	(1,421)	(2,488)
Итого	382,695	42,792

Примечание 23. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2006 года	За год, закончившийся 31 декабря 2005 года
Прибыль, причитающаяся акционерам ТГК-1	1 561 591	1 092 415
Средневзвешенное количество выпущенных обыкновенных акций (в тысячах штук)	485 694 718	772 603
Прибыль на обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ОАО «ТГК-1» – базовая и разводненная (в руб.)	0,0032	1,4139

Примечание 24. Договорные обязательства

24.1Обязательства по реализации

Общество осуществляет реализацию электроэнергии на оптовом рынке в двух секторах: секторе свободной торговли и регулируемом секторе. Тарифы (цены) на электроэнергию, продаваемую/покупаемую в регулируемом секторе оптового рынка (в т.ч. в секторе отклонений) устанавливаются Федеральной службой по тарифам.

Обществом заключен ряд договоров на реализацию электроэнергии с ЗАО «Центр финансовых расчетов», ЗАО ИнтерРАО ЕЭС, энергосбытовыми компаниями и крупными промышленными потребителями. Общая сумма обязательств по реализации (за исключением НДС) составляет 9 622 477 тысячи рублей по состоянию на 31 декабря 2006 года.

24.2Обязательства по поставкам топлива

Обществом заключен ряд договоров на поставку топлива. Основными поставщиками газа являются: ЗАО «Петербургрегионгаз» (дочернее общество ОАО «Газпром», контролируемого государством) и ООО «Поиском», поставщиками угля: ОАО «Сланцевый завод «Полимер». Цены на природный газ и уголь, установленные в договорах, в основном определены с учетом тарифов, установленных ФСТ, публикуемых индексов инфляции и текущих рыночных цен.

24.3Обязательства в социальной сфере

Общество вносит вклад в техническое обслуживание и поддержание местных инфраструктур, а также в улучшение благосостояния его работников, занятых на производстве. В частности, общество участвует в строительстве, развитии и содержании жилищного фонда, лечебно-оздоровительных учреждений, транспортной инфраструктуры и удовлетворении прочих социальных нужд в тех регионах, в которых осуществляет свою хозяйственную деятельность.

Примечание 25. Условные обязательства

25.1Политическая обстановка

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

25.2Страхование

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

25.3Судебные разбирательства

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

25.4Налогообложение

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

Примечание 25. Условные обязательства (продолжение)

Российское законодательство в области трансфертного ценообразования, вступившее в силу с 1 января 1999 года, предоставляет налоговым органам возможность производить корректировки трансфертных цен и начислять дополнительные суммы налоговых обязательств в отношении всех контролируемых операций в случае расхождения цены сделки с рыночными ценами более чем на 20%.

Контролю подлежат сделки между взаимозависимыми лицами, которые определены Налоговым Кодексом Российской Федерации, внешнеторговые сделки (независимо от того, заключены ли они между связанными сторонами или нет), сделки, цены которых в течение непродолжительного периода времени отличаются более чем на 20% от уровня цен, обычно применяемых налогоплательщиком в сравнимых обстоятельствах, а также бартерные сделки. На данный момент не существует инструкции о том, как эти правила должны применяться на практике. Арбитражная практика по этому вопросу противоречива.

Обязательства, возникающие от межфирменных операций, определяются на основе фактических цен таких сделок. Существует вероятность, что по мере совершенствования трансфертного законодательства Российской Федерации, изменения в подходах налоговых органов к этому вопросу, применявшиеся Обществом трансфертные цены могут быть оспорены в будущем. Дав краткую характеристику основных положений российского трансфертного законодательства, невозможно точно оценить влияние оспаривания сделок, но оно может оказаться значительным.

По мнению Руководства, по состоянию на 31 декабря 2006 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным. Исходя из вышесказанного, по состоянию на 31 декабря 2006 года Общество не создавало резерва под возможные налоговые обязательства (по состоянию на 31 декабря 2005 года резерв также не создавался). Общество полагает, что по состоянию на 31 декабря 2006 года у него существуют потенциальные обязательства, связанные с возможными налоговыми рисками, в сумме приблизительно, 480 500 тыс. рублей (по состоянию на 31 декабря 2005 года: около 106 300 тыс. рублей).

25.5Охрана окружающей среды

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

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

25.6 Поручительства

Поручительство – это не подлежащее отмене обязательство, что Общество произведет платеж в случае, если другая сторона не исполнит свои обязательства. Общество имеет поручительства по обязательствам связанных сторон (см. Примечание 5.2).

25.7 Выполнение условий кредитных соглашений

Общество имеет обязательства, связанные с его долгосрочными и краткосрочными заимствованиями (см. Примечания 14 и 16). Невыполнение данных обязательств может иметь негативные последствия для Общества, заключающиеся в увеличении стоимости заимствований и прекращении финансирования. Руководство уверено, что Общество сможет выполнять свои обязательства.

Примечание 26. Финансовые инструменты и финансовые риски

26.1Финансовые риски

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

26.2Кредитный риск

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

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

26.3Риск изменения процентных ставок

Прибыль и потоки денежных средств от текущей деятельности Общества в основном не зависят от изменения рыночных процентных ставок. Общество подвержено риску изменения процентной ставки только в связи с изменением рыночной стоимости процентных долгосрочных займов, данная информация раскрыта в Примечании 14. Процентные ставки по краткосрочным займам в большинстве случаев являются фиксированными; данная информация раскрыта в Примечании 16. Активы Общества, по которым начисляются проценты, раскрыты в Примечании 9. Процент по данным активам является фиксированным и поэтому не подвержен риску изменения процентных ставок.

Риск изменения процентных ставок контролируется Советом директоров, который определяет максимально приемлемый уровень средневзвешенной стоимости заемных средств для каждого периода (обычно квартал).

Справедливая стоимость

За исключением особых случаев, раскрытых в настоящей консолидированной финансовой отчетности, Руководство Общества полагает, что справедливая стоимость финансовых активов и финансовых обязательств незначительно отличается от их текущей стоимости.

Примечание 27. События после отчетной даты

Облигационный заем

20 марта 2007 года Общество выпустило и разместило неконвертируемые процентные облигации в количестве 4 000 000 штук с номиналом 1000 рублей общей номинальной стоимостью 4 000 000 тысяч рублей. Дата погашения облигаций – до 11 марта 2014 года. Купонный доход по ним будет выплачиваться каждые 6 месяцев. Ставка первого купона была определена, как 7,75 % в год на аукционе при размещении. Условиями выпуска облигаций предусмотрена возможность их досрочного погашения держателями в 2010 году.

Дивиденды

Сумма годовых дивидендов за 2006 год, приходящаяся на одну акцию, будет утверждена Ежегодным собранием акционеров Общества в июне 2007 года.

Строительный контракт с ОАО «Силовые машины»

Строительный контракт был заключен с ОАО «Силовые машины» 10 мая 2007 года. В соответствии с этим контрактом будет произведен комплекс работ по реконструкции двух ГЭС в Ленинградской области, что приведет к увеличению их установленной мощности на 64,8 МВт.

Общая сумма контракта составляет приблизительно 5,5 миллиардов рублей. Работы должны быть завершены в 2012 году.

Примечание 27. События после отчетной даты (продолжение)

Приобретение ОАО «Мурманская ТЭЦ»

В мае 2007 года Общество дополнительно выпустило обыкновенные акции для целей их конвертации в акции ОАО «Мурманская ТЭЦ», держателем которых является РАО ЕЭС. После того, как процесс конвертации акций ТГК-1 был завершен, Общество стало владельцем 84,06% ОАО «Мурманская ТЭЦ» (90,24% обыкновенных акций).

В связи с тем, что данная операция находилась под общим контролем РАО ЕЭС, «Мурманская ТЭЦ» будет включена в консолидированную финансовую отчетность ТГК-1 за год, закончившийся 31 декабря 2007 года, с использованием метода учета предшественника; сравнительная информация за год, закончившийся 31 декабря 2006 года, будет заново подготовлена так, как если бы ОАО «Мурманская ТЭЦ» было дочерним предприятием ТГК-1 начиная с 1 января 2006 года. ОАО «Мурманская ТЭЦ» находится в процессе подготовки отчетности по МСФО за год, закончившийся 31 декабря 2006 года. По наилучшим оценкам Руководства Общества эффект включения ОАО «Мурманская ТЭЦ» в консолидированную финансовую отчетность Общества, за год закончившийся 31 декабря 2006 года, составит:

Итого активы на 31 декабря 2006 года	811,803
Итого обязательства на 31 декабря 2006 года	(1,263,627)
Чистые обязательства на 31 декабря 2006 года	(451,824)
Чистый убыток за год, закончившийся 31 декабря 2006 года	690,918

Приложение 2. Квартальная бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» на 30 июня 2007 года.

Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22.07.03 N 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

на 30 июня 2007 года

		КОДЫ
	Форма N1 по ОКУД	0710001
	Дата [год, месяц, число]	31 I 12 I 06
Организация ОАО ТГК-1	по ОКПО	76201586
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7841312071
Вид деятельности промышленность	по ОКВЭД	40.10.1
Организационно-правовая форма \ форма собственности	по ОКОПФ\ОКФС	47 | 16
Единица измерения тыс.руб	по ОКЕИ	384
Местанахождение 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле д.1		

Дата утверждения	
Дата отправки [принятия]	

АКТИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		110	-	-
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания),				
иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	-	-
организационные расходы		112	-	-
деловая репутация организации		113	-	-
другие виды нематериальных активов		114	-	-
результаты НИОКР		115	-	-
Основные средства		120	30 096 921	29 466 085
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	21 691	21 691
здания, машины и оборудование, сооружения		122	29 954 561	29 247 146
другие виды основных средств		123	120 669	197 248
Незавершенное строительство		130	2 645 620	3 662 847
в том числе				
оборудование к установке		*13001*	334 011	396 835
вложения во внеоборотные активы		*13002*	2 311 609	3 266 012
Доходные вложения в материальные ценности		135	-	-
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды		137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения		140	1 338 839	1 781 317
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	68 542	440 284
инвестиции в зависимые общества		142	-	20 000
инвестиции в другие организации		143	1 159 257	1 159 257
займы,предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	45 273	45 273
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	65 767	116 503
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
Отложенные налоговые активы		148	-	-
Прочие внеоборотные активы		150	-	-
ИТОГО по разделу I		190	34 081 380	34 910 249

АКТИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	2 146 406	2 022 462
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	1 996 228	1 821 827
из них:				
мазут		*21101*	858 435	610 208
уголь		*21102*	359 173	310 281
дизельное топливо		*21103*	12 312	5 471
другое технологическое топливо		*21104*	4 903	10 258
запасные части		*21105*	401 710	500 460
прочие сырье и материалы		*21107*	359 695	385 149
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	8 984	7 631
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	140 786	192 599
прочие запасы и затраты		217	408	405
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	329 994	202 081
из них				
НДС при покупках электроэнергии		*22001*	40 462	55 698
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	74 957	68 138
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
финансируемые из федерального бюджета		*23101*	-	-
финансируемых из бюджетов субъектов РФ		*23102*	-	-
финансируемых из местных бюджетов		*23103*	-	-
другие покупатели и заказчики		*23104*	-	-
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	-	-
прочие дебиторы		235	74 957	68 138
из них:				
задолженность по договорам долевого участия		23501	-	-
векселя		23502	-	-
другие дебиторы		23503	74 957	68 138
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	3 764 893	7 986 074
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	2 006 205	3 077 529
из них:				
при продаже электроэнергии внутри группы		*24101*	160 417	702 121
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		*24102*	260 206	174 056
организации, финансируемые из федерального бюджета		*24103*	7 137	13 751
организации, финансируемые из бюджетов РФ		*24104*	817 087	1 551 736
организации, финансируемые из местных бюджетов		*24105*	13 576	21 221
прочие потребители электрической и тепловой энергии		*24106*	570 779	474 363
задолженность по абонентной плате		*24107*	-	-
другие покупатели и заказчики		*24108*	177 003	140 281

векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	277 604	3 954 905
в том числе:				
поставщикам электрической и тепловой энергии		*24501*	169	1 059
поставщикам топлива		*24502*	5 306	5 306
поставщикам материалов		*24503*	14 373	22 244
строительным организациям		*24504*	203 905	3 820 880
ремонтным организациям		*24505*	4 373	4 757
поставщикам услуг		*24506*	41 510	80 897
прочие авансы выданные		*24507*	7 968	19 762
прочие дебиторы		246	1 481 084	953 640
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		*24601*	23 372	21 865
переплата по налогам в федеральный бюджет		*24602*	550 443	235 204
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		*24603*	304 106	263 938
переплата по налогам в местные бюджеты		*24604*	94	376
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		*24605*	1 720	1 268
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		*24607*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниронговым услугам		*24608*	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		*24609*	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		*24610*	-	-
расчеты по приобретению акций		*24612*	-	-
векселя		*24613*	-	-
другие дебиторы		*24611*	601 349	430 989
Краткосрочные финансовые вложения		250	5 599	5 599
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	5 599	5 599
Денежные средства		260	644 378	1 633 146
в том числе:				
касса		261	138	183
расчетные счета		262	516 086	1 630 426
валютные счета		263	127 582	832
прочие денежные средства		264	572	1 705
в том числе:				
специальные счета в банках		*26401*	554	836
денежные документы		*26402*	18	862
переводы в пути		*26403*	-	7
Прочие оборотные активы		270	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		*27002*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		*27003*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		*27004*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		*27006*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		*27007*	-	-
другие оборотные активы		*27005*	-	-
ИТОГО по разделу II		290	6 966 227	11 917 500
Баланс		300	41 047 607	46 827 749

ПАССИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
III.КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	29 022 225	29 252 455
в том числе:				
в акциях привилегированных		*41001*	-	-
в акциях обыкновенных		*41002*	29 022 225	29 252 455
Собственные акции, выкупленные у акционеров		415	-	-
Добавочный капитал		420	16 525 711	16 668 104
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
Резервный капитал		430	6 786	36 694
в том числе:				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	6 786	36 694
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
Целевое финансирование		450	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)				
Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	1 082 859	751 025
Непокрытый убыток прошлых лет		465	(16 681 906)	(16 681 907)
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	-	132 945
Непокрытый убыток отчетного года		475	-	-
ИТОГО по разделу III		490	29 955 675	30 159 316
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		495	-	-
Доля меньшинства		500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		510	1 734 825	5 516 778
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты		511	1 734 825	1 516 778
займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты		512	-	4 000 000
Отложенные налоговые обязательства		515	952 573	1 143 903
Прочие долгосрочные обязательства		520	-	-
в том числе:				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	-	-
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		*52003*	-	-
Фонду обязательного медицинского страхования		*52004*	-	-
Фонду занятости		*52005*	-	-
Фонду социального страхования		*52006*	-	-
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		*52007*	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)		52008	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		*52009*	-	-
бюджетам субъектов РФ		*52010*	-	-
местным бюджетам		*52011*	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода		52020	-	-
из нее:				
федеральному бюджету		*52021*	-	-
бюджетам субъектов РФ		*52022*	-	-
местным бюджетам		*52023*	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52012	-	-
ИТОГО по разделу IV		590	2 687 398	6 660 681
V .КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		610	4 671 704	6 124 157
в том числе:				
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		611	4 671 704	6 036 678
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты		612	-	87 479

ПАССИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	37 049	386 207
Доходы будущих периодов		640	210	179
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		*66002*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		*66003*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		*66004*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		*66006*	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		*66007*	-	-
другие краткосрочные обязательства		*66005*	-	-
ИТОГО по разделу V		690	8 404 534	10 007 752
БАЛАНС		700	41 047 607	46 827 749

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Приме-чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	14 487	37 674
в том числе по лизингу		911	-	-
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	10 472	407 896
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	133 997	133 995
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	-	-
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	2 647 894	3 030 407
Износ основных средств		970	756	746
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	-	-
Бланки строгой отчетности		990	496	494
Основные средства, сданные в аренду		992	-	-
Имущество, находящееся в федеральной собственности		993	-	-
Нематериальные активы, полученные в пользование		995	-	-
Имущество, переданное в уставный капитал в оплату приобретаемых акций		997	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

Отчет о прибылях и убытках

за I полугодие 2007 года

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

Наименование показателя	Прим-мечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей),		010	13 869 333	11 159 631
электроэнергии внутренним потребителям		011	6 943 727	5 223 631
электроэнергии на экспорт		012	72 647	156 999
теплоэнергии		013	6 547 443	5 545 997
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	298 885	227 064
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		016	6 631	5 940
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	(12 969 677)	(9 863 986)
электроэнергии внутренним потребителям		021	(6 469 128)	(4 345 825)
электроэнергии на экспорт		022	(30 427)	(45 244)
теплоэнергии		023	(6 388 698)	(5 381 211)
абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")		024	-	-
транспортировка электро- и теплоэнергии		028	-	-
электроэнергии сбытовыми компаниями		031	-	-
прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера		025	(78 001)	(88 875)
прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера		026	(3 423)	(2 831)
товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)		027	-	-
расходы от участия в других организациях		033	-	-
Валовая прибыль		029	899 656	1 295 645
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы.		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	899 656	1 295 645
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению		060	1 165	267
Проценты к уплате		070	(301 934)	(3 193)
Доходы от участия в других организациях		080	240	-
Прочие доходы.		090	237 562	767 483
Прочие расходы		100	(428 595)	(877 501)
				-
				-
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	408 094	1 182 701
Отложенный налоговый актив		143	-	-
Отложенное налоговое обязательство		144	(191 510)	(192 917)
Текущий налог на прибыль		145	-	(141 271)
Иные аналогичные обязательные платежи		146	(611)	8 723
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	(192 121)	(325 465)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности		160	215 973	857 236
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	**215 973**	**857 236**

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО ТОЛЬКО ДЛЯ СТРУКТУРНЫХ ПОДРАЗДЕЛЕНИЙ РАО "ЕЭС РОССИИ"				
V. Внутрихозяйственные расчеты				
Прибыль, полученная от представительств и филиалов РАО "ЕЭС России"				
в том числе из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19011	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи…		19012	-	-
		19013		
		19014		
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом полученной от филиалов и Представительств (19011+19012+19013+19014)		**19020**	-	-
Прибыль, переданная представительствами и филиалами в РАО "ЕЭС России"				
в том числе: из строк				
стр. 140 Прибыль (убыток) до налогообложения		19031	-	-
стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи…		19032	-	-
		19033		
		19034		
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода с учетом переданной в РАО "ЕЭС России" (19031+19032+19033+19034)		**19040**	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль(убыток) отчетного периода (19010+19020-19040)		**190**	**215 973**	**857 236**

(руб.)

Наименование показателя	Прим	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
1	А	2	3	4
СПРАВОЧНО.				
Постоянные налоговые обязательства (активы)		200	93 603	50 340
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	19 141	10 865
	убыток		211	24 267	463
Прибыль (убыток) прошлых лет	прибыль		220	5 005	17 994
	убыток		221	40 880	46 018
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	прибыль		230	-	-
	убыток		231	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	прибыль		240	41 543	3 222
	убыток		241	43 303	1 487
Отчисления в оценочные резервы	убыток		250	-	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	прибыль		260	79	-
	убыток		261	-	-

Расшифровка формы №2 "Отчет о прибылях и убытках" за I полугодие 2007 года
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

По отгруженной продукции

Наименование показателя	При-мечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	есяце	2	3	4
Проценты к уплате		070	301 934	3 193
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07003	301 934	3 193
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)		07004	-	-
Прочие доходы		090	237 562	767 483
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	3 724	-
От реализации квартир		09002	-	-
От реализации МПЗ		09003	11 665	14 601
От реализации валюты		09004	136 723	119 018
От реализации НМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	-	-
От реализации других активов		09007	2 119	596 445
От совместной деятельности		09009	-	-
Прибыль 2006 г., выявленная в отчетном периоде		12001	4 061	-
Прибыль 2005 г., выявленная в отчетном периоде		12002	143	17 994
Прибыль 2004 г., выявленная в отчетном периоде		12003	714	-
Прибыль до 01.01.2004 г., выявленная в отчетном периоде		12004	87	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		12005	19 141	10 865
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	79	-
Курсовые разницы		12009	41 543	3 222
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации		12010	2 948	1 110
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		12011	-	25
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		12012	30	-
стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов		17032	-	-
Другие доходы		12014	14 585	4 203

Наименование показателя	При-мечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Прочие расходы		100	428 595	877 501
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	1 098	-
От реализации квартир		10002	-	-
От реализации МПЗ		10003	7 861	12 651
От реализации валюты		10004	137 368	119 359
От реализации НМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	1 230	-
От реализации других активов		10007	3 636	572 944
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	-	64
Услуги банков		10018	11 884	4 162
Содержание законсервированных объектов		10019	-	-
Аннулированные производственные заказы		10020	5	-
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	344	260
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10033	-	-
Передача имущества в муниципальную собственность		10034	-	-
Убыток 2006 г., выявленный в отчетном периоде		13001	27 993	-
Убыток 2005 г., выявленный в отчетном периоде		13002	12 517	46 018
Убыток 2004 г., выявленный в отчетном периоде		13003	195	-
Убыток до 01.01.2004 г., выявленный в отчетном периоде		13004	175	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		13005	24 267	463
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	252	96
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	-	-
Курсовые разницы		13009	43 303	1 487
Судебные издержки		13010	637	8
Хищения, недостачи		13021	-	62
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022	9	-
Издержки по исполнительному производству		13024	-	-
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	6 405	18 785
Погашение стоимости квартир работников		13027	-	-
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	1 061	609
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	459	29
Расходы на благотворительность		13032	2 764	25 128
Стоимость утраченных материально - производственных ценностей		18001	-	-
убытки от списания из за чрезвычайных событий		18002	-	-
Другие расходы		13029	145 132	75 376

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	192 121	325 465
в том числе:				
Условный расход (доход)		15071	97 907	283 848
Налог на прибыль на базе переходного периода		15005	-	-
Постоянные налоговые обязательства		15006	93 603	50 340
Списание ОНО		15007	-	-
Списание ОНА		15008	-	-
Штрафы ГНИ,		15010	50	-
из них:				
по налогу на прибыль		15011	-	-
по НДС		15012	-	-
по налогу на имущество		15013	-	-
по прочим налогам		15014	50	-
Пени ГНИ		15020	89	1
из них:				
по налогу на прибыль		15021	74	-
по НДС		15022	-	1
по налогу на имущество		15023	-	-
по прочим налогам		15024	15	-
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	472	(8 725)
Прибыль при списании реструктуризированных пеней по налогам		15070	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер

Прошито, пронумеровано, скреплено печатью
листов(а)

/ Родин В.Н./