

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ
Открытого акционерного общества
«Территориальная генерирующая компания №1»

Код эмитента:

0 3 3 8 8 – D

за I квартал 20 08 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.

И.о. генерального директора ОАО «ТГК-1»

Дата « 15 » мая 20 08

Главный бухгалтер ОАО «ТГК-1»

Дата « 15 » мая 20 08



С.Д.Лапутько

(подпись)

Р.В.Станишевская

(подпись)

Контактное лицо:

Начальник отдела ценных бумаг
Максимова Антонина Николаевна

Телефон:

(812) 494-3181

Факс:

(812) 494-3158

Адрес электронной почты:

Maksimova A.N.@tgcl.ru

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете

<http://www.tgcl.ru/invest/otchets.html>

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.....	6
1.1. Лица, входящие в состав органов управления эмитента.....	6
1.2. Сведения о банковских счетах эмитента.....	6
1.3. Сведения об аудиторе (аудиторах) эмитента.....	9
1.4. Сведения об оценщике эмитента.....	11
1.5. Сведения о консультантах эмитента.....	11
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет.....	11
II. Основная информация о финансово - экономическом состоянии эмитента.....	12
2.1. Показатели финансово - экономической деятельности эмитента.....	12
2.2. Рыночная капитализация эмитента.....	14
2.3. Обязательства эмитента.....	14
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг.....	20
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг.....	20
III. Подробная информация об эмитенте.....	30
3.1. История создания и развитие эмитента.....	30
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента.....	33
3.3. Планы будущей деятельности эмитента.....	47
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях.....	48
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента.....	49
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.....	55
IV. Сведения о финансово - хозяйственной деятельности эмитента.....	57
4.1. Результаты финансово - хозяйственной деятельности эмитента.....	57
4.2. Ликвидность эмитента.....	59
4.3. Размер и структура капитала и оборотных средств эмитента.....	61
4.4. Сведения о политике и расходах эмитента в области научно - технического развития, в отношении лицензий и патентов, новых разработок и исследований.....	65
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.....	110
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента.....	111

5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента	112
5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента.....	118
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента	118
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	119
IV. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	120
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента.....	120
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	120
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")	122
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	122
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	123
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность.....	129
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	145
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	149
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	149
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный отчетный квартал	149
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершенный финансовый год.....	149
7.4. Сведения об учетной политике эмитента.....	149
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж.....	150
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего завершенного финансового года	150
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово – хозяйственной деятельности эмитента	150
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах.....	151
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте	151
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	200

8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	202
8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям выпуска.....	215
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям выпуска	215
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	219
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	220
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента	220
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента	224
8.10. Иные сведения	227
Приложение 1. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за 2007 год.....	228
Приложение 2. Квартальная бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» на 31марта 2008 год.	270
Приложение 3. Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» на 2008 год.....	281

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@tgcl.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.tgcl.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.

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	Чикунев 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»: Чикунев Александр Васильевич, 1963 г. рождения

Состав Правления ОАО «ТГК-1»:

	Фамилия, имя, отчество	Год рождения
1.	Родин Валерий Николаевич	1952
2.	Лапутько Сергей Дмитриевич	1948
3.	Станишевская Раиса Владимировна	1959
4.	Столяров Александр Георгиевич	1975
5.	Антипов Александр Геннадьевич	1953
6.	Белов Валерий Владимирович	1972
7.	Максимов Юрий Николаевич	1970
8.	Лашицкий Александр Петрович	1945
9.	Зубарев Андрей Сергеевич	1977
10.	Федоров Андрей Алексеевич	1960
11.	Филиппов Андрей Николаевич	1959

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

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

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

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

Полное фирменное наименование:	<i>Санкт-Петербургский Банк Энергетики и Электрификации «Петроэнергобанк» (Открытое акционерное общество)</i>	
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ОАО «Петроэнергобанк»</i>	
Место нахождения (юридический адрес):	<i>195009, г. Санкт-Петербург, ул. Михайлова, д.11</i>	
Идентификационный номер налогоплательщика банка	<i>4706006731</i>	
Тип счета, номер	<i>расчетный</i>	<i>4070281000000000897</i>
	<i>расчетный</i>	<i>40702810300000000830</i>
	<i>расчетный</i>	<i>40702810800000000880</i>
	<i>расчетный</i>	<i>40702810100000000878</i>
	<i>текущий ЕВРО</i>	<i>4070297800000000098</i>
	<i>транзитный ЕВРО</i>	<i>4070297830000000099</i>
	<i>текущий Доллары</i>	<i>4070284020000000175</i>
	<i>транзитный Доллары</i>	<i>4070284050000000176</i>
БИК:	<i>044030747</i>	
Номер корреспондентского счета:	<i>30101810500000000747</i>	

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

Полное фирменное наименование:	<i>Филиал Акционерного банка «Газпромбанк» (Закрытое акционерное общество) в г. Санкт-Петербурге</i>	
Сокращенное фирменное наименование:	<i>Филиал АБ «Газпромбанк» (ЗАО) в г. Санкт-Петербурге</i>	
Место нахождения (юридический адрес):	<i>192148, г. Санкт-Петербург, ул. Седова, д. 15</i>	
Идентификационный номер налогоплательщика банка	<i>7744001497</i>	
Тип счета, номер	<i>расчетный</i>	<i>40702810100000001225</i>
		<i>40702810400001001225</i>
БИК:	<i>044030827</i>	
Номер корреспондентского счета:	<i>30101810200000000827</i>	

Полное фирменное наименование:	<i>Открытое акционерное общество «Банк «Санкт-Петербург» г. Санкт-Петербург</i>	
--------------------------------	---	--

Сокращенное фирменное наименование:	<i>ОАО «Банк Санкт-Петербург»</i>
Место нахождения (юридический адрес):	<i>191011, г. Санкт-Петербург, пл. Островского, д. 7</i>
Идентификационный номер налогоплательщика банка	<i>7831000027</i>
Тип счета, номер	<i>расчетный 40702810832000005875</i>
БИК:	<i>044030790</i>
Номер корреспондентского счета:	<i>30101810900000000790</i>

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

Полное фирменное наименование:	<i>Санкт-Петербургский филиал Акционерного Коммерческого банка «Промсвязьбанк» (Закрытое акционерное общество)</i>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>С-Петербургский ф-л АКБ «Промсвязьбанк» (ЗАО)</i>
Место нахождения (юридический адрес):	<i>191186, г. Санкт-Петербург, ул. Миллионная, д.38 литер Б</i>
Идентификационный номер налогоплательщика банка	<i>7744000912</i>
Тип счета, номер	<i>расчетный 40702810900460548101</i>
БИК:	<i>044030714</i>
Номер корреспондентского счета:	<i>30101810300000000714</i>

Полное фирменное наименование:	<i>Филиал «Санкт-Петербургский» Открытое акционерное общество «Альфа-Банк»</i>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>Филиал «Санкт-Петербургский» ОАО «Альфа-Банк»</i>
Место нахождения (юридический адрес):	<i>191011, г. Санкт-Петербург, наб. канала Грибоедова д. 6/2</i>
Идентификационный номер налогоплательщика банка	<i>7728168971</i>
Тип счета, номер	<i>расчетный 40702810900020005395</i>
БИК:	<i>044030786</i>
Номер корреспондентского счета:	<i>30101810600000000786</i>

Полное фирменное наименование:	<i>Санкт-Петербургский акционерный коммерческий банк «Таврический» (Открытое акционерное общество)</i>
--------------------------------	--

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 аудитор (аудиторах) эмитента

Аудитор, осуществляющий независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности, входящей в состав ежеквартального отчета и выбранный для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам 2006 года:

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

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ПвК Аудит»*

Место нахождения аудиторской организации: *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 № E000376 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, 2007 года*

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. Действующий в настоящее время договор с ЗАО «ПвК Аудит» предусматривает проверку консолидированной (сводной) финансовой отчетности ОАО «ТГК-1» за 2007год, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности*

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);

б) 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:

В марте 2008 года заключен договор между ОАО «ТГК-1» и ЗАО «ПвК Аудит» на оказание аудиторских услуг в отношении Проспекта ценных бумаг ОАО «ТГК-1»:

- под дополнительные выпуски акций, размещаемых при выделении ОАО «ТГК-1 Холдинг» из Российского открытого акционерного общества энергетики и электрификации «ЕЭС России» одновременно с присоединением ОАО «ТГК-1 Холдинг» к Открытому акционерному обществу «Территориальная генерирующая компания №1» путем конвертации обыкновенных и привилегированных акций ОАО «ТГК-1 Холдинг» в обыкновенные именные бездокументарные акции ОАО «ТГК-1» (аудит финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2005, 2006, 2007 года).

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, 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.

По состоянию на 31.12.2007 года размер вознаграждения аудитора составил 39 471 тыс.руб., в том числе 31 302,7 тыс.руб. за аудит финансовой отчетности по РСБУ и МСФО за 2006 год.

Отсроченные и просроченные платежи за оказанные аудитором услуги: отсутствуют.

1.4. Сведения об оценщике эмитента

Эмитент не привлекал оценщика (оценщиков) для:

- 1) определения рыночной стоимости размещаемых ценных бумаг;
- 2) определения рыночной стоимости имущества, являющегося предметом залога по облигациям эмитента с залоговым обеспечением;
- 3) оказания иных услуг по оценке, связанных с осуществлением эмиссии ценных бумаг, информация о которых указывается в проспекте ценных бумаг.

1.5. Сведения о консультантах эмитента

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

Так как ОАО «ТГК-1» зарегистрировано в качестве юридического лица 25.03.2005, в настоящем разделе приводится информация за 2005, 2006, 2007 года и I квартал 2008 года.

2.1. Показатели финансово - экономической деятельности эмитента

Наименование показателя	31.12.2005 г.	31.12.2006 г.	31.12.2007г	31.03.2008
Стоимость чистых активов эмитента, руб.	597 314 000	29 955 885 000	62 436 522 000	63 300 478 000
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	670,1	37,0	20,8	14,6
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	670,1	28,1	10,5	7,9
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	14,67	6,76	15,47	15,69
Уровень просроченной задолженности, %	0,0	0,0	0,0	0,0
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	1,39	5,34	2,08	0,54
Доля дивидендов в прибыли, %	20,29	29,7	66,89	0,00
Производительность труда, руб./чел.	743 811	2 648 998	2 962, 62	1 106, 72
Амортизация к объему выручки, %	0,0005%	0,74 %	7,23	5,85

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

Стоимость чистых активов (СЧА), в отличие от величины уставного капитала акционерного общества, который определяет минимальный размер имущества, гарантирующего интересы его кредиторов, показывает реальный размер имущества, на который могут рассчитывать кредиторы при возврате задолженности. Стоимость чистых активов по результатам работы ОАО «ТГК-1» в 2005 году составила 597 314 тыс.руб., в 2006 – 29 955 885 тыс.руб., в 2007г. – 62 436 522 тыс.руб., в I кв. 2008г. – 63 300 478 тыс. руб. Величина чистых активов в 2005, 2006, 2007 и I кв. 2008 г. больше чем размер уставного капитала компании в соответствующих периодах, что удовлетворяет требованиям ст.35 Закона «Об акционерных обществах» и характеризует стабильное финансовое положение компании.

За рассматриваемый период стоимость чистых активов росла:

- в 2006г. СЧА по сравнению со значением данного показателя в 2005 годом выросла на 29 358 571 тыс. рублей, что является следствием роста внеоборотных активов на 34 077 093 тыс.руб., который, в свою очередь, связан с завершением реструктуризации компании;
- в 2007 году стоимость чистых активов по сравнению с 2006 годом выросла в 2,08 раза в результате увеличения краткосрочных финансовых вложений на 17 950 757 тыс. руб., краткосрочной дебиторской задолженности на 7 353 318 тыс. руб., основных средств на 3 333 604 тыс. руб., незавершенного производства на 2 583 100 тыс. руб., долгосрочной дебиторской задолженности на 1 381 755 тыс. руб. и денежных средств на 1 362 982 тыс. руб.;
- в I квартале 2008 года СЧА по сравнению с данным показателем в 2007 году выросла на 863 956 тыс. руб., что является результатом роста текущей дебиторской задолженности по авансам выданным на реализацию инвестиционной программы компании.

Величина отношения суммы привлеченных средств к капиталам и резервам в 2005 г. равна 670,08 %, в 2006 г. – 37,03%, в 2007 г. - 20,88%, в I кв. 2008 г. – 14,59%. Такой уровень показателя за 2005г. обусловлен тем, что структура капитала выглядит следующим образом: отношение собственного капитала к заемному составляет 1:7. Значения данного показателя за 2006г., 2007г. и I

кв. 2008г. показывают, что у предприятия преобладает собственный капитал над заемным. Сравнение значений указанного показателя, полученные за 2006 год, 2007 год и 1 кв. 2008 года показывает, что доля привлеченного капитала в структуре собственных средств снижается, что говорит о повышении финансовой устойчивости компании.

Показатель отношения краткосрочных обязательств к собственному капиталу и резервам показывает долю краткосрочных обязательств в структуре собственных средств. В 2005г. величина данного показателя равна 670,08%. При сравнении данного показателя с величиной отношения суммы привлеченных средств к капиталам и резервам за 2005г. можно сделать вывод о том, что практически все привлеченные средства в 2005г. являются краткосрочными (доля долгосрочных обязательств в общей структуре кредитного портфеля составляет 0,00001).

Показатель отношения краткосрочных обязательств к собственному капиталу и резервам относительно 2005 года снизился в 2006г. до 28,06%, в 2007г. – 10,53% и 1 кв. 2008г. – 7,91%. Такое снижение достигнуто в результате одновременного увеличения собственного капитала компании и снижения доли краткосрочных обязательств в общей структуре обязательств.

Покрытие платежей по обслуживанию долгов - важнейший показатель финансово-экономической деятельности предприятия, показывающий возможности предприятия по погашению текущих обязательств за счет текущих прибылей. Данный показатель ОАО «ТГК-1» в 2005г. составил 14,67%, в 2006г. - 6,76%, в 2007г. – 15,47% и в 1 кв. 2008г. – 15,69%. Снижение уровня данного показателя в 2006 году по сравнению с 2005 годом связано с ростом долгосрочных обязательств компании. Однако в 2007 году и 1 квартале 2008 года показатель покрытия платежей по обслуживанию долгов увеличился в 2,29 раза и 1,01 раза соответственно, что говорит о возросшей способности компании покрывать свои обязательства за счет текущих прибылей.

Уровень просроченной задолженности отражает долю просроченной задолженности в составе суммарных обязательств компании. В 2005г., 2006г., 2007г. и 1 кв. 2008г. уровень просроченной задолженности равен 0%, что характеризует компанию как участника рынка своевременно выполняющего свои обязательства.

Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает насколько быстро дебиторская задолженность может быть превращена в денежные средства. Оборачиваемость дебиторской задолженности равна в 2005 г. 1,39 раза, в 2006г. – 5,34 раза. В 2005-2006гг. наблюдается положительный рост данного показателя, что свидетельствует об уменьшении срока, требуемого предприятию для погашения дебиторской задолженности.

Оборачиваемость дебиторской задолженности в 2007г. и 1 квартале 2008 года снизилась и составила 2,08 раза и 0,54 раза соответственно. Снижение уровня оборачиваемости дебиторской задолженности в указанных периодах по сравнению со значением данного показателя в 2006 году является следствием роста дебиторской задолженности, достигнутый, главным образом, за счет роста авансов выданных строительным организациям на 5 915 118 тыс. руб. в 2007 году и 4 276 486 тыс. руб. в 1 квартале 2008 года. Рост последних является следствием реализации компанией ОАО «ТГК-1» инвестиционной программы.

Показатель доли дивидендов в прибыли показывает какая часть чистой прибыли идет на выплату дивидендов акционерам. В 2005г. данный показатель равен 20,29%, в 2006г. – 41,92%, в 2007г. – 66,89%. Значения данного показателя показывают, что на выплату дивидендов приходится значительная доля чистой прибыли компании. В 1 квартале 2008 года данный показатель равен 0%, что говорит о реинвестировании компанией полученной прибыли.

Показатель производительности труда является качественным показателем и отражает эффективность использования трудовых ресурсов предприятия. В анализируемых периодах показатель имеет высокие значения: в 2005г. показатель производительности труда равен 743,81 тыс.руб./чел., в 2006г. – 2 648,00 тыс.руб./чел., в 2007г. – 2 962,62 тыс. руб. Значение данного показателя в 1 кв. 2008г. равно 1 106,72 тыс.руб./чел. Это меньше чем значения данного показателя в 2006 и 2007 годах, что объясняется тем, что в расчете производительности труда за 1 кв. 2008г. берется значение выручки за 1 кв. 2008г., а не годовое ее значение.

Показатель отношения амортизации к объему выручки показывает какую долю составляет амортизация в выручке. В 2005 г. данный показатель равен 0,00%, в 2006г. – 0,74%, в 2007г. – 7,23% и 1 кв. 2008г. – 5,85%. Причиной низкого уровня данного показателя в 2005 и 2006 годах является ведение

операционной деятельности компании ОАО «ТГК-1» в 2005 г. и в течение января-октября 2006 г. по схеме аренды генерирующих мощностей у региональных генерирующих компаний.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Торги обыкновенными именованными 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».

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

Капитализация ОАО «ТГК-1» по состоянию на **31.03.2008** составляет **120 149 944 206,40** 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 №54.).

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента

(на 31.12.2007)

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	3 888 246	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб.	16 836	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.	230 916	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	X
Кредиты, тыс. руб.	742 663	1 343 349
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	X
Займы, всего, тыс. руб.	85 803	3 849 000
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	X
в том числе облигационные займы, тыс. руб.	0	3 849 000
в том числе просроченные облигационные займы, тыс. руб.	0	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс. руб.	1 612 407	0
в том числе просроченная, тыс. руб.	0	X
Итого, тыс. руб.	6 576 871	5 192 349
в том числе итого просроченная, тыс. руб.	0	X

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности, на 31.12.2007 года:

Полное фирменное наименование:	Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк»
Сокращенное наименование:	ЗАО «Райффайзенбанк»
Место нахождения:	191186, г. С-Пб, набережная реки Мойки, д.36
Сумма кредиторской задолженности	3 849 000 тыс. руб.
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности	Текущая задолженность по долгосрочному займу

Полное фирменное наименование:	NORDIC INVESTMENT BANK
Сокращенное наименование:	NORDIC INVESTMENT BANK
Место нахождения:	Fabianinkatu 34P.O. Box 249 FI-00171 Helsinki Finland
Сумма кредиторской задолженности	912 150 тыс. руб.
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности	Текущая задолженность по долгосрочному кредиту

Полное фирменное наименование:	Закрытое акционерное общество «Ремонтно-строительное оборудование - 103»
Сокращенное наименование:	ЗАО «PCY-103»
Место нахождения:	198096, Г. Санкт-Петербург Ул. Зенитчиков д. 5
Сумма кредиторской задолженности	715 695 тыс. руб.
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности	Текущая задолженность за ПИР, СМР, техперевооружение

Структура кредиторской задолженности эмитента
(на 31.03.2008)

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	2 051 056	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб.	130 115	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.	362 600	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
Кредиты, тыс. руб.	812 149	1 300 217
в том числе просроченная, руб.	0	X
Займы, всего, тыс. руб.	3 643	1 319 854
в том числе просроченная, руб.	0	X
в том числе облигационные займы, руб.		1 319 854
в том числе просроченные облигационные займы, руб.	0	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс. руб.	1 649 079	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
Итого, тыс. руб.	5 008 642	2 620 071
в том числе итого просроченная, руб.	0	X

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности, на 31.03.2008 года:

Полное фирменное наименование:	Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк»
Сокращенное наименование:	ЗАО «Райффайзенбанк»
Место нахождения:	191186, г. С-Пб, набережная реки Мойки, д.36

Сумма кредиторской задолженности	1 319 854 тыс. руб.
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности	Текущая задолженность по займу

Полное фирменное наименование:	NORDIC INVESTMENT BANK
Сокращенное наименование:	NORDIC INVESTMENT BANK
Место нахождения:	Fabianinkatu 34P.O. Box 249 FI-00171 Helsinki Finland
Сумма кредиторской задолженности	855 406 тыс. руб.
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности	Текущая задолженность по кредиту

Полное фирменное наименование:	Europen Bank for Reconstruction and Development
Сокращенное наименование:	Европейский банк реконструкции и развития
Место нахождения:	One Exchange Square London EC2A 2JN United Kingdom
Сумма кредиторской задолженности	444 811 тыс. руб.
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности	Текущая задолженность по кредиту

Просроченная кредиторская задолженность: *отсутствует.*

2.3.2. Кредитная история эмитента

Обязательства эмитента по действовавшим в течение последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый 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 завершённого 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./иностран. валюта	Срок кредита (займа)/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленный процентов, срок просрочки, дней
<i>Договор об открытии кредитной линии</i>	<i>ЗАО «Газпромбанк»</i>	<i>300 млн. руб.</i>	<i>25.05.2006 г./февраль 2006</i>	<i>нет</i>

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).

Обязательства эмитента по действовавшим на 31.12.2007 года кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершеного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными:

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	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
Договор об открытии кредитной линии	ОАО «СЭБ Банк»	250 млн. руб.	С 09.11.2007 по 24.04.2008	Нет
Кредитное соглашение	ЕБРР	20 млн. ЕВРО (718,664 млн. руб.)	С 01.11.2006 по 20.06.2010	Нет
Кредитное соглашение	NORDIC INVESTMENT BANK	30 млн. ЕВРО (1 077, 996 млн. руб.)	С 22.12.2006 по 15.01.2014	Нет
Отчет об итогах выпуска облигаций	Облигационный займ	3 849 млн. руб.	С 20.03.2007 по 11.03.2014	Нет

Обязательства эмитента по действовавшим на 31.03.2008 года кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершеного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными:

Наименование обязательства	Наименование кредитора (займодавца)	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
----------------------------	-------------------------------------	----------------------------	-------------------------------------	--

1. Договор об открытии кредитной линии	ОАО «СЭБ Банк»	250 млн. руб.	С 09.11.2007 по 24.04.2008	Нет
2. Дополнительное Соглашение о кредитовании счета	ОАО «АБ «РОССИЯ»	61,381 млн. руб.	С 28.03.2008 по 28.04.2008	Нет
	ЕБРР	20 млн.ЕВРО (741,352 млн. руб.)	С 01.11.2006 по 20.06.2010	Нет
3. Кредитное соглашение	NORDIC INVESTMENT BANK	27,692 млн.ЕВРО (1 026, 487 млн. руб.)	С 22.12.2006 по 15.01.2014	Нет
4. Кредитное соглашение	Облигационный займ	1 319,854 млн. руб.	С 20.03.2007 по 11.03.2014	Нет
5. Отчет об итогах выпуска облигаций				

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.

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 2007 года; государственный орган, осуществивший регистрацию – ФСФР России. Срок обращения облигаций - 7 лет.

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

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

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

Второе обязательство по выплате доходов по облигационному займу эмитента было исполнено 18 марта 2008 г в полном объеме:

- общий размер дохода по второму купону, подлежащего выплате по облигациям, составил 57 886 738 (пятьдесят семь миллионов восемьсот восемьдесят шесть тысяч семьсот тридцать восемь) рублей 56 копеек.*

- размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего (подлежавшего) выплате по одной облигации эмитента, равен 7,75% годовых или 38 (тридцать восемь) рублей 64 копейки.

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: эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 25.03.2005 г., завершёнными финансовыми годами являются 2005, 2006 и 2007 года. В 2005 году такие обязательства отсутствовали.

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.

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 31.12.2007 года

№ п/п	Банк - кредитор	Должник	Поручитель	№ док-та, дата	Дата получения	Дата возврата по договору	Сумма поручительства в рублях
1	ОАО "Альфа-Банк"	ОАО "МТЭЦ"	ОАО «ТГК-1»	2717/1 от 30.03.07	30.03.07	07.03.08	41 236 978,41
2	ОАО "Альфа-Банк"	ОАО "МТЭЦ"	-"	2717/2 от 02.04.07	02.04.07	07.03.08	55 649 902,90
3	ОАО "Альфа-Банк"	ОАО "МТЭЦ"	-"	2723/1 от 02.04.07	02.04.07	02.04.08	50 044 876,71
4	ОАО "Альфа-Банк"	ОАО "МТЭЦ"	-"	2723/2 от 02.04.07	02.04.07	02.04.08	44 439 850,52
5	ОАО "Альфа-Банк"	ОАО "МТЭЦ"	-"	2724/1 от 03.04.07	03.04.07	03.04.08	50 044 876,71
6	ОАО "Альфа-Банк"	ОАО "МТЭЦ"	-"	2724/2 от 03.04.07	03.04.07	31.03.08	42 137 786,19

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

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 31.03.2008 года.

№ п/п	Банк - кредитор	Должник	Поручитель	№ документа, дата	Дата получения	Дата возврата по договору	Сумма поручительства в рублях
1	ОАО "Альфа-Банк"	ОАО "МТЭЦ"	-"	2723/1 от 02.04.07	02.04.2007	02.04.2008	22 019 259,02
2	ОАО "Альфа-Банк"	ОАО "МТЭЦ"	-"	2723/2 от 02.04.07	02.04.2007	02.04.2008	44 438 868,20
3	ОАО "Альфа-Банк"	ОАО "МТЭЦ"	-"	2724/1 от 03.04.07	03.04.2007	03.04.2008	50 043 770,49

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

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

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 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 «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, характеризующаяся 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 риску. 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 заверченный 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 оценивает 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 оценивает 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»:

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

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

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 обеспечения, 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 три года.

Эмитент создан на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития эмитента:

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

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

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

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

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

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

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

- осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами;*
- доверительное управление имуществом;*
- оказание консалтинговых услуг;*

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

- метрологическое обеспечение производства;
- деятельность по обращению с опасными отходами;
- деятельность по эксплуатации газовых сетей;
- деятельность по изготовлению и ремонту средств измерений;
- проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- геодезическая деятельность;
- перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек;
- перевозка грузов железнодорожным транспортом;
- перевозка опасных грузов;
- погрузочно-разгрузочная деятельность на железнодорожном транспорте;
- медицинская деятельность;
- заготовка, переработка и реализация лома цветных металлов;
- заготовка, переработка и реализация лома черных металлов;
- эксплуатация аппаратов, в которых содержатся радиоактивные вещества, а также источники ионизирующего излучения;
- производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений;
- производство маркишейдерских 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@tgcl.ru

Адрес страницы в сети "Интернет", на которой доступна информация об эмитенте: <http://www.tgcl.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.tgcl.ru

Номер телефона: +7 (812) 595 3113

Номер факса: +7 (812) 494 7708

Адрес электронной почты: Solomina.ON@tgcl.ru

Отдел по работе с акционерами ОАО «ТГК-1»

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

Адрес страницы в сети Интернет: www.tgcl.ru

Номер телефона: +7 (812) 494 3098

Номер факса: +7 (812) 494 3167

Адрес электронной почты: Nesterov.VV@tgcl.ru

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. Мурманши, 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. Кожеевская линия, д.33	Лаицкий Александр Петрович	№ 517-2007 от 17.12.2007 по 31.12.2008

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 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, либо за каждый завершённый финансовый год, предшествующий первому кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет,

а так же за отчетный период: 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.

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

Наименование показателя	На 31.12.2005	На 31.12.2006	На 31.12.2007	На 31.03.2008
Объем выручки от продажи продукции (работ, услуг), тыс. руб., в том числе:	5 449 974	20 502 716	25 323 837	9 836 525
электроэнергия	2 798 964	10 783 556	14 201 871	4 902 347
теплоэнергия	2 572 104	9 152 400	11 121 966	4 934 178
Доля в общем объеме выручки (доходов) эмитента, %	98,6	97,2	96,7	98,1
электроэнергия	51,4	52,6	54,2	48,9
теплоэнергия	47,2	44,6	42,5	49,2

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	1 квартал 2008/ 1 квартал 2007
Изменение выручки (доходов) эмитента от основной деятельности, %	13,84

Основной причиной изменения выручки за 3 месяца 2008 года по отношению к 3 месяцам 2007 года было повышение тарифов на тепло- и электроэнергию.

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

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

Общая структура себестоимости эмитента за завершённый финансовый год, а также за отчетный период:

Наименование показателя	На 31.12.2007	На 31.03.2008
Сырье и материалы, %	1,87	1,02
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %		
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	12,19	9,65
Топливо, %	42,07	56,73
Энергия, %	10,07	6,26
Затраты на оплату труда, %	11,45	8,26
Проценты по кредитам, %	0,00	0,00
Арендная плата, %	1,19	0,60
Отчисления на социальные нужды, %	2,37	2,10
Амортизация основных средств, %	7,47	6,61
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	3,34	2,46
Прочие затраты (пояснить): %	7,98	6,31
Амортизация по нематериальным активам, %	0,00	0,00
Вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0,0002	0,00
Обязательные страховые платежи, %	0,04	0,03
Представительские расходы, %	0,01	0,003
Иное, %	7,93	6,28
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00	100,00

Наименование показателя	На 31.12.2007	На 31.03.2008
<i>Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости</i>	103,36	113,10

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, 2008 годах 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 последний заверченный финансовый год, а также за отчетный период.

Наименование поставщика	Местонахождение поставщика	Доля в общем объеме поставок, %		Объем поставки, тыс. руб.	
		2007 г.	1 кв.2008г.	2007 г.	1 кв.2008г.
ЗАО «Петербургрегионгаз»	Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А	86,7	91,2	11 412 703	5 660 750

Информация об изменении цен, более чем на 10 процентов, на основные материалы и товары (сырье) за последний заверченный финансовый год (2007), а также за первый квартал 2008 года или об отсутствии такого изменения.

В 1 квартале 2008 г. по сравнению с 4 кв. 2007 г. цена на газ выросла на 28,8 %.

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 выпасть 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. Основным потребителем 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.

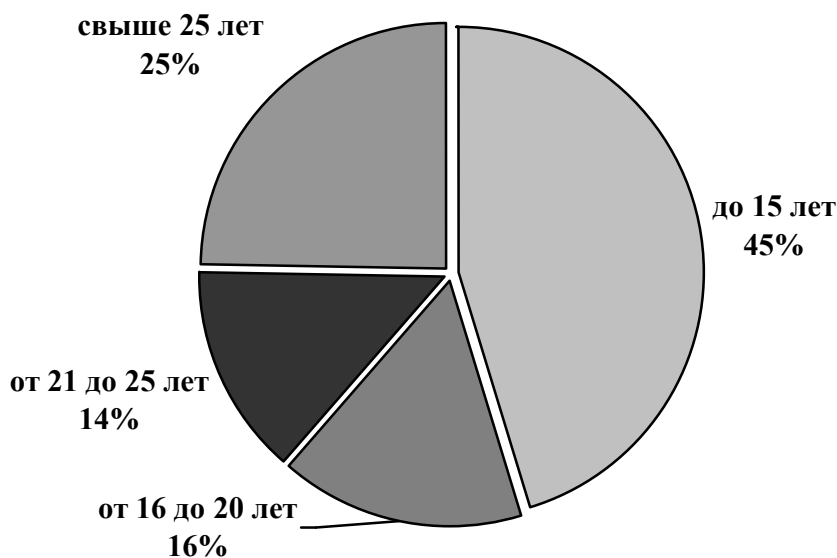
Протяженность тепловых сетей ОАО «ТГК-1» в Невском филиале - 794,7 км в однострубно́м исчислении.

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

Протяженность тепловых сетей филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» – 29,5 км диаметром от 150 до 700 мм в однострубно́м 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 однострубно́м 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 возрастет (ежегодно с 2007 года сектор РДД уменьшается на ориентировочно 15% в пользу ССТ), что позволит в итоге сформировать конкурентный оптовый рынок электроэнергетики, который будет покрывать большую часть потребностей в электроэнергетики 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 потоки, 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.

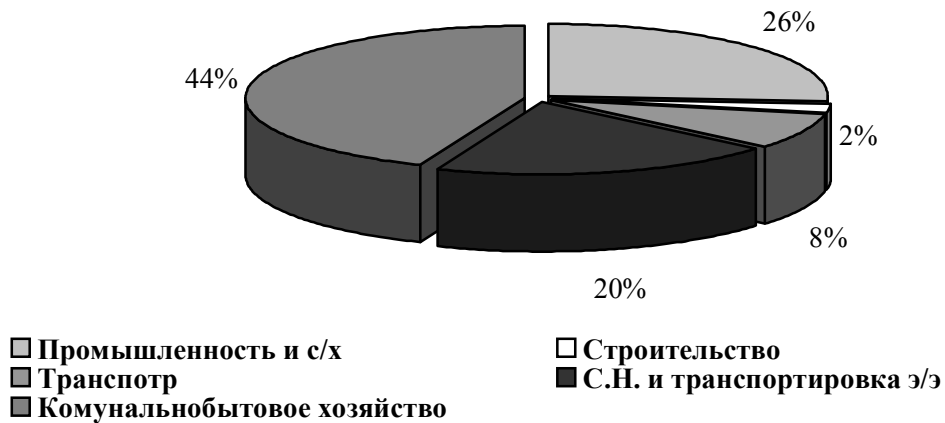
Энергодефицитными по электроэнергии среди энергосистем являются: Санкт-Петербург, Ленинградская область, Новгородская области и Республика Карелия.

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

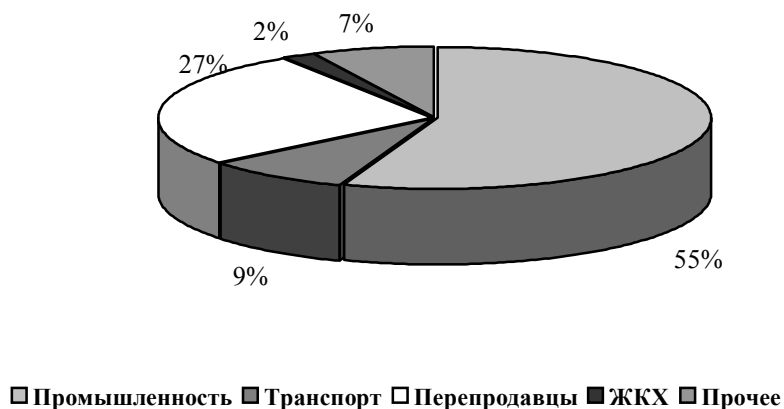
Предложение электрической энергии Кольской энергосистемы превышает спрос представленных в данном регионе потребителей. Избыточная электроэнергия Кольской энергосистемы экспортируется в Финляндию и Норвегию, а также поставляется в энергодефицитную энергосистему республики Карелия. Объем экспорта и потока, 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 поток электроэнергии в размере 4000 тыс. кВтч/год

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

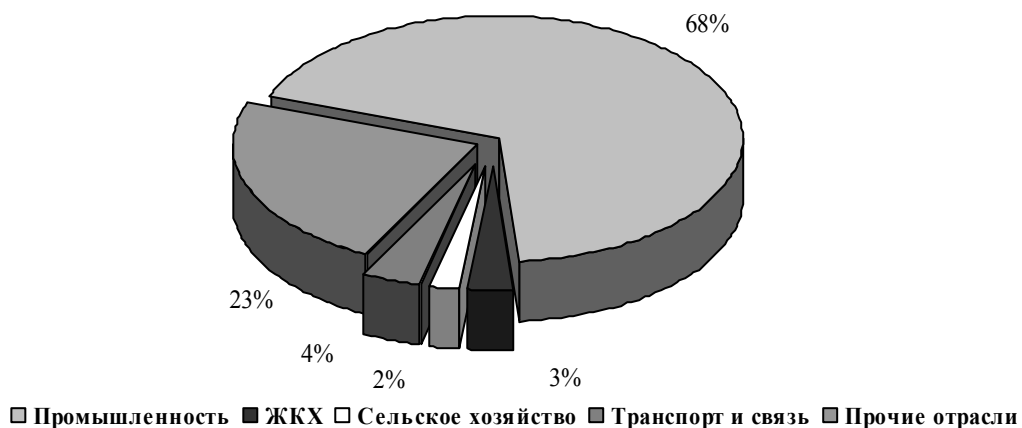
Потребление эл/эн в СПб и ЛО



Потребление эл/эн в Карельском регионе



Потребление эл/эн в Мурманской области



Характеристика экспортных объемов

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

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

Поставка в Финляндию производится:

- от Каскада-1 (ГЭС-10, ГЭС-11) по линии Иматра-1 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет 94 МВт. Объем 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 наводок до 70 МВт. Объем 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. Объем поставки колеблется в пределах от 180 млн. кВтч до 225 млн. кВтч.

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

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

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

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

Помимо указанных ограничений влияние на объемы экспортных поставок также оказывают:

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

Факторы, которые могут негативно повлиять на сбыт эмитентом его продукции (работ, услуг), и возможные действия эмитента по уменьшению такого влияния описаны в п.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 БРЗХ 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-Ладужским 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.	<i>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.</i>	01.08.2015г.
12.	<i>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.</i>	01.08.2015г.
13.	<i>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.</i>	31.12.2009
14.	<i>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.</i>	31.12.2009
15.	<i>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.</i>	31.12.2009
16.	<i>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.</i>	31.12.2009
17.	<i>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.</i>	31.12.2009
18.	<i>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.</i>	31.12.2009
19.	<i>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.</i>	31.12.2009
20.	<i>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.</i>	31.12.2009
21.	<i>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.</i>	31.12.2009

22.	<i>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-Ладужским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
23.	<i>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-Ладужским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
24.	<i>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-Ладужским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
25.	<i>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-Ладужским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
26.	<i>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-Ладужским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
27.	<i>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-Ладужским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
28.	<i>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-Ладужским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
29.	<i>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-Ладужским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
30.	<i>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия ПТЗ № 01738 вид БОЭЗХ от 25.12.2006г. ДЭС острова Валаам. Монастырская бухта Ладужского озера. Цели использования водного объекта: забор воды. Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009
31.	<i>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-Ладужским бассейновым водным управлением.</i>	31.12.2009г.

32.	<p>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.</p> <p>Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.</p>	31.12.2009г.
33.	<p>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.</p> <p>Лицензия выдана Невско-Ладужским БВУ</p>	31.12.2009г.
34.	<p>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.</p> <p>Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.</p>	31.12.2009г.
35.	<p>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01803 вид БРЭЗХ от 28.12.2006г. (Первомайская ТЭЦ-14). Невская губа Финского залива, Большой Турухтанный ковши Невской губы Финского залива, Большой ковши Невской губы Финского залива. Водозабор из Большого Турухтанный ковши, выпуск №1 в, Большой ковши, 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.</p> <p>Лицензия выдана Невско-Ладужским бассейновым водным управлением.</p>	31.12.2009г
36.	<p>Лицензия на водопользование (поверхностные водные объекты). Серия СПБ № 01799 вид БР23Х от 28.12.2006г. (Автовская ТЭЦ –15). Большой Турухтанный ковши Невской губы Финского залива, р. Красненькая. Водозабор – тупиковая часть Большого Турухтанный ковши, 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-Ладужским бассейновым водным управлением.</p>	31.12.2009г
37.	<p>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-Ладужским бассейновым водным управлением.</p>	31.12.2009г
38.	<p>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-Ладужским бассейновым водным управлением.</p>	31.12.2009г
39.	<p>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-Ладужским бассейновым водным управлением.</p>	31.12.2009г

40.	<i>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.</i>	31.12.2009г
41.	<i>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.</i>	31.12.2009г
42.	<i>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.</i>	31.12.2009г
43.	<i>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.</i>	31.12.2009г
44.	<i>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.</i>	31.12.2009г
45.	<i>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.</i>	31.12.2009г
46.	<i>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.</i>	31.12.2009г
47.	<i>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-Петербургу.</i>	21.08.2011г.
48.	<i>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.</i>	19.06.2011г.
49.	<i>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.</i>	01.07.2010г.

50.	<i>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.</i>	01.07.2010г.
51.	<i>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.</i>	01.07.2010г.
52.	<i>Лицензия Б 345960, рег.№ 2928 от 28.11.2006г. Деятельность по осуществлению работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну. Лицензия выдана Управлением ФСБ России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области.</i>	28.11.2011г.
53.	<i>Лицензия Б 345963, рег.№ 2928/1 от 28.11.2006г. Деятельность по осуществлению работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну. Лицензия выдана Управлением ФСБ России по г.Санкт-Петербургу и Ленинградской области.</i>	28.11.2011г.
54.	<i>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.</i>	28.11.2011г.

Эмитент оценивает вероятность продления вышеуказанных лицензий как высокую.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Совместная деятельность, которую эмитент ведет с другими организациями за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, либо за каждый завершённый финансовый год, предшествующий первому кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а также за первый квартал текущего финансового года.

Так как ОАО «ТГК-1» зарегистрировано в качестве юридического лица 25.03.2005, в настоящем разделе приводится информация за 2005, 2006, 2007 года и I квартал 2008 года.

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 31.03.2008 года вклад ОАО «ТГК-1» составил 194 805 тыс.рублей.

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 30 МВт.

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.

Инвестиционная программа на 2008г., млн. руб.

1	ТЭЦ	15 610
2	ГЭС	1 183
3	Тепловая сеть	4 039
4	Надежность	1 478
5	АСКУЭ	1 299
6	ИТ	649
7	АСУТП	248
8	Объекты проектного финансирования	3 048
9	Итого	24 554

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».

Место и функции эмитента в организации:

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

- реализация единой энергетической политики РАО «ЕЭС России» на региональном уровне;
- обеспечение надежности функционирования электроэнергетического комплекса;
- осуществление долгосрочных инвестиционных программ в электроэнергетике;
- предотвращение кризисных явлений в экономике комплекса;
- создание благ для потребителей;

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

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 «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;

метеорологическое 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 эмитента:	<i>нет</i>
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	<i>нет</i>

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

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

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

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

Фамилия, имя, отчество	Кириин Дмитрий Николаевич
год рождения	1966
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	<i>Нет</i>

Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	<i>Нет</i>
---	------------

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

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

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

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	<i>Антипов Александр Геннадьевич</i>
год рождения	<i>1953</i>
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	<i>нет</i>
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	<i>нет</i>

3.5.2. ОАО «Хибинская тепловая компания»

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

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;
- метеорологическое 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

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

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

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

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

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	<i>Терехов Владимир Александрович</i>
год рождения	<i>1973</i>
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	<i>нет</i>
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	<i>нет</i>

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 последний заверченный финансовый год, а так же за отчетный квартал (значения показателей приводятся на дату окончания соответствующего отчетного периода).

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
---	---	--

Отчетная дата: **31.12.2007 г**

Здания	8 542 707	260 861
Сооружения и передаточные устройства	19 228 635	1 001 827
Машины и оборудование	7 346 087	743 421
Транспортные средства	234 395	27 119
Производственный и хозяйственный инвентарь	79 249	8 037
Другие виды основных средств	42 520	1 803
Итого:	35 473 593	2 043 068

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
---	---	--

Отчетная дата: **31.03.2008 г**

Здания	8 565 139	322 915
Сооружения и передаточные устройства	19 346 083	1 317 738
Машины и оборудование	7 752 133	939 964
Транспортные средства	253 261	35 437
Производственный и хозяйственный инвентарь	81 126	9 927
Другие виды основных средств	44 357	2 823
Итого:	36 042 099	2 628 804

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

Способ проведения и результаты переоценки основных средств и долгосрочно арендуемых основных средств: переоценка основных и долгосрочно арендуемых основных средств с даты государственной регистрации эмитента в качестве юридического лица (с 25.03.2005 г.) не проводилась.

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

Сведения обо всех фактах обременения основных средств эмитента: С даты государственной регистрации эмитента в качестве юридического лица до отчетной даты 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 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а так же за отчетный квартал: в связи с тем, что эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 25.03.2005г. (операционную деятельность осуществляет с 01.10.2005.) указанная информация приводится за 2005, 2006, 2007 и I квартал 2008 года на дату окончания соответствующего отчетного периода..

Наименование показателя	2005	2006	2007	1 квартал 2008 г.
Выручка, тыс.руб.	5 449 974	20 502 716	26 194 579	10 028 334
Валовая прибыль, тыс. руб.	752 544	325 348	851 026	1 161 752
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль/непокрытый убыток), тыс.руб.	587 314	598 158	124 122	864 007
Рентабельность собственного капитала, %	98,33	2,00	0,20	1,36
Рентабельность активов, %	12,77	1,46	0,16	1,19
Коэффициент чистой прибыльности, %	10,78	2,92	0,47	8,62
Рентабельность продукции (продаж), %	13,81	1,59	3,25	11,58
Оборачиваемость капитала	9,12	0,63	0,38	0,15
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс.руб.	0	16 681 906	16 671 906	16 754 935
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0	0,41	0,22	0,23

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.

По результатам деятельности компании в период с 2005 по 2007 год **выручка** компании имела положительную динамику: в 2005 году объем продаж составил 5 449 974 тыс. руб., в 2006 году – 20 502 716 тыс. руб. и в 2007 году – 26 194 579 тыс. руб. По итогам первого квартала 2008 года объем продаж компании ОАО «ТГК-1» составил 10 028 334 тыс. руб.

Валовая прибыль за рассматриваемый период с 2006 года растет: в 2007 году данный показатель превысил уровень 2006 года в 2,62 раза, в I квартале 2008г. данный показатель составил 1 161 752 тыс. руб. Однако **чистая прибыль** росла не пропорционально величине валовой прибыли: в 2005 году чистая прибыль равна 587 314 тыс. руб., в 2006 году – 598 158 тыс. руб., в 2007 году – 124 122 тыс. руб., в I кв. 2008 года – 864 007 тыс. руб. Рост прибыли по итогам первого квартала 2008 года является следствием одновременного роста прочих доходов (процентов к получению) и снижения прочих расходов (процентов к уплате, расходов от реализации валюты).

Рентабельность собственного капитала показывает уровень капиталоотдачи собственного капитала. Для компании ОАО «ТГК-1» по итогам I-ого квартала 2008г. данный показатель составил 1,36%, что ниже уровня указанного коэффициента за 2006 год (2,00%), но

выше уровня данного показателя за 2007 год (0,20%), что, в свою очередь, является следствием увеличения чистой прибыли и ростом собственного капитала в 1 квартале 2008 года по сравнению с 2006 и 2007 годом соответственно.

Рентабельность активов показывает сколько прибыли приходится на 1 рубль суммарных активов компании. Данный показатель в 2005 году составил 12,77%. В 2006 и 2007 годах уровень рентабельности активов ниже значения данного коэффициента в 2005 году, что связано с ростом совокупных активов компании: в 2006 году активы компании по сравнению с их стоимостью в 2005 году увеличились в результате постановки на баланс ОАО «ТГК-1» активов генерирующих компаний (в связи с чем основные средства в 2006 году выросли на 30 094 010 тыс. руб.); в 2007 году активы компании по сравнению со значением данного показателя в 2006г. выросли вследствие увеличения оборотных активов компании, главным образом, за счет краткосрочных финансовых вложений и текущей дебиторской задолженности, а также за счет роста основных средств в 1,11 раза, незавершенного производства в 1,98 раза, долгосрочных финансовых вложений в 1,28 раза, долгосрочной дебиторской задолженности в 19,43 раза и денежных средств в 3,12 раза.

В 1 квартале 2008 года по сравнению с 2007 годом показатель рентабельности активов вырос и составил 1,19%. Такой уровень данного показателя является результатом увеличения полученной компанией прибыли по итогам первого квартала 2008 года и сокращением величины совокупных активов вследствие снижения величины краткосрочных финансовых вложений в 1,99 раза.

Рентабельность продаж демонстрирует долю валовой прибыли в объеме продаж компании. Данный показатель характеризует эффективность текущей деятельности предприятия и показывает сколько рублей валовой прибыли приходится на 1 рубль реализованной продукции. По итогам 2005 года значение данного показателя составило 13,81%. В 2006 и 2007 годах уровень рентабельности продаж по сравнению с 2005 годом снизился до 1,59% и 3,25% соответственно, что связано с ростом доли себестоимости в выручке с 0,86 в 2005 году до 0,98 в 2006 г. и 0,97 в 2007 г.

По результатам деятельности компании в 1 кв. 2008 года рентабельность продаж компании составила 11,58%, то есть на 1 рубль реализованной продукции приходится 11,58 коп. валовой прибыли. Такой результат достигнут за счет сокращения доли расходов, связанных с производством и реализацией компанией тепло- и электроэнергии в выручке до 0,88.

Коэффициент чистой прибыльности является итоговой характеристикой прибыльности основной деятельности. Данный показатель по итогам 2005 года равен 10,78%. В последующих двух годах коэффициент чистой прибыльности снизился до 2,92% в 2006 году и 0,47% в 2007 году, что связано с ростом расходов компании, таких как проценты к уплате в 2006 году и расходов от продажи ценных бумаг, расходов на содержание законсервированных объектов, расходов на выплату пеней, штрафов и неустоек, признанных или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании, расходов от курсовых разниц и других расходов в 2007 году.

В 1 квартале 2008 года коэффициент чистой прибыльности равен 8,62%, то есть на рубль реализованной продукции приходится 8,62 коп. чистой прибыли. Рост данного показателя по сравнению с его уровнем в 2006 и 2007 годах связан с ростом доли чистой прибыли в выручке за счет роста рентабельности продаж в указанном периоде, а также одновременного роста прочих доходов (процентов к получению) и снижения прочих расходов (процентов к уплате, расходов от реализации валюты).

Оборачиваемость капитала в рассматриваемые периоды, начиная с 2005 года, в результате роста совокупных активов компании, снижалась: в 2005 году данный показатель составил 9,12 раза, в 2006 – 0,63 раза, в 2007 году – 0,38 раза, в 1 кв. 2008 года – 0,15 раза.

Сумма непокрытого убытка в 2005 г. равна нулю, в 2006 г. – 16 681 906 тыс. руб., в 2007 г. – 16 671 906 тыс. руб., в 1 кв. 2009 г. – 16 754 935 тыс. руб. При этом непокрытый убыток с учетом непокрытого убытка прошлых лет в валюте баланса составляет в 2005 г. - 0, в 2006г. - 0,41, в 2007г. - 0,22, в 1 кв. 2008г. - 0,23. Сокращение доли непокрытого убытка в валюте баланса в 2007 году и первом квартале 2008 года связано с увеличением уставного и добавочных

капиталов в результате проведенной компанией ОАО «ТГК-1» эмиссии акций в августе 2007 года.

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, за 5 последних завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а так же за отчетный квартал: *в связи с тем, что эмитент зарегистрирован в качестве юридического лица 25.03.2005г. (операционную деятельность осуществляет с 01.10.2005.) указанная информация приводится за 2005, 2006, 2007 и I квартал 2008 года на дату окончания соответствующего отчетного периода.*

Наименование показателя	2005	2006	2007	I квартал .2008
Собственные оборотные средства, тыс. руб.	593 027	-4 125 495	21 965 431	22 547 970
Индекс постоянного актива	0,01	1,14	0,67	0,68
Коэффициент текущей ликвидности	1,15	0,82	5,10	5,96
Коэффициент быстрой ликвидности	1,04	0,53	4,73	5,49
Коэффициент автономии собственных средств	0,13	0,73	0,83	0,87

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

Собственные оборотные средства (СОС) характеризуют часть собственного капитала предприятия, которые являются источником покрытия текущих активов предприятия. За 2005г. СОС составили 593 027 тыс. руб.

В 2006г. данный показатель отрицательный. Данный факт говорит о том, что величина внеоборотных активов больше суммы собственного капитала и доходов будущих периодов за соответствующие периоды. Так, величина основных средств в 2006 г. больше величины основных средств в 2005г. на 30 094 010 тыс. руб., что связано с реорганизацией ОАО «ТГК-1» в форме присоединения активов региональных генерирующих компаний к операционной компании.

В 2007г. величина собственных оборотных средств составила 21 965 431 тыс. руб., в I квартале 2008 года – 22 547 970 тыс. рублей.

Индекс постоянного актива характеризует соотношение между внеоборотными активами, которые должны финансироваться из стабильных источников, и величиной этих источников. Уровень данного показателя в 2005г. равен 0,01, что является следствием того, что основные средства, используемые компанией для своей основной деятельности, были взяты в аренду у генерирующих компаний и, следовательно, на балансе у компании в указанном периоде не числились.

В 2006 годах значение индекса постоянного актива составило 1,14. Значение данного показателя больше единицы в 2006г., что связано с увеличением внеоборотных активов вследствие присоединения к ОАО «ТГК-1» генерирующих активов региональных генерирующих компаний.

В 2007 году и I квартале 2008 года индекс постоянного актива равен 0,67 и 0,68 соответственно, что говорит о практически неизменной структуре активов и собственного капитала в указанные периоды.

Коэффициент текущей ликвидности дает общую оценку ликвидности активов, показывая, сколько рублей текущих активов предприятия приходится на 1 рубль текущих обязательств. По итогам 2005г. и 2006г. данный показатель снизился с 1,15 до 0,82 соответственно в результате роста краткосрочных обязательств компании в 2,10 раза.

В 2007 году и первом квартале 2008 года коэффициент текущей ликвидности вырос и составил 5,10 и 5,96 соответственно. Причиной роста данного показателя в указанных периодах относительно уровня данного коэффициента в 2006 году является пятикратное увеличение оборотных средств в связи с увеличением таких статей баланса как краткосрочная дебиторская задолженность и долгосрочная дебиторская задолженность, краткосрочные финансовые вложения и денежные средства.

Коэффициент быстрой ликвидности показывает отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам. Значение данного показателя в 2005 г. составило 1,04, в 2006г. – 0,53, в 2007г. – 4,73 и в I кв. 2008г. – 5,49. Снижение данного коэффициента в 2006 г. связано с ростом уровня краткосрочных обязательств компании в 2,10 раза, а увеличение в 2007г. и I квартале 2008 г. с ростом уровня дебиторской задолженности в результате увеличения суммы авансов выданных строительным организациям в результате проведения компанией ОАО «ТГК-1» инвестиционной программы.

Коэффициент автономии собственных средств характеризует зависимость предприятия от внешних займов. Данный показатель в 2005г. равен 0,13, в 2006 г. - 0,73, в 2007г. – 0,83, в I кв. 2008г. – 0,87, что говорит о том, что обязательства в общей структуре пассивов составляют 87%, 27%, 17% и 13% соответственно. Повышение уровня данного показателя в рассматриваемые периоды объясняется увеличением величины внеоборотных активов за счет завершения в 2006г. присоединения генераций к операционной компании и роста собственного капитала компании ОАО «ТГК-1» в результате проведенной в августе 2007 года эмиссии акций.

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

Указанная информация приводится за 2005, 2006, 2007 годы и I квартал 2008 года на дату окончания соответствующего отчетного периода.

Наименование показателя	2005	2006	2007	31.03.2008
размер уставного капитала эмитента, тыс. руб.	10 000	29 022 225	38 509 598	38 509 598
общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указанием процента таких акций (долей) от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0	0	(20 558)	(20 558)
размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента, тыс. руб.	0	6 786	36 694	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.	0	16 525 711	39 795 293	39 775 742
размер нераспределенной чистой прибыли (непокрытого убытка) эмитента, тыс. руб.	587 314	(15 599 047)	(15 864 123)	(14 980 565)
общая сумма капитала эмитента, тыс. руб.	597 314	29 955 675	62 456 904	63 320 911

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

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

Наименование показателя	2005 г.	2006 г.	2007	31.03.2008 г.
Запасы, тыс.руб.	142 071	2 146 406	2 277 255	2 200 531
К оборотным средствам, %	3,1	30,81	6,50	6,92
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, тыс.руб.	285 852	329 994	207 945	159 860
К оборотным средствам, %	6,2	4,74	0,59	0,50

Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), тыс.руб.	0	74 957	1 456 712	1 975 545
К оборотным средствам, %	0	1,08	4,16	6,21
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), тыс.руб.	3 927 483	3 764 893	11 118 211	16 675 315
К оборотным средствам, %	85,4	54,04	31,75	52,42
Краткосрочные финансовые вложения, тыс.руб.	6 900	5 599	17 956 356	9 038 978
К оборотным средствам, %	0,2	0,08	51,27	28,42
Денежные средства, тыс.руб.	233 218	644 378	2 007 360	1 758 413
К оборотным средствам, %	5,1	9,25	5,73	5,53
Прочие оборотные активы, тыс.руб.	0	0	0	0
К оборотным средствам, %	0	0	0	0
Итого оборотные средства, тыс.руб.	4 595 524	6 966 227	35 023 839	31 808 642

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 за последний заверченный финансовый год (2007) и отчетный квартал (1 квартал 2008 года):

- Вложения в эмиссионные ценные бумаги:

По состоянию на 31.12.2007:

- Полное наименование: **Открытое акционерное общество «Северо-западная ТЭЦ»**
Вид ценных бумаг: обыкновенные акции
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: № 1-01-05577-1
Дата государственной регистрации: 08.12.2004
Регистрирующий орган: РО ФКЦБ России в Северо-Западном федеральном округе
Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, шт.: 511 844
Общая номинальная стоимость ценных бумаг: 5 118 440 руб.

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

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

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям: по итогам 2005 года размер объявленных дивидендов составил 35 440 руб. в совокупности по всем акциям, принадлежащим Эмитенту (0,06924 руб. на одну обыкновенную акцию). По результатам 2006 года получены дивиденды в размере 0,469812 руб. на одну обыкновенную акцию ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» в денежной форме. В совокупности по всем акциям, принадлежащим Эмитенту размер объявленных дивидендов составил 240 470,5 руб. По итогам 2007 года решение о выплате дивидендов на дату подписания ежеквартального отчета не принято.

Размер дивиденда по привилегированным акциям: привилегированных акций нет.

- **Полное наименование:** Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»

Сокращенное наименование: ОАО «Мурманская ТЭЦ»

Место нахождения: 183780, г. Мурманск, ул. Шмидта, 14

1. Вид ценных бумаг: обыкновенные акции

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: № 1-01-55148-Е

Дата государственной регистрации: 29.11.2005

Регистрирующий орган: ФСФР РФ

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, шт.:
322 302 315

Общая номинальная стоимость ценных бумаг: 193 381 389 руб.

Общая балансовая стоимость ценных бумаг: 305 688 085,35 руб.

2. Вид ценных бумаг: привилегированные акции

Государственный регистрационный номер выпуска эмиссионных ценных бумаг: № 2-01-55148-Е

Дата государственной регистрации: 29.11.2005

Регистрирующий орган: ФСФР РФ

Количество ценных бумаг, находящихся в собственности эмитента, шт.:
77 463 338

Общая номинальная стоимость ценных бумаг: 46 478 002,80 руб.

Общая балансовая стоимость ценных бумаг: 67 284 019,95 руб.

ОАО «Мурманская ТЭЦ» является дочерним обществом Эмитента, т.к. доля ОАО «ТГК-1» в уставном капитале ОАО «Мурманская ТЭЦ» более 50% (по состоянию на 31.03.08 – 84,06% от голосующих акций).

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям: По результатам 2006 года дивиденды не начислялись, по итогам 2007 года на отчетную дату решение о выплате дивидендов не принято.

Размер дивиденда по привилегированным акциям: По результатам 2006 года дивиденды не начислялись, по итогам 2007 года на отчетную дату решение о выплате дивидендов не принято.

По состоянию на 31.03.2008: изменений в перечне финансовых вложений эмитента в эмиссионные ценные бумаги, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений, не было.

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:

Депозитные счета в банках (по состоянию на 31.12.2007)

- Полное наименование: **Открытое акционерное общество «Банк ВТБ Северо-Запад»**
Сокращенное наименование: *ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»*
Место нахождения: *Россия, 191011, Санкт-Петербург, Невский пр., д.38*
Идентификационный номер налогоплательщика: *7831000010*
Размер вложения в денежном выражении, руб: *6 304 000 000*
Размер дохода, .руб: *63 027 849,31*
- Полное наименование: **Северо-Западный банк Сбербанка России**
Сокращенное наименование: *Северо-Западный банк Сбербанка России*
Место нахождения: *191124, Санкт-Петербург, ул. Красного Текстильщика, д.2.*
Идентификационный номер налогоплательщика: *7707083893*
Размер вложения в денежном выражении, руб: *12 700 000 000*
Размер дохода, .руб: *144 884 210,96*
- Полное наименование: **Открытое акционерное общество "АЛЬФА-БАНК"**
Сокращенное наименование: *ОАО "АЛЬФА-БАНК"*
Место нахождения: *г. Санкт-Петербург, наб. канала Грибоедова , 6/2*
Идентификационный номер налогоплательщика: *7728168971*
Размер вложения в денежном выражении, руб: *8 504 000 000*
Размер дохода, .руб: *80 651 671,26*

Депозитные счета в банках (по состоянию на 31.03.2008)

- Полное наименование: **Северо-Западный банк Сбербанка России**
Сокращенное наименование: *Северо-Западный банк Сбербанка России*
Место нахождения: *191124, Санкт-Петербург, ул. Красного Текстильщика, д.2.*
Идентификационный номер налогоплательщика: *7707083893*
Размер вложения в денежном выражении, руб: *2 837 000 000*
Размер дохода, .руб: *84 819 936,07*
- Полное наименование: **Филиал Закрытого Акционерного Общества "Газэнергопромбанк" в г Санкт-петербурге**
Сокращенное наименование: *ФИЛИАЛ ЗАО "ГАЗЭНЕРГОПРОМБАНК" В СПБ*
Место нахождения: *190098, г. Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, лит. А*
Идентификационный номер налогоплательщика: *5003054042*
Размер вложения в денежном выражении, руб: *40 000 000*
Размер дохода, .руб: *43 715,85*

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 последний завершённый финансовый год, а так же за отчетный квартал.

По данным финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ТГК-1» по состоянию на 31.12.2007 и на 31.03.2008 г нематериальные активы у эмитента отсутствуют.

Внос 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, утверждённое 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 завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а так же за отчетный квартал.

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

В 2006 году в области НИОКР эмитент затратил 67 000 руб.

В 2007 году затраты эмитента в области НИОКР составили 62 000 руб.

В I квартале 2008 года затрат в области НИОКР эмитентом не осуществлялось.

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

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

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

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

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 завершённых финансовых лет либо за каждый завершённый 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 2007 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 аномальными 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 нагрузкой, 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 электроэнергетики 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 оборудования 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 Ржевска-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 протяженности 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 «ТЭККОС».

Предприятия	Показатели
«Мурманская ТЭЦ»	2,26 млн. Гкал
«Апатитская ТЭЦ»	примерно 1,2 млн. Гкал
ГОУТП «ТЭККОС»	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 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».

Компетенция Совета директоров Общества в соответствии с его Уставом:

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества (п. 10.2. статьи 10) к компетенции Общего собрания акционеров.

Вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Общества, не могут быть переданы на решение Генеральному директору и Правлению Общества (п. 15.2 статьи 15 Устава Общества).

В соответствии с п. 15.1. статьи 15 Устава Общества к компетенции Совета директоров Общества относятся следующие вопросы:

1) определение приоритетных направлений деятельности и стратегии Общества;

2) созыв годового и внеочередного Общих собраний акционеров Общества, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 14.8. статьи 14 Устава Общества, а также объявление даты проведения нового Общего собрания акционеров взамен несостоявшегося по причине отсутствия кворума;

3) утверждение повестки дня Общего собрания акционеров Общества;

4) избрание Корпоративного секретаря Общества и досрочное прекращение его полномочий;

5) определение даты составления списка лиц, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров, утверждение сметы затрат на проведение общего собрания акционеров Общества, а также решение других вопросов, связанных с подготовкой и проведением Общего собрания акционеров Общества;

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

7) размещение Обществом облигаций и иных эмиссионных ценных бумаг, за исключением случаев, установленных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества;

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

9) определение цены (денежной оценки) имущества, цены размещения и выкупа эмиссионных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах», а также при решении вопросов, указанных в подпунктах 10, 11, 26, 27, 33, 34 пункта 15.1. статьи 15 Устава Общества;

10) приобретение размещенных Обществом акций, облигаций и иных ценных бумаг в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

11) отчуждение (реализация) акций Общества, поступивших в распоряжение Общества в результате их приобретения или выкупа у акционеров Общества, а также в иных случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;

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

13) определение количественного состава Правления Общества, избрание членов Правления Общества, досрочное прекращение их полномочий, а также заключенных с ними договоров;

14) утверждение условий договоров (в том числе в части срока полномочий и размера выплачиваемых вознаграждений и компенсаций), заключаемых с Генеральным директором Общества, членами Правления, управляющей организацией (управляющим), изменение указанных договоров;

15) рекомендации Общему собранию акционеров Общества по размеру выплачиваемых членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и компенсаций и определение размера оплаты услуг Аудитора;

16) рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты, утверждение Положения о дивидендной политике;

17) утверждение внутренних документов Общества, определяющих порядок формирования и использования фондов Общества;

18) принятие решения об использовании фондов Общества; утверждение смет использования средств по фондам специального назначения и рассмотрение итогов выполнения смет использования средств по фондам специального назначения;

19) утверждение внутренних документов Общества, за исключением внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции Общего собрания акционеров, а также иных внутренних документов, утверждение которых отнесено к компетенции исполнительных органов Общества;

20) утверждение Стандартов Общества в области закупочной деятельности;

21) утверждение Стандартов Общества в области организации бизнес-планирования и бюджетирования;

22) утверждение бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), инвестиционной программы и отчета об итогах их выполнения, утверждение (корректировка) перечня и значений контрольных показателей движения потоков наличности Общества, а также рассмотрение принятых Правлением Общества корректировок движения потоков наличности Общества;

23) создание филиалов и открытие представительств Общества, их ликвидация, в том числе внесение в Устав Общества изменений, связанных с созданием филиалов, открытием представительств Общества (включая изменение сведений о наименованиях и местах нахождения филиалов и представительств Общества) и их ликвидацией, утверждение Положений о филиалах и представительствах;

24) предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых больше 2 процентов суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 26 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена сделки), за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций Общества, и сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции Общества, с учетом подпунктов 25-34 пункта 15.1. Устава Общества;

25) предварительное одобрение сделок, связанных с отчуждением или возможностью отчуждения недвижимого имущества, в том числе земельных участков, а также объектов незавершенного строительства, стоимость (денежная оценка) которых больше 2 процентов суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 26 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена сделки);

26) предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с арендой и/или передачей в аренду имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которого является производство, передача, распределение электрической и (или) тепловой

энергии, оказание услуг по оперативно-технологическому (диспетчерскому) управлению в электроэнергетике, в том числе внесение изменений и прекращение действия указанных сделок, в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества (например, путем определения размера и/или перечня), а также одобрение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены;

27) предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества Общества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которого является производство, передача, распределение электрической и (или) тепловой энергии, оказание услуг по оперативно-технологическому (диспетчерскому) управлению в электроэнергетике в случаях, определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества (например, путем определения размера и/или перечня), а также одобрение любых вышеуказанных сделок, если такие случаи (размеры, перечень) не определены;

28) предварительное одобрение сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является рассрочка либо отсрочка исполнения гражданско-правовых обязательств, в которых участвует Общество и исполнение которых просрочено более чем на 3 месяца, либо заключение соглашения об отступном или новации таких обязательств, либо уступка прав (требований) или перевод долга по таким обязательствам. Вышеуказанные сделки подлежат одобрению в случаях, если объем обязательства (задолженности) составляет больше 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 26 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества имущества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (если решением Совета директоров не установлен иной процент либо цена сделки);

29) предварительное одобрение сделок связанных с безвозмездной передачей имущества Общества или имущественных прав (требований) к себе или к третьему лицу; сделок, связанных с освобождением от имущественной обязанности перед собой или перед третьим лицом; сделок, связанных с безвозмездным оказанием Обществом услуг (выполнением работ) третьим лицам в случаях (размерах), определяемых отдельными решениями Совета директоров Общества, и принятие решений о совершении Обществом данных сделок в случаях, когда вышеуказанные случаи (размеры) не определены;

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

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

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

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

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

35) принятие решений о выдвижении Обществом кандидатур для избрания на

должность единоличного исполнительного органа, в иные органы управления, органы контроля, а также кандидатуры аудитора организаций, в которых участвует Общество;

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

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

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

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

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

41) привлечение к дисциплинарной ответственности Генерального директора Общества и его поощрение в соответствии с трудовым законодательством Российской Федерации, привлечение к дисциплинарной ответственности членов Правления Общества и их поощрение в соответствии с условиями заключенных с ними договоров;

42) рассмотрение отчетов Генерального директора о деятельности Общества, о выполнении решений Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления Общества;

43) утверждение порядка взаимодействия Общества с организациями, в которых участвует Общество;

44) определение позиции Общества (представителей Общества) по следующим вопросам повесток дня общих собраний акционеров (участников) и заседаний советов директоров дочерних и зависимых хозяйственных обществ (далее – ДЗО), в том числе поручение принимать или не принимать участие в голосовании по вопросам повестки дня, голосовать по проектам решений «за», «против» или «воздержался»:

а) об определении повестки дня общего собрания акционеров (участников) ДЗО;

б) о реорганизации, ликвидации ДЗО;

в) об определении количественного состава совета директоров ДЗО, выдвижении и избрании его членов и досрочном прекращении их полномочий;

г) об определении количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций ДЗО и прав, предоставляемых этими акциями;

д) об увеличении уставного капитала ДЗО путем увеличения номинальной стоимости акций или путем размещения дополнительных акций;

е) о размещении ценных бумаг ДЗО, конвертируемых в обыкновенные акции;

ж) о дроблении, консолидации акций ДЗО;

з) об одобрении крупных сделок, совершаемых ДЗО;

и) об участии ДЗО в других организациях (о вступлении в действующую организацию или создании новой организации), а также о приобретении, отчуждении и обременении акций и долей в уставных капиталах организаций, в которых участвует ДЗО, изменении доли участия в уставном капитале соответствующей организации;

к) о совершении ДЗО сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, в случаях (размерах), определяемых порядком взаимодействия Общества с организациями в которых участвует Общество, утверждаемым Советом директоров Общества;

л) о внесении изменений и дополнений в учредительные документы ДЗО;

м) об определении порядка выплаты вознаграждений членам совета директоров и ревизионной комиссии ДЗО;

– об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (скорректированных целевых значений ключевых показателей эффективности) ДЗО и

отчета о выполнении плановых значений годовых и квартальных ключевых показателей эффективности ДЗО;

- об утверждении бизнес – плана (скорректированного бизнес – плана) ДЗО и утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении бизнес – плана ДЗО;*
- об утверждении распределения прибыли и убытков по результатам финансового года 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) определение приоритетных инвестиционных проектов Общества;

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

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

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

65) 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);

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

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

68) 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

69) принятие решения об удовлетворении (об отказе в удовлетворении) поступивших предложений (заявок, офферт) 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)

70) утверждение внутреннего документа Общества, устанавливающего принципы и порядок сбора, рассмотрения и принятия предложений (заявок, офферт) на приобретение ценных

бумаг при размещении ценных бумаг Общества по открытой подписке

71) 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.

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 – выше S 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:

В отчетном квартале во внутренние документы эмитента были внесены следующие изменения:

Решением Совета директоров ОАО «ТГК-1» от 04 марта 2008 года (Протокол №23) утверждены следующие изменения в Положение о Комитете по аудиту Совета директоров ОАО «ТГК-1», утвержденное решением Совета директоров ОАО «ТГК-1» от 20 июля 2005 г. (протокол № 5) (далее - Положение):

1. пункт 4.3 Положения изложить в следующей редакции:

«на основании решения Комитета получать от сторонних организаций профессиональные услуги, либо привлекать (на договорной основе) третьих лиц в качестве экспертов (консультантов), обладающих специальными знаниями по вопросам, отнесенным к

компетенции Комитета. Договоры с лицами, привлекаемыми Комитетом для оказания консультационных услуг, заключаются на основании решения Комитета уполномоченным должностным лицом Общества по представлению Председателя Комитета, либо Председателем Комитета по доверенности, выданной единоличным исполнительным органом Общества»

2. пункт 5.1 Положения дополнить подпунктом 5:

«предоставлять оценку заключения аудитора Общества, подготовленную Комитетом, в качестве материалов к годовому общему собранию акционеров Общества.»

3. пункт 6.2 Положения изложить в следующей редакции:

«6.2. Персональный состав Комитета избирается Советом директоров Общества из числа членов Совета директоров Общества.»

4. пункт 6.3 Положения изложить в следующей редакции:

«Членами Комитета могут быть только физические лица.»

5. пункт 6.4 Положения изложить в следующей редакции:

«Комитет состоит только из членов Совета директоров Общества, не являющихся Генеральным директором и (или) членами Правления Общества.»

Решением Совета директоров ОАО «ТГК-1» от 30 января 2008 года (Протокол №21) утверждено **Положение об информационной политике ОАО «ТГК-1»** в новой редакции (далее - Положение). В Положение внесены следующие изменения:

- в главу 1 добавлен пункт 1.3. «Настоящее Положение также определяет информацию, относящуюся к инсайдерской информации, и информацию, составляющую служебную или коммерческую тайну, порядок ее использования.»
- в главу 1 добавлен пункт 1.7. «Контроль за соблюдением настоящего Положения осуществляет Совет директоров Общества.»
- в пункт 2.1 главы 2 изложен в следующей редакции:
 - «2.1 Общество придерживается следующих принципов раскрытия корпоративной информации заинтересованным лицам:
 - Гарантия полноты и достоверности раскрываемой информации;
 - Оперативность раскрытия информации обо всех существенных фактах в своей деятельности;
 - доступность информации для акционеров и иных заинтересованных лиц
 - Публичность и неизбирательность раскрытия информации.
 - наличие разумного баланса между открытостью Общества и соблюдением его интересов;
 - соблюдение режима конфиденциальности в отношении информации, составляющей служебную или коммерческую тайну, государственную тайну и контроля за использованием инсайдерской информации.»
- в главу 5 добавлен пункт 5.4: «Члены Совета директоров, члены Правления Общества, Генеральный директор Общества обязаны раскрывать информацию о владении ценными бумагами Общества, а также о продаже и (или) покупке ценных бумаг Общества»
- добавлена новая 6 глава: «ИНФОРМАЦИЯ, СОСТАВЛЯЮЩАЯ КОММЕРЧЕСКУЮ ИЛИ СЛУЖЕБНУЮ ТАЙНУ. ИНСАЙДЕРСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ»

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:	<p><i>Период: 2001 – 2002</i> <i>Организация: ООО Управляющая компания «Сибирские технологии»</i> <i>Должность: Первый заместитель генерального директора</i></p> <p><i>Период: 2002 – 2005</i> <i>Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»</i> <i>Должность: Руководитель Центра по реализации проектов реформирования</i></p> <p><i>Период: 2004 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»</i> <i>Должность: Член Правления</i></p> <p><i>Период: 2005 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»</i> <i>Должность: Управляющий директор Бизнес-единицы №1</i></p> <p><i>Период: 17.03.2005 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Председатель Совета директоров</i></p> <p><i>Организация: ОАО «ОГК-3», ОАО «Дальневосточная энергетическая компания», ОАО «ТГК-9»</i> <i>Должность: Председатель Совета директоров</i></p> <p><i>Организация: ОАО «ОГК-6»</i> <i>Должность: Член Совета директоров</i></p>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>

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	<i>Не имеет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Не имеет</i>
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	<i>Отсутствуют</i>
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)	<i>Отсутствуют</i>

Члены Совета директоров:

Фамилия, имя, отчество	<i>Куула Тапио</i>
Год рождения	<i>1957</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее</i>
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:	<i>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</i>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>

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	<i>Не имеет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Не имеет</i>
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	<i>Отсутствуют</i>
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)	<i>Отсутствуют</i>

Фамилия, имя отчество	<i>Аханов Дмитрий Сергеевич</i>
Год рождения	<i>1975</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее</i>
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:	<p><i>Должности за последние 5 лет:</i> <i>Период: 2000 – 2002</i> <i>Организация: Инвестиционно-банковская группа НИКойл»</i> <i>Должность: Менеджер Управления корпоративного финансирования, Директор проекта «Инвестиционно-банковская группа НИКойл»</i> <i>Период: 2002 – 2003</i> <i>Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»</i> <i>Должность: Заместитель начальника Департамента управления капиталом</i> <i>Период: 2003 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»</i> <i>Должность: Начальник Департамента стратегии Центра управления реформой</i> <i>Период: 2005 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»</i> <i>Должность: Руководитель Центра по реализации проектов реформирования</i> <i>Период: 16.11.2005 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Член Совета директоров</i> <i>Организация: ОАО «Владимирэнерго», ОАО «Колэнерго», ОАО «Архэнерго», ОАО «Кировэнерго», ОАО «Хакасэнерго», ОАО «ОГК-5»,</i></p>

	<p><i>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»</i></p> <p><i>Должность: Член Совета директоров</i></p>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
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	<i>Не имеет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Не имеет</i>
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	<i>Отсутствуют</i>
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)	<i>Отсутствуют</i>
Фамилия, имя отчество	<i>Граве Ирина Вадимовна</i>
Год рождения	<i>1968</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее</i>
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и	<i>Период: 2000 – 2004</i>

других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Саланс Герцфельд и Гейлбронн Интернэшнл"</i> <i>Должность: Юрист, адвокат</i></p> <p><i>Период: 2005 – наст. время</i> <i>Организация: Представительство концерна Fortum Power and Heat Oy в г. Санкт-Петербург</i> <i>Должность: Вице-президент</i></p> <p><i>Период: 17.03.2005 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Член Совета директоров</i></p>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
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	<i>Не имеет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Не имеет</i>
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	<i>Отсутствуют</i>
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)	<i>Отсутствуют</i>

Фамилия, имя отчество	<i>Матвиенко Валентина Ивановна</i>
-----------------------	--

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:	<p>Период: 1998 – 2003 Организация: Аппарат Правительства Российской Федерации Должность: Заместитель Председателя Правительства Российской Федерации</p> <p>Период: 2000 – 2003 Организация: Администрация Президента Российской Федерации Должность: Полномочный представитель Президента Российской Федерации в Северо-Западном федеральном округе</p> <p>Период: 2003 – наст. время Организация: г. Санкт-Петербург Должность: Губернатор г. Санкт-Петербург</p> <p>Период: 19.01.2007 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Член Совета директоров</p>
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	Отсутствуют

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)	<i>Отсутствуют</i>

Фамилия, имя отчество	<i>Пичугина Мария Николаевна</i>
Год рождения	<i>1980</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее</i>
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:	<p><i>Период: 2001 – 2002</i> <i>Организация: ЗАО «Центр экспертиз и консультаций «Анвальт»</i> <i>Должность: Финансовый аналитик</i></p> <p><i>Период: 2002 – 2004</i> <i>Организация: ОАО «Центр по урегулированию дебиторской и кредиторской задолженностей Единой Энергетической Системы» «Центр оптимизации расчетов ЕЭС»</i> <i>Должность: Главный специалист электроэнергетика отдела методологии и финансового анализа, управленческого консалтинга, главный специалист отдела финансового и управленческого консалтинга, начальник отдела финансового и управленческого консалтинга</i></p> <p><i>Период: 2003 – 2005</i> <i>Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»</i> <i>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</i></p> <p><i>Период: 2005 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»</i> <i>Должность: Заместитель Управляющего директора – исполнительный директор Бизнес-единицы №.1</i></p> <p><i>Период: 17.03.2005 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Член Совета директоров</i></p> <p><i>Организация: ОАО «Карельская энергосбытовая компания», ОАО «Мосэнерго»</i> <i>Должность: Член Совета директоров</i></p> <p><i>Организация: ОАО «Колэнергообит», ОАО «Петербургская сбытовая компания»</i> <i>Должность: Председатель Совета директоров</i></p> <p><i>Организация: ОАО «ОГК-5»</i> <i>Должность: Зам.председателя Совета директоров,</i></p>

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
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	<i>Не имеет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Не имеет</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Отсутствуют</i>
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)	<i>Отсутствуют</i>

Фамилия, имя отчество	<i>Родин Валерий Николаевич</i>
Год рождения	<i>1952</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее</i>
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:	<p><i>Период: 1994 – 2005</i> <i>Организация: ОАО "Свердловэнерго"</i> <i>Должность: Генеральный директор</i></p> <p><i>Период: 2005 – 2006</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-9»</i> <i>Должность: Генеральный директор</i></p> <p><i>Период: 2006 – 2006</i></p>

	<p><i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i></p> <p><i>Должность: первый заместитель генерального директора - исполняющий обязанности генерального директора</i></p> <p><i>Период: 2006 – наст. время</i></p> <p><i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i></p> <p><i>Должность: Генеральный директор</i></p> <p><i>Период: 18.09.2006 – наст. время</i></p> <p><i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i></p> <p><i>Должность: Председатель Правления</i></p> <p><i>Период: 19.01.2007 – наст. время</i></p> <p><i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i></p> <p><i>Должность: Член Совета директоров</i></p> <p><i>Организация: ОАО «ТГК-9», ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»</i></p> <p><i>Должность: Член Совета директоров</i></p>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
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	<i>Не имеет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Не имеет</i>
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	<i>Отсутствуют</i>
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период,	<i>Отсутствуют</i>

когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	
---	--

Фамилия, имя отчество	<i>Херн Дэвид</i>
Год рождения	<i>1971</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее</i>
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:	<p><i>Период: 2000 – 2002</i> <i>Организация: Brunswick Capital Management</i> <i>Должность: Директор, Московский офис</i></p> <p><i>Период: 2003 – наст. время</i> <i>Организация: Halcyon Advisors</i> <i>Должность: Управляющий директор</i></p> <p><i>Период: 16.11.2005 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Член Совета директоров</i></p>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
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	<i>Не имеет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Не имеет</i>
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	<i>Отсутствуют</i>

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)	<i>Отсутствуют</i>

Фамилия, имя, отчество	Чухлебов Виталий Степанович
Год рождения	<i>1947</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее</i>
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:	<i>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</i>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
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	<i>Не имеет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Не имеет</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии)	<i>Отсутствуют</i>

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)	<i>Отсутствуют</i>

Фамилия, имя, отчество	<i>Новоселов Дмитрий Борисович</i>
Год рождения	<i>1961</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее</i>
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:	<p><i>Период: 1997-2004</i> <i>Организация: Фонд содействия реструктуризации угольной промышленности</i> <i>Должность: Исполнительный директор</i></p> <p><i>Период: 2004 – наст. время</i> <i>Организация: Представительство корпорации “Fortum Оуј” в г.Москва</i> <i>Должность: Вице-президент, Глава по операционной деятельности Фортум в России</i></p> <p><i>Период: 19.06.2007 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Член Совета директоров</i></p>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
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	<i>Не имеет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления	<i>Не имеет</i>

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	<i>Отсутствуют</i>
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)	<i>Отсутствуют</i>

Фамилия, имя, отчество	<i>Бугров Андрей Евгеньевич</i>
Год рождения	<i>1952</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее</i>
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:	<p><i>Период: 2004 – наст. время Организация: ЗАО «ХК «Интеррос» Должность: Управляющий директор, член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2002-2004 Организация: ЗАО «ХК «Интеррос» Должность: Зам.генерального директора-Директор Инвестиционного департамента, член Правления</i></p> <p><i>Период: 19.06.2007 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Член Совета директоров</i></p>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в	<i>Не имеет</i>

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	<i>Не имеет</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Отсутствуют</i>
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)	<i>Отсутствуют</i>

Сведения о членах Правления эмитента:

Председатель Правления:

Фамилия, имя отчество	<i>Родин Валерий Николаевич</i>
Год рождения	<i>1952</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее</i>
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:	<p><i>Период: 1994 – 2005 Организация: ОАО "Свердловэнерго" Должность: Генеральный директор</i></p> <p><i>Период: 2005 – 2006 Организация: ОАО «ТГК-9» Должность: Генеральный директор</i></p> <p><i>Период: 2006 – 2006 Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: первый заместитель генерального директора - исполняющий обязанности генерального директора</i></p> <p><i>Период: 2006 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Генеральный директор</i></p> <p><i>Период: 18.09.2006 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Председатель Правления</i></p> <p><i>Период: 19.01.2007 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Член Совета директоров</i></p> <p><i>Организация: ОАО «ТГК-9», ОАО «Инженерный центр энергетики Урала» Должность: Член Совета директоров</i></p>

Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
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	<i>Не имеет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Не имеет</i>
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	<i>Отсутствуют</i>
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)	<i>Отсутствуют</i>

Члены Правления:

Фамилия, имя отчество	<i>Антипов Александр Геннадьевич</i>
Год рождения	<i>1953</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее</i>
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:	<i>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</i>

	<p>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</p>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
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	<i>Не имеет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Не имеет</i>
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	<i>Отсутствуют</i>
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)	<i>Отсутствуют</i>

Фамилия, имя отчество	Белов Валерий Владимирович
Год рождения	1972
Сведения об образовании	<i>Высшее</i>
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:	<p><i>Период: 2001 – 2002</i> <i>Организация: ОАО «Карелэнерго»</i> <i>Должность: Главный инженер Каскада Сунских ГЭС</i></p> <p><i>Период: 2002 – 2004</i> <i>Организация: ОАО «Карелэнерго»</i> <i>Должность: Заместитель главного инженера</i></p> <p><i>Период: 2005 – 2005</i> <i>Организация: ОАО «Карелэнергогенерация»</i> <i>Должность: Первый заместитель генерального директора, главный инженер</i></p> <p><i>Период: 2005 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Директор филиала «Карельский»;</i> <i>Период: 20.07.2005 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Член Правления</i></p>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
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	<i>Не имеет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Не имеет</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличии)	<i>Отсутствуют</i>

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)	<i>Отсутствуют</i>

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

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	<i>Отсутствуют</i>
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)	<i>Отсутствуют</i>

Фамилия, имя отчество	<i>Станишевская Раиса Владимировна</i>
Год рождения	<i>1959</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее</i>
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:	<p><i>Период: 1994 – 2005</i></p> <p><i>Организация: ОАО «Ленэнерго»</i> <i>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</i></p> <p><i>Период: 2005 – наст. время</i></p> <p><i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Главный бухгалтер</i></p> <p><i>Период: 08.02.2007 – наст. время</i></p> <p><i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Член Правления</i></p>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые	<i>Не имеет</i>

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	<i>Не имеет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Не имеет</i>
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	<i>Отсутствуют</i>
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)	<i>Отсутствуют</i>

Фамилия, имя отчество	<i>Столяров Александр Георгиевич</i>
Год рождения	<i>1975</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее</i>
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:	<p><i>Период: 2002 – 2005</i> <i>Организация: Энергосбыт ОАО «Ленэнерго»</i> <i>Должность: Начальник юридического отдела, заместитель Директора по правовым вопросам</i></p> <p><i>Период: 2005 – 2006</i> <i>Организация: ЗАО «Петербургская энергосбытовая компания»</i> <i>Должность: Генеральный директор; Советник генерального директора аппарата генерального директора</i></p> <p><i>Период: 2007 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Заместитель генерального директора по сбытовой деятельности</i></p> <p><i>Период: 08.02.2007 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Член Правления</i></p> <p><i>Организация: ЗАО «Светлана – Оптоэлектроника»</i> <i>Должность: Член Совета директоров</i></p>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента,	<i>Не имеет</i>

являющегося коммерческой организацией	
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
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	<i>Не имеет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Не имеет</i>
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	<i>Отсутствуют</i>
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)	<i>Отсутствуют</i>

Фамилия, имя отчество	<i>Филиппов Андрей Николаевич</i>
Год рождения	<i>1959</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее</i>
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:	<p><i>Период: 2001 – 2005</i></p> <p><i>Организация: ОАО «Ленэнерго»</i></p> <p><i>Должность: Директор по эксплуатации теплоэлектростанций, заместитель генерального директора – директор по генерации, заместитель управляющего директора – директор по производству Генерирующей компании</i></p> <p><i>Период: 2005 – 2006</i></p> <p><i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i></p>

	<p><i>Должность: Директора филиала «Невский»</i></p> <p><i>Период: 2006 – 2007</i></p> <p><i>Организация: ООО «Петербургтеплоэнерго»</i></p> <p><i>Должность: Заместитель генерального директора</i></p> <p><i>Период: 2007 – наст. время</i></p> <p><i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i></p> <p><i>Должность: Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству</i></p> <p><i>Период: 08.02.2007 – наст. время</i></p> <p><i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i></p> <p><i>Должность: Член Правления</i></p>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
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	<i>Не имеет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Не имеет</i>
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	<i>Отсутствуют</i>
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)	<i>Отсутствуют</i>

Фамилия, имя отчество	<i>Лашицкий Александр Петрович</i>
Год рождения	<i>1945</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее</i>
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:	<p><i>Период: 1984-2005</i> <i>Организация: ОАО «Ленэнерго»</i> <i>Должность: главный инженерСеверной ТЭЦ, главный инженер – первый заместитель генерального директора ОАО «Ленэнерго», директор Северной ТЭЦ «Ленэнерго</i></p> <p><i>Период: 2005 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i></p> <p><i>Должность: директор Северной ТЭЦ, Директор филиала «Невский»;</i></p> <p><i>Период: 20.07.2005 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Член Правления</i></p>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
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	<i>Не имеет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Не имеет</i>
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	<i>Отсутствуют</i>
Сведения о занятии лицом должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было	<i>Отсутствуют</i>

возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	
Фамилия, имя отчество	<i>Максимов Юрий Николаевич</i>
Год рождения	<i>1970</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф. Устинова 1990-1996г.</i>
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:	<p><i>Период: 2001 – 2003</i></p> <p><i>Организация: ЗАО «Тсплоснаб»</i> <i>Должность: Начальник финансового управления, заместитель генерального директора по организации производства, генеральный директор</i></p> <p><i>Период: 2003 – 2003</i></p> <p><i>Организация: ООО «Северо-Западное управление антикризисных проблем»</i> <i>Должность: Заместитель генерального директора</i></p> <p><i>Период: 2003 – 2004</i></p> <p><i>Организация: ФГУ «Управление государственного энергетического надзора по Балтийскому региону» Министерства энергетики РФ</i> <i>Должность: Зам. начальника по экономике и финансам</i></p> <p><i>Период: 2005 – 2006</i></p> <p><i>Организация: Межрегиональное территориального управления технологического и экологического надзора Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору по Северо-Западному федеральному округу СПб.</i> <i>Должность: Начальник отдела по энергетическому надзору за электроустановками потребителей, заместитель руководителя.</i></p> <p><i>Период: 2006 – 2007</i></p> <p><i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Начальник Департамента по экономике</i></p> <p><i>Период: 2007 – наст. время</i></p> <p><i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Заместитель генерального директора по экономике и финансам</i></p> <p><i>Период: 11.12.2007 – наст. время</i></p> <p><i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Член Правления</i></p>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в	<i>Не имеет</i>

результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
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	<i>Не имеет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Не имеет</i>
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	<i>Не имеет</i>
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)	<i>Не имеет</i>

Фамилия, имя отчество	<i>Зубарев Андрей Сергеевич</i>
Год рождения	<i>1977</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов, 1994-1999</i>
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:	<p><i>Период: 2000 – 2005</i> <i>Организация: ОАО «Ленэнерго»</i> <i>Должность: Заместитель начальника Центра проектного реформирования, начальник Центра перспективного развития и реформирования</i></p> <p><i>Период: 2005 – 2007</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Начальник Департамента по управлению акционерным капиталом</i></p> <p><i>Период: 2007 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Заместитель генерального директора</i></p>

	<i>по корпоративным проектам</i> <i>Период: 11.12.2007 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Член Правления</i>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
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	<i>Не имеет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Не имеет</i>
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	<i>Не имеет</i>
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)	<i>Не имеет</i>

Фамилия, имя отчество	Федоров Андрей Алексеевич
Год рождения	1960
Сведения об образовании	<i>Высшее, Ленинградский государственный университет, 1978-1983</i>
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в	<i>Период: 2002 – 2005</i> <i>Организация: ОАО «Ленэнерго»</i>

<p>настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:</p>	<p><i>Должность: Директор по режиму, информационной безопасности, мобилизационной работе, по делам ГО и ЧС; директор Дирекции специальных программ; директор департамента специальных программ</i></p> <p><i>Период: 2005 – 2007</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i></p> <p><i>Должность: Начальник Департамента специальных программ</i></p> <p><i>Период: 2007 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i></p> <p><i>Должность: Заместитель генерального директора по общим вопросам</i></p> <p><i>Период: 11.12.2007 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Член Правления</i></p>
<p>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией</p>	<p><i>Не имеет</i></p>
<p>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента</p>	<p><i>Не имеет</i></p>
<p>Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента</p>	<p><i>Не имеет</i></p>
<p>Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента</p>	<p><i>Не имеет</i></p>
<p>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)</p>	<p><i>Не имеет</i></p>
<p>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</p>	<p><i>Не имеет</i></p>
<p>Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента</p>	<p><i>Не имеет</i></p>
<p>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</p>	<p><i>Не имеет</i></p>
<p>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</p>	<p><i>Не имеет</i></p>

(банкротстве)	
---------------	--

Сведения о Генеральном директоре эмитента:

Фамилия, имя отчество	<i>Родин Валерий Николаевич</i>
Год рождения	<i>1952</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее</i>
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:	<p><i>Период: 1994 – 2005</i> <i>Организация: ОАО "Свердловэнерго"</i> <i>Должность: Генеральный директор</i></p> <p><i>Период: 2005 – 2006</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-9»</i> <i>Должность: Генеральный директор</i></p> <p><i>Период: 2006 – 2006</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: первый заместитель генерального директора - исполняющий обязанности генерального директора</i></p> <p><i>Период: 2006 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Генеральный директор</i></p> <p><i>Период: 18.09.2006 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Председатель Правления</i></p> <p><i>Период: 19.01.2007 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Член Совета директоров</i></p> <p><i>Организация: ОАО «ТГК-9», ОАО «Инженерный центр энергетики Урала»</i> <i>Должность: Член Совета директоров</i></p>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа),	<i>Не имеет</i>

которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Не имеет</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Отсутствуют</i>
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)	<i>Отсутствуют</i>

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 2007 год составляет:

<i>Вид вознаграждения</i>	<i>2007 год</i>
<i>Заработная плата, руб.</i>	<i>0,00</i>
<i>Премии, руб.</i>	<i>2 363 032,00</i>
<i>Комиссионные, руб.</i>	<i>0,00</i>
<i>Льготы и/или компенсации расходов, руб.</i>	<i>361 684,34</i>
<i>Иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом, руб.</i>	<i>8 846 116,00</i>
<i>Итого:</i>	<i>11 570 832,34</i>

Сведения о размерах вознаграждений Правлению эмитента за 2007 год составляет:

<i>Вид вознаграждения</i>	<i>2007 год</i>
<i>Заработная плата, руб.</i>	<i>19 178 321, 26</i>
<i>Премии, руб.</i>	<i>22 313 501,00</i>
<i>Комиссионные, руб.</i>	<i>0,00</i>
<i>Льготы и/или компенсации расходов, руб.</i>	<i>1 682 468,73</i>
<i>Иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом, руб.</i>	<i>0,00</i>
<i>Итого:</i>	<i>43 174 290,99</i>

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 относятся:

- 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: отдела 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: Положение об информационной политике» утверждено Советом директоров ОАО «ТГК-1» в новой редакции 30.01.08. Протокол №21. В Положение добавлена Глава 6: «ИНФОРМАЦИЯ, СОСТАВЛЯЮЩАЯ КОММЕРЧЕСКУЮ ИЛИ СЛУЖЕБНУЮ ТАЙНУ. ИНСАЙДЕРСКАЯ ИНФОРМАЦИЯ».

адрес страницы в сети Интернет, на которой в свободном доступе размещен полный текст Положения об информационной политике» в его действующей редакции:
<http://www.tgcl.ru/corp/ust.html>

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	<i>Матюнина Людмила Романовна</i>
Год рождения	<i>1950 г.</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее</i>
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:	<i>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». Период: с 20.06.2007 Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Председатель ревизионной комиссии</i>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>

Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
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	<i>Не имеет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Не имеет</i>
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	<i>Отсутствуют</i>
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)	<i>Отсутствуют</i>

Члены Ревизионной комиссии:

Фамилия, имя отчество	<i>Бедридинова Елена Сергеевна</i>
Год рождения	<i>1959</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее</i>
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:	<i>Период: 1997- 2004 Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Ведущий специалист Департамента бухгалтерского и налогового учета КЦ Период: 2004 – 2005 Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Ведущий специалист Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра</i>

	<p><i>Период: 2005 – настоящ. время</i></p> <p><i>Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»</i></p> <p><i>Должность: Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита Корпоративного центра</i></p> <p><i>Период: с 20.06.2007</i></p> <p><i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i></p> <p><i>Должность: Член ревизионной комиссии</i></p>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
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	<i>Не имеет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Не имеет</i>
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	<i>Отсутствуют</i>
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)	<i>Отсутствуют</i>
Фамилия, имя отчество	<i>Михно Ирина Васильевна</i>
Год рождения	<i>1957</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее</i>

<p>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:</p>	<p><i>Период: 01.09.2001- 01.09.2004</i> <i>Организация: Представительство ОАО РАО «ЕЭС России» «Сибирьэнерго», г. Красноярск</i> <i>Должность: Советник по работе ревизионных комиссий</i></p> <p><i>Период: 01.06.2004 – н/в</i> <i>Организация: ОАО РАО «ЕЭС России», Департамент внутреннего аудита</i> <i>Должность: Заместитель начальника Департамента, начальник отдела</i></p> <p><i>Период: с 20.06.2007 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Член ревизионной комиссии</i></p>
<p>Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией</p>	<p><i>Не имеет</i></p>
<p>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента</p>	<p><i>Не имеет</i></p>
<p>Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента</p>	<p><i>Не имеет</i></p>
<p>Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента</p>	<p><i>Не имеет</i></p>
<p>Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)</p>	<p><i>Не имеет</i></p>
<p>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</p>	<p><i>Не имеет</i></p>
<p>Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента</p>	<p><i>Не имеет</i></p>
<p>Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти</p>	<p><i>Отсутствуют</i></p>
<p>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)</p>	<p><i>Отсутствуют</i></p>

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:	<p>Период: 2001-2005 Организация: Корпорация «Fortum Oyj» Должность: аудитор, сектор тепло- и электроэнергетика</p> <p>Период: 2005 – н/вр Организация: Корпорация «Fortum Oyj» Должность: Вице-президент</p> <p>Период: с 20.06.2007 Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Член ревизионной комиссии</p>
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	Отсутствуют

из процедур банкротства, предусмотренных законодательством РФ о несостоятельности (банкротстве)	
Фамилия, имя отчество	Орлова Наталья Юрьевна
Год рождения	1976
Сведения об образовании	Высшее
Все должности, занимаемые лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Период: 2001 – 2005</i> <i>Организация: ОАО «Ленэнерго»</i> <i>Должность: Главный специалист бухгалтерии; начальник отдела сводной отчетности Управления консолидированной отчетности Дирекции по экономике, финансам и учету; начальник Управления консолидированной отчетности – начальник отдела сводной отчетности Департамента финансам и учету</i></p> <p><i>Период: 2005 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Начальник Управления сводной отчетности – заместитель главного бухгалтера</i></p> <p><i>Период: 2006 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Член ревизионной комиссии</i></p>
Доля участия лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Не имеет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля участия лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Не имеет</i>
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Не имеет</i>
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	<i>Не имеет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Не имеет</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области	<i>Отсутствуют</i>

финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности (наличия 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

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 2007 год:

Вид вознаграждения	2007 год
Заработная плата	706 919 руб. 83 коп.
Премии	406 064 руб. 19 коп.
Комиссионные	0 руб.
Льготы и/или компенсации расходов	13 856 руб. 90 коп.
Иные имущественные предоставления, которые были выплачены эмитентом	1 019 929 руб. 00 коп.
Итого:	2 146 769 руб. 92 коп.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году: В соответствии с Уставом Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1», а также в соответствии с утвержденным Общим собранием акционеров 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 Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №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 последний завершённый финансовый год (2007), а так же за отчетный квартал:

Наименование показателя	2007 г.	1 квартал 2008
Среднесписочная численность работников, чел.	8 713	8 939
Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %	34,9	34,9
Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс. руб.	2 902 087	732 107
Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс. руб.	610 158	188 483
Общий объем израсходованных денежных средств, тыс. руб.	3 512 245	920 590

Факторы, которые, по мнению эмитента, послужили причиной для существенного изменения численности сотрудников (работников) эмитента, а также последствия таких

изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента: *Существенного увеличения численности сотрудников в отчетном периоде не было.*

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 31.03.2008 г. общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента, составило:

Вид зарегистрированного лица	Количество зарегистрированных лиц
владельцы – юридические лица	64
владельцы – физические лица	8 645
номинальные держатели	20
прочие	34
ИТОГО	8 763

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:	<i>Концерн «Fortum Power and Heat Oy»</i>	
Сокращенное фирменное наименование акционера:	<i>Концерн «Fortum Power and Heat Oy»</i>	
ИНН:	<i>Нет</i>	
Место нахождения:	<i>Keilaniementi 1, 02150 Espoo, PL1, 00048 FORTUM</i>	
Доля в уставном капитале эмитента, принадлежащая акционеру (%):	25,6858	
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих акционеру (%):	25,6858	
Акционеры (участники), владеющие не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций:	Наименование акционера:	Министерство торговли и промышленности Финляндии
	Место нахождения:	<i>Хельсинки</i>
	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:	<i>«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)</i>
Сокращенное фирменное наименование номинального держателя:	<i>ГПБ (ОАО)</i>
ИНН:	<i>7744001497</i>
Место нахождения:	<i>117420, г.Москва, ул. Наметкина, д.16, к.1</i>
Контактный телефон/факс, адрес электронной почты:	<i>Тел.: (495) 913-74-74 Факс: (495) 913-73-19 e-mail: mailbox@gazprombank.ru</i>
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии, наименование органа, выдавшего лицензию:	<i>Лицензия Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на осуществление деятельности специализированного депозитария инвестиционных фондов, паевых инвестиционных фондов и негосударственных пенсионных фондов от 13.12.2000 № 22-000-0-00021. Лицензия ФКЦБ профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности от 10.01.2001 № 177-04464-000100. Лицензия ФКЦБ профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление дилерской деятельности от 27.12.2000 № 177-04280-010000. Лицензия ФКЦБ профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности от 27.12.2000 № 177-04229-100000. Лицензия ФКЦБ профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление деятельности по управлению ценными бумагами от 27.12.2000 № 177-04329-001000.</i>
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя (шт.):	680 279 520 000
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента (%):	17,6651
Доля в уставном капитале эмитента (%):	17,6651

Полное фирменное наименование номинального держателя:	<i>Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»</i>
Сокращенное фирменное наименование номинального держателя:	<i>ООО «ДКТ»</i>
ИНН:	<i>7729520219</i>
Место нахождения:	<i>119607, г. Москва, ул. Раменки, дом 17, корп.1,</i>
Контактный телефон/факс, адрес электронной почты:	<i>(495) 641-30-33/641-30-31 e-mail: dkt@depotech.ru</i>
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии, наименование органа, выдавшего лицензию:	<i>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.</i>

Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя (шт.):	1 629 287 634 129
Доля зарегистрированных на его имя обыкновенных акций эмитента (%):	42,3086
Доля в уставном капитале эмитента (%):	42,3086

Полное фирменное наименование номинального держателя:	Закрытое акционерное общество «Депозитарно – Клиринговая Компания»
Сокращенное фирменное наименование номинального держателя:	ЗАО «ДКК»
ИНН:	7710021150
Место нахождения:	115162, г. Москва, ул. Шаболовка, дом 31, стр.Б
Контактный телефон/факс, адрес электронной почты:	(495) 411-83-38 /411-83-37 e-mail: dcc@dcc.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии, наименование органа, выдавшего лицензию:	Лицензия на осуществление депозитарной деятельности № 177-06236-000100 выдана 9 октября 2002 года Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг. Лицензия выдана без ограничения срока действия. Лицензия на осуществление клиринговой деятельности № 177-06229-000010 выдана 7 октября 2002 года Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг. Лицензия выдана без ограничения срока действия.
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя (шт.):	269 551 042 430 и 6/7
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента (%):	6,9996
Доля в уставном капитале эмитента (%):	6,9996

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:

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

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

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

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

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

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

- дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 16 мая 2006 года;*
- полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Карелэнергогенерация»;*
сокращенное фирменное наименование ОАО «Карелэнергогенерация»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 12%-1 акция.
- полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»;*
сокращенное фирменное наименование: ОАО «Петербургская генерирующая компания»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;

размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%;

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

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

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

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

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 28 июля 2006 года;*
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Карелэнергогенерация»;*
сокращенное фирменное наименование ОАО «Карелэнергогенерация»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 12%-1 акция;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 12%-1 акция.
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Петербургская генерирующая компания»;*
сокращенное фирменное наименование: ОАО «Петербургская генерирующая компания»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 63%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 63%;
- *полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Кольская генерирующая компания»;*
сокращенное фирменное наименование: ОАО «Кольская ГК»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25% + 1 акция;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25% + 1 акция

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

- *дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 03 ноября 2006 года;*
- *полное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy*
сокращенное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25,6859 %;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25,6859 %;
- *полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»;*

- сокращенное фирменное наименование: ООО «ДКТ»;
- размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 55,6673%;
- размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 55,6673%;
- полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Депозитарно-клиринговая компания»;
- сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ДКК»;
- размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 7,7459%;
- размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 7,7459%;

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

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

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

- дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 07 мая 2007 года;
- полное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy
- сокращенное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy;
- размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25,4837%;
- размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25,4837%;
- полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»;
- сокращенное фирменное наименование: ООО «ДКТ»;
- размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 55,6975%;
- размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 55,6975%;
- полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Депозитарно-клиринговая компания»;
- сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ДКК»;
- размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 8,3250%;
- размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 8,3250%;

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 14 сентября 2007:

- дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 10 августа 2007 года;
- полное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy
- сокращенное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy;
- размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25,4837%;
- размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25,4837%;
- полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»;

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

Акционеры, владеющие не менее чем 5 процентами уставного капитала (не менее чем 5 процентами обыкновенных акций эмитента), по данным списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров 29 октября 2007:

- дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 19 сентября 2007 года;
- полное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy
- сокращенное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy;
- размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25,4837%;
- размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25,4837%;
- полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»;
- сокращенное фирменное наименование: ООО «ДКТ»;
- размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 55,6974%;
- размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 55,6974%;
- полное фирменное наименование: Закрытое акционерное общество «Депозитарно-клиринговая компания»;
- сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ДКК»;
- размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 8,9502%;
- размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 8,9502%;

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 апреля 2008:

- дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 11 марта 2008 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: 42,3086%;
- размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 42,3086%;
- полное фирменное наименование: Открытое акционерное общество «Газпромбанк»;
- сокращенное фирменное наименование: ОАО «Газпромбанк»;
- размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 17,6652%;
- размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 17,6652%;
- полное фирменное наименование: ОАО Закрытое акционерное общество «Депозитарно-клиринговая компания»;
- сокращенное фирменное наименование: ЗАО «ДКК»;
- размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 6,9996%;
- размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 6,9996%;

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

Данные по общему количеству и общему объему указанных сделок за 1 квартал 2008 года:

Наименование показателя	1 квартал 2008 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 штуки 2 803 680 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.	0
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.	4 штуки 2 803 680 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:

Дата совершения сделки	12.02.2008																				
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Одобрить соглашение о порядке расчетов по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Ингушэнерго», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих условиях:</p> <p>1. Срок действия Соглашения:</p> <p>С даты подписания до 01 января 2009 г с распространением условий Соглашения на отношения Сторон, возникшие с 01 сентября 2006 г.</p> <p>2. Дополнительные условия Соглашения:</p> <p>1. В период с 01 января 2006г. по 31 декабря 2008г. расчеты по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности:</p> <table border="0"> <tbody> <tr> <td>RDM-PINGUSHE-SKAREL10-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> <tr> <td>RDM-PINGUSHE-SKAREL11-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> <tr> <td>RDM-PINGUSHE-SKAREL12-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> <tr> <td>RDM-PINGUSHE-SKAREL13-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> <tr> <td>RDM-PINGUSHE-SKAREL14-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> <tr> <td>RDM-PINGUSHE-SKARELE1-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> <tr> <td>RDM-PINGUSHE-SKARELE2-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> <tr> <td>RDM-PINGUSHE-SKARELE3-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> <tr> <td>RDM-PINGUSHE-SKARELE4-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> <tr> <td>RDM-PINGUSHE-SKARELE5-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> </tbody> </table>	RDM-PINGUSHE-SKAREL10-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г	RDM-PINGUSHE-SKAREL11-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г	RDM-PINGUSHE-SKAREL12-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г	RDM-PINGUSHE-SKAREL13-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г	RDM-PINGUSHE-SKAREL14-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г	RDM-PINGUSHE-SKARELE1-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г	RDM-PINGUSHE-SKARELE2-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г	RDM-PINGUSHE-SKARELE3-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г	RDM-PINGUSHE-SKARELE4-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г	RDM-PINGUSHE-SKARELE5-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PINGUSHE-SKAREL10-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																				
RDM-PINGUSHE-SKAREL11-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																				
RDM-PINGUSHE-SKAREL12-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																				
RDM-PINGUSHE-SKAREL13-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																				
RDM-PINGUSHE-SKAREL14-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																				
RDM-PINGUSHE-SKARELE1-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																				
RDM-PINGUSHE-SKARELE2-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																				
RDM-PINGUSHE-SKARELE3-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																				
RDM-PINGUSHE-SKARELE4-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																				
RDM-PINGUSHE-SKARELE5-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																				

	RDM-PINGUSHE-SKARELE6-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PINGUSHE-SKARELE8-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PINGUSHE-SLENEN14-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PINGUSHE-SLENEN15-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PINGUSHE-SLENENE3-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PINGUSHE-SLENENE4-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PINGUSHE-SLENENE5-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PINGUSHE-SKAREL10-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKAREL11-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKAREL12-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKAREL13-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKAREL14-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKAREL15-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKARELE1-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKARELE2-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKARELE3-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKARELE4-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKARELE5-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKARELE6-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKARELE8-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKOLEN10-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKOLEN11-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKOLEN12-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKOLEN13-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKOLEN14-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKOLEN15-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKOLEN16-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKOLEN17-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKOLENE1-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKOLENE2-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKOLENE3-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKOLENE4-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKOLENE5-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKOLENE6-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKOLENE7-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKOLENE8-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PINGUSHE-SKOLENE9-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.

	<p>RDM-PINGUSHE-SLENEN12-01-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PINGUSHE-SLENEN14-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PINGUSHE-SLENENE1-01-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PINGUSHE-SLENENE2-01-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PINGUSHE-SLENENE3-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PINGUSHE-SLENENE4-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PINGUSHE-SLENENE5-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PINGUSHE-SLENENE6-01-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PINGUSHE-SLENENE7-01-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>осуществляются в сроки, установленные указанными договорами, путем передачи векселей ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК» со сроком погашения не более одного года от даты составления.</p> <ul style="list-style-type: none"> • НДС ежемесячной поставки электрической энергии и мощности оплачивается денежными средствами до 19 числа следующего месяца; • Обязанность Покупателя по передаче векселей считается исполненной с момента вручения векселей уполномоченному представителю Продавца по адресу: Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1.
Стороны сделки	<p>Продавец - ОАО «ТГК-1».</p> <p>Покупатель - ОАО «Ингушэнерго».</p>
<p>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</p> <p>Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:</p>	<p>Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич</p> <p>Председатель Совета директоров Чикунов Александр Васильевич.</p> <p>п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»</p>
<p>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)</p>	_____
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	_____
<p>орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)</p>	<p>Одобрена решением Совета директоров</p> <p>Протокол № 22 от 12.02.2008г.</p>

Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению

12.02.2008

Предмет и иные существенные условия сделки

Одобрить соглашение о порядке расчетов по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:

1. Срок действия Соглашения:

С даты подписания до 1 января 2009 года с распространением условий Соглашения на отношения Сторон, возникшие с 01 сентября 2006 г.

2. Дополнительные условия Соглашения:

В период с 01 января 2006г. по 31 декабря 2008г. расчеты по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности:

RDM-PDAGENER-SKAREL10-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKAREL11-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKAREL12-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKAREL13-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKAREL14-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKARELE1-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKARELE2-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKARELE3-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKARELE4-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKARELE5-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKARELE6-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKARELE8-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKOLEN10-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKOLEN11-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKOLEN12-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKOLEN13-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKOLEN14-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKOLEN15-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKOLEN16-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKOLEN17-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKOLENE1-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKOLENE2-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKOLENE3-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PDAGENER-SKOLENE4-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г

	RDM-PDAGENER-SKOLENE5-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PDAGENER-SKOLENE6-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PDAGENER-SKOLENE7-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PDAGENER-SKOLENE8-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PDAGENER-SKOLENE9-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PDAGENER-SLENEN12-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PDAGENER-SLENENE1-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PDAGENER-SLENENE2-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PDAGENER-SLENENE3-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PDAGENER-SLENENE4-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PDAGENER-SLENENE5-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PDAGENER-SLENENE6-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PDAGENER-SKAREL10-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKAREL11-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKAREL12-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKAREL13-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKAREL14-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKAREL15-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKARELE1-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKARELE2-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKARELE3-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKARELE4-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKARELE5-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKARELE6-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKARELE8-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKOLEN10-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKOLEN11-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKOLEN12-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKOLEN13-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKOLEN14-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKOLEN15-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKOLEN16-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKOLEN17-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKOLEN18-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKOLENE1-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKOLENE2-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PDAGENER-SKOLENE3-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.

	<p>RDM-PDAGENER-SKOLENE4-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PDAGENER-SKOLENE5-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PDAGENER-SKOLENE6-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PDAGENER-SKOLENE7-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PDAGENER-SKOLENE8-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PDAGENER-SKOLENE9-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PDAGENER-SLENEN10-01-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PDAGENER-SLENEN11-01-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PDAGENER-SLENEN12-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PDAGENER-SLENEN13-01-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PDAGENER-SLENEN15-01-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PDAGENER-SLENEN17-01-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PDAGENER-SLENENE1-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PDAGENER-SLENENE2-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PDAGENER-SLENENE3-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PDAGENER-SLENENE4-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PDAGENER-SLENENE5-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PDAGENER-SLENENE6-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PDAGENER-SLENENE7-01-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PDAGENER-SLENENE8-01-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PDAGENER-SLENENE9-01-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>осуществляются в сроки, установленные указанными договорами, путем передачи векселей ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК» со сроком погашения не более одного года от даты составления.</p> <ul style="list-style-type: none"> • НДС ежемесячной поставки электрической энергии и мощности оплачивается денежными средствами до 19 числа следующего месяца- • Обязанность Покупателя по передаче векселей считается исполненной с момента вручения векселей уполномоченному представителю Продавца по адресу: Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1.
Стороны сделки	<p>Продавец - ОАО «ТГК-1».</p> <p>Покупатель - ОАО «Дагестанская энергосбытовая компания».</p>
<p>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</p> <p>Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:</p>	<p>Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич</p> <p>Председатель Совета директоров Чукунов Александр Васильевич.</p> <p>п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»</p>

Размер сделки (указывается в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	_____
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	_____
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 22 от 12.02.2008г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	12.02.2008																										
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Одобрить соглашение о порядке расчетов по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Калмэнергосбыт», являющееся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность на следующих условиях:</p> <p>1. Срок действия Соглашения:</p> <p>С даты подписания до 1 января 2009 года с распространением условий Соглашения на отношения Сторон, возникшие с 01 сентября 2006 г.</p> <p>2. Дополнительные условия Соглашения:</p> <p>В период с 01 января 2006 г. по 31 декабря 2008 г. расчеты по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности:</p> <table border="0"> <tr> <td>RDM-PKALMENE-SKAREL10-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> <tr> <td>RDM-PKALMENE-SKAREL11-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> <tr> <td>RDM-PKALMENE-SKAREL12-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> <tr> <td>RDM-PKALMENE-SKAREL13-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> <tr> <td>RDM-PKALMENE-SKAREL14-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> <tr> <td>RDM-PKALMENE-SKARELE3-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> <tr> <td>RDM-PKALMENE-SKARELE8-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> <tr> <td>RDM-PKALMENE-SKOLEN10-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> <tr> <td>RDM-PKALMENE-SKOLEN11-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> <tr> <td>RDM-PKALMENE-SKOLEN12-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> <tr> <td>RDM-PKALMENE-SKOLEN13-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> <tr> <td>RDM-PKALMENE-SKOLEN14-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> <tr> <td>RDM-PKALMENE-SKOLEN15-01-KP-06-E</td> <td>от 06 сентября 2006г</td> </tr> </table>	RDM-PKALMENE-SKAREL10-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г	RDM-PKALMENE-SKAREL11-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г	RDM-PKALMENE-SKAREL12-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г	RDM-PKALMENE-SKAREL13-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г	RDM-PKALMENE-SKAREL14-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г	RDM-PKALMENE-SKARELE3-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г	RDM-PKALMENE-SKARELE8-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г	RDM-PKALMENE-SKOLEN10-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г	RDM-PKALMENE-SKOLEN11-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г	RDM-PKALMENE-SKOLEN12-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г	RDM-PKALMENE-SKOLEN13-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г	RDM-PKALMENE-SKOLEN14-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г	RDM-PKALMENE-SKOLEN15-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
RDM-PKALMENE-SKAREL10-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																										
RDM-PKALMENE-SKAREL11-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																										
RDM-PKALMENE-SKAREL12-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																										
RDM-PKALMENE-SKAREL13-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																										
RDM-PKALMENE-SKAREL14-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																										
RDM-PKALMENE-SKARELE3-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																										
RDM-PKALMENE-SKARELE8-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																										
RDM-PKALMENE-SKOLEN10-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																										
RDM-PKALMENE-SKOLEN11-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																										
RDM-PKALMENE-SKOLEN12-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																										
RDM-PKALMENE-SKOLEN13-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																										
RDM-PKALMENE-SKOLEN14-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																										
RDM-PKALMENE-SKOLEN15-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г																										

	RDM-PKALMENE-SKOLEN16-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PKALMENE-SKOLEN17-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PKALMENE-SKOLENE1-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PKALMENE-SKOLENE2-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PKALMENE-SKOLENE3-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PKALMENE-SKOLENE4-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PKALMENE-SKOLENE5-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PKALMENE-SKOLENE6-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PKALMENE-SKOLENE7-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PKALMENE-SKOLENE8-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PKALMENE-SKOLENE9-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PKALMENE-SLENEN10-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PKALMENE-SLENEN11-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PKALMENE-SLENEN13-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PKALMENE-SLENENE5-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PKALMENE-SLENENE8-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PKALMENE-SLENENE9-01-KP-06-E	от 06 сентября 2006г
	RDM-PKALMENE-SKAREL10-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PKALMENE-SKAREL11-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PKALMENE-SKAREL12-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PKALMENE-SKAREL13-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PKALMENE-SKAREL14-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PKALMENE-SKAREL15-01-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PKALMENE-SKARELE1-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PKALMENE-SKARELE2-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PKALMENE-SKARELE3-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PKALMENE-SKARELE4-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PKALMENE-SKARELE5-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PKALMENE-SKARELE6-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PKALMENE-SKARELE8-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PKALMENE-SKOLEN10-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PKALMENE-SKOLEN11-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PKALMENE-SKOLEN12-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PKALMENE-SKOLEN13-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PKALMENE-SKOLEN14-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PKALMENE-SKOLEN15-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.
	RDM-PKALMENE-SKOLEN16-02-KP-07-E	от 16 февраля 2007г.

	<p>RDM-PKALMENE-SKOLEN17-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PKALMENE-SKOLEN18-01-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PKALMENE-SKOLENE1-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PKALMENE-SKOLENE2-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PKALMENE-SKOLENE3-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PKALMENE-SKOLENE4-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PKALMENE-SKOLENE5-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PKALMENE-SKOLENE6-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PKALMENE-SKOLENE7-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PKALMENE-SKOLENE8-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PKALMENE-SKOLENE9-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PKALMENE-SLENEN10-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PKALMENE-SLENEN12-01-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PKALMENE-SLENEN14-01-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PKALMENE-SLENEN17-01-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PKALMENE-SLENENE1-01-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PKALMENE-SLENENE2-01-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PKALMENE-SLENENE3-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PKALMENE-SLENENE4-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PKALMENE-SLENENE5-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PKALMENE-SLENENE6-01-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PKALMENE-SLENENE7-01-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>RDM-PKALMENE-SLENENE8-02-KP-07-E от 16 февраля 2007г.</p> <p>осуществляются в сроки, установленные указанными договорами, путем передачи векселей ОАО АКБ «ЕВРОФИНАНС МОСНАРБАНК» со сроком погашения не более одного года от даты составления.</p> <ul style="list-style-type: none"> • НДС ежемесячной поставки электрической энергии и мощности оплачивается денежными средствами до 19 числа следующего месяца- • Обязанность Покупателя по передаче векселей считается исполненной с момента вручения векселей уполномоченному представителю Продавца по адресу: Россия, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1.
Стороны сделки	<p>Продавец - ОАО «ТГК-1».</p> <p>Покупатель - ОАО «Калмэнергосбыт».</p>
<p>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</p> <p>Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении</p>	<p>Член Совета директоров Родин Валерий Николаевич</p> <p>Председатель Совета директоров Чикунов Александр Васильевич.</p>

указанной сделки:	п.3 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 завершённого отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки)	_____
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	_____
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	Одобрена решением Совета директоров Протокол № 22 от 12.02.2008г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	12.02.2008
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Одобрить заключение по основным условиям договора аренды оздоровительного комплекса г. Сестрорецк, ул. Лиственная, д. 22 между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» и ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих условиях:</p> <p style="text-align: center;">2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА</p> <p>2.1. «Арендодатель» передаёт «Арендатору» во временное владение и пользование оздоровительный комплекс (Гостевой дом) по адресу: г. Сестрорецк, ул. Лиственная д.22, включающий в себя здания, сооружения (в том числе специальные) согласно Приложению № 1 к настоящему Договору (Далее – «Объект»), а «Арендатор» обязуется выплачивать «Арендодателю» арендную плату в соответствии с условиями настоящего Договора.</p> <p>2.2. «Объект» передаётся для использования в качестве оздоровительного комплекса.</p> <p>2.3. С момента передачи «Объекта» от «Арендодателя» «Арендатору» на последнего возлагается риск случайной гибели или случайного повреждения «Объекта».</p> <p>2.4. Доходы, полученные «Арендатором» в результате использования</p>

арендованного «Объекта» в соответствии с настоящим Договором, являются его собственностью.

3. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

3.1. «Арендодатель» обязан:

3.1.1. Передать «Арендатору» «Объект» в надлежащем для использования состоянии в соответствии с пунктом 4.1. настоящего Договора.

3.1.2. Уведомить «Арендатора» о предстоящем осмотре «Объекта» и проверке соблюдения условий настоящего Договора не позднее, чем за один рабочий день.

3.1.3. Не менее чем за один месяц письменно уведомить «Арендатора» об одностороннем отказе от исполнения настоящего Договора в установленных договором случаях.

3.1.4. Уведомить «Арендатора» об изменении размера арендной платы не менее чем за 15 календарных дней до наступления месяца, с которого изменяется размер арендной платы.

3.1.5. Обеспечить беспрепятственное пользование «Арендатором» «Объекта» на условиях настоящего Договора в течение всего срока его действия.

3.1.6. Обеспечить организацию и проведение текущего и капитального ремонта «Объекта» своими силами или с привлечением Подрядчика (специализированной строительной или строительно-монтажной организации). Порядок осуществления, виды, объем и сроки ремонта определяются в соответствии с заключаемым между Сторонами отдельным договором. Для заключения договора о производстве ремонта «Арендатор» направляет «Арендодателю» заявку, в которой должны содержаться наименование здания, сооружения или ремонтируемого помещения (строительные оси в здании) и другие необходимые для организации ремонта сведения.

3.2. «Арендодатель» вправе:

3.2.1. Осуществлять контроль за использованием «Объекта» в соответствии с его назначением.

3.2.2. Производить осмотр «Объекта» и проверку соблюдения условий настоящего Договора.

3.2.3. Направлять «Арендатору» предписания об устранении нарушений условий настоящего Договора.

3.2.4. В одностороннем порядке отказаться от исполнения настоящего Договора в случаях и в порядке, предусмотренных настоящим Договором.

3.3. «Арендатор» обязан:

3.3.1. Принять «Объект» от «Арендодателя» в соответствии с пунктом 4.1 настоящего Договора

3.3.2. Использовать «Объект» исключительно в целях, указанных в пункте 2.2 настоящего Договора, а также в соответствии нормами и правилами использования помещений (зданий), в том числе санитарными нормами и правилами, правилами пожарной безопасности.

3.3.3. Своевременно и полностью выплачивать «Арендодателю» плату за аренду «Объекта», а также производить иные платежи, предусмотренные настоящим Договором.

3.3.4. После подписания настоящего Договора:

1) заключить договоры на дератизацию, дезинфекцию, дезинсекцию, уборку снега, стирку белья согласно санитарным нормам с организацией, предоставляющей указанные услуги;

2) заключить договор с охранным предприятием на охрану арендуемого «Объекта»;

3) заключить договор на сбор и вывоз твердых бытовых отходов и мусора с организацией, предоставляющей указанные услуги.

3.3.5. Обеспечивать представителям «Арендодателя» беспрепятственный доступ на «Объект» для его осмотра и проверки соблюдения условий настоящего Договора с участием представителя «Арендатора».

3.3.6. Не заключать договоры и не вступать в сделки, следствием которых является или может являться какое-либо обременение предоставленных «Арендатору» по настоящему Договору имущественных прав, в частности, переход их к иному лицу (сдавать «Объект» в субаренду, отдавать в залог, вносить в качестве вклада в уставный (складочный) капитал хозяйственных обществ и товариществ или иным способом распоряжаться «Объектом») без письменного согласия «Арендодателя».

3.3.7. Обеспечить сохранность, нормальное функционирование и техническое состояние «Объекта», в том числе инженерных сетей, коммуникаций, сантехнического, электротехнического и прочего оборудования.

3.3.8. Содержать прилегающую к «Объекту» территорию в надлежащем санитарном и противопожарном состоянии.

3.3.9. Не производить на «Объекте» прокладок, скрытых и открытых проводок и коммуникаций, реконструкций, перепланировок, переоборудования и других работ капитального характера, без письменного разрешения «Арендодателя».

В случае обнаружения «Арендодателем» самовольных перепланировок капитального характера, в том числе нарушения целостности стен, перегородок или перекрытий, переделок или прокладок сетей, таковые должны быть ликвидированы «Арендатором», а состояние «Объекта» приведено в прежний вид за его счет в срок, определяемый односторонним предписанием «Арендодателя».

3.3.10. Соблюдать требования органов Госсанэпиднадзора, госпожнадзора, а также отраслевых правил и норм, действующих в отношении видов деятельности «Арендатора» и арендуемого «Объекта».

3.3.11. Выполнять в установленный срок предписания «Арендодателя», органов Госсанэпиднадзора, госпожнадзора и иных уполномоченных органов о принятии мер по устранению и ликвидации возникших в результате действий (бездействия) «Арендатора» ситуаций, ставящих под угрозу сохранность, нормальное функционирование и техническое состояние «Объекта» (в том числе инженерных сетей, коммуникаций, сантехнического, электротехнического и прочего оборудования), а также экологическую и санитарную обстановку на прилегающей к «Объекту» территории.

3.3.12. За свой счёт установить охранно-пожарную сигнализацию на «Объекте», в местах её отсутствия и осуществлять ее техническое обслуживание.

3.3.13. Немедленно извещать «Арендодателя» о всяком повреждении, обнаружении признаков аварийного состояния «Объекта», аварии или ином действии или событии, нанесшем (или грозящем нанести) ущерб «Объекту», в том числе инженерным сетям, коммуникациям, сантехническому, электротехническому и прочему оборудованию, и своевременно принимать все возможные меры по предотвращению ущерба либо дальнейшего повреждения «Объекта».

3.3.14. Не менее чем за две недели письменно уведомить «Арендодателя» о предстоящем освобождении «Объекта» как в связи с окончанием срока действия настоящего Договора, так и в связи с односторонним отказом «Арендатора» от исполнения настоящего Договора в предусмотренных настоящим Договором случаях.

3.4. «Арендатор» вправе:

3.4.1. Вносить авансированную арендную плату за любой период. При

внесении **«Арендатором»** авансированной арендной платы размер арендной платы не может быть изменен в течение периода, за который она была внесена.

3.4.2. В одностороннем порядке оказаться от исполнения настоящего Договора в случае и в порядке, предусмотренных настоящим Договором.

4. ПОРЯДОК ПЕРЕДАЧИ ИМУЩЕСТВА

4.1. **«Объект»** должен быть передан **«Арендодателем» «Арендатору»** по акту приёма-передачи (далее - Акт) при подписании настоящего Договора Сторонами либо не позднее пяти рабочих дней после его подписания. Акт должен быть подписан уполномоченными представителями Сторон. Акт является неотъемлемой частью настоящего Договора (Приложение №2).

4.2. **«Объект»** должен быть передан **«Арендатором» «Арендодателю»** в исправном состоянии с учетом нормального износа по Акту приема-передачи к моменту истечения срока действия настоящего Договора, а в случае досрочного расторжения настоящего Договора не позднее установленной даты расторжения или к моменту истечения срока, указанного в уведомлении.

5. АРЕНДНАЯ ПЛАТА И ПОРЯДОК РАСЧЁТОВ

5.1. Размер арендной платы в месяц за **«Объект»** по настоящему Договору составляет 254 880,00 (Двести пятьдесят четыре тысячи восемьсот восемьдесят/00) рублей в месяц, в том числе НДС 18% - 38 880,00 (Тридцать восемь тысяч восемьсот восемьдесят/00) рублей.

5.2. Счет выставляется **«Арендодателем»** не позднее 1 (Первого) числа оплачиваемого месяца.

5.3. **«Арендатор»** должен перечислять арендную плату ежемесячно на расчетный счет **«Арендодателя»** - за каждый месяц вперед (100% предоплата) - не позднее 5 (Пяти) банковских дней с момента выставления счета **Арендодателем»**.

6. УЛУЧШЕНИЯ, ОТДЕЛИМЫЕ И НЕОТДЕЛИМЫЕ ОТ ОБЪЕКТА

6.1. Произведенные **«Арендатором»** отделимые улучшения **«Объекта»** являются его собственностью.

6.2 Арендатор вправе производить неотделимые улучшения **«Объекта»** только с письменного согласия **«Арендодателя»**.

7. ИЗМЕНЕНИЕ И РАСТОРЖЕНИЕ ДОГОВОРА

7.1. Настоящий Договор может быть изменен по письменному соглашению Сторон.

7.2. Предлагаемые Сторонами изменения и дополнения к настоящему Договору рассматриваются в пятидневный срок и, в случае достижения согласия, Стороны подписывают дополнительное соглашение к настоящему Договору, которое будет являться его неотъемлемой частью. Если Стороны не достигли согласия в указанный срок, настоящий Договор действует на прежних условиях.

7.3. Настоящий Договор может быть досрочно расторгнут:

7.3.1. По письменному соглашению Сторон;

7.3.2. В связи с односторонним отказом **«Арендодателя»** от исполнения настоящего Договора в случаях, указанных в пункте 7.4. настоящего Договора.

7.3.3. В связи с односторонним отказом **«Арендатора»** от исполнения настоящего Договора в случае невозможности пользования **«Объектом»** в связи с его порчей или уничтожением.

7.3.4. Расторжение настоящего Договора не освобождает **«Арендатора»** от обязанности погашения задолженности по арендной плате, неустойки (штрафа, пени) и иных платежей, предусмотренных настоящим Договором.

7.4. Настоящий Договор может быть расторгнут по требованию «Арендодателя» с обязательным письменным уведомлением «Арендатора» за 15 (Пятнадцать) дней до предполагаемой даты расторжения настоящего Договора.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. Стороны несут ответственность за неисполнение, либо ненадлежащее исполнение обязательств в виде возмещения понесенных убытков, если настоящим Договором и (или) законодательством Российской Федерации не предусмотрена иная дополнительная ответственность.

8.2. В случае не внесения арендной платы или просрочки уплаты арендной платы за пользование «Объектом» на срок более одного месяца с момента наступления срока платежа, «Арендодатель» вправе потребовать от «Арендатора» уплаты неустойки в размере 1/300 (Одной трехсотой) ставки рефинансирования ЦБ РФ от размера арендной платы за «Объект», предусмотренной в настоящем Договоре, за каждый день просрочки, сумма пени перечисляется «Арендатором» на основании счета, выставляемого «Арендодателем».

8.3. Если «Объект» в результате действий (бездействия) «Арендатора» придет в аварийное состояние, то «Арендатор» обязан восстановить его своими силами, за счет собственных средств или возместить в полном объеме ущерб, нанесенный «Арендодателю», в установленном законом порядке.

8.4. Уплата пени и штрафов, установленных настоящим Договором, не освобождает Стороны от исполнения принятых по настоящему Договору обязательств или устранения допущенных нарушений, а также возмещения причиненных ими убытков.

9. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА, ОСВОБОЖДАЮЩИЕ ОТ ОТВЕТСТВЕННОСТИ

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору, если такое явилось следствием:

9.1.1. Природных явлений, действий внешних объективных факторов и прочих обстоятельств непреодолимой силы, и если эти обстоятельства непосредственно повлияли на исполнения настоящего Договора;

9.1.2. Издания акта органов государственной власти, препятствующего исполнению обязательств по настоящему Договору;

9.1.3. Вступления в силу или прекращения действия международного договора, который создаёт препятствия для исполнения обязательств по настоящему Договору.

9.2. Сторона, подвергнувшаяся воздействию хотя бы одного из предусмотренного пунктом 9.1. настоящего Договора обстоятельств, освобождающих от ответственности, обязана известить другую Сторону о наступлении и характере этих обстоятельств в тот же день, если характер обстоятельств не препятствует осуществлению уведомления, или с того момента, когда средства связи стали доступными для Стороны.

9.3. Если обстоятельства, освобождающие от ответственности, и их последствия будут длиться более двух месяцев, любая из Сторон вправе потребовать расторжения Договора. При этом Стороны не будут вправе предъявлять друг другу какие-либо претензии по поводу возмещения понесенных ими в этой связи убытков.

9.4. Документом, подтверждающим существование и продолжительность обстоятельств, освобождающих от ответственности, будет являться справка Санкт-Петербургской Торгово-Промышленной палаты. Отсутствие такого документа даёт другой Стороне право не рассматривать случай, на который ссылается заинтересованная Сторона, в качестве обстоятельства, освобождающего её от ответственности по настоящему Договору.

	<p style="text-align: center;">10. РАЗРЕШЕНИЕ СПОРОВ</p> <p>10.1. Все споры и разногласия, возникающие между Сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, разрешаются путём переговоров между сторонами.</p> <p>10.2. В случае невозможности разрешения разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в Третьем суде при ОАО РАО «ЕЭС России».</p> <p style="text-align: center;">11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ</p> <p>11.1. Настоящий Договор действует с 01.01.2008 г. по 30.11.2008 г.</p> <p>11.2. По окончании срока действия настоящего Договора «Арендатор» имеет преимущественное перед другими лицами право на заключение договора аренды «Объекта» на новый срок.</p> <p>11.3. Любые изменения и дополнения к настоящему Договору действительны лишь при условии, если они оформлены дополнительным соглашением и подписаны надлежаще уполномоченными на то представителями Сторон.</p> <p>11.4. Дополнительные соглашения, а также любые другие документы, подписанные сторонами (уполномоченными представителями Сторон), которые будут обозначены как приложение к настоящему Договору, являются неотъемлемой частью настоящего Договора.</p> <p>11.5. Все уведомления, направляемые Сторонами друг другу, должны быть оформлены в письменном виде и подписаны Стороной, посылающей уведомление, или её уполномоченным представителем.</p> <p>Уведомления будут считаться исполненными надлежащим образом, если они посланы заказным письмом, по телеграфу, телетайпу, телексу, телефаксу или доставлены лично по юридическим (почтовым) адресам Сторон с получением под расписку соответствующими должностными лицами.</p> <p>11.6. Переписка между Сторонами осуществляется путём обмена факсимильными сообщениями, сообщениями электронной почты, заказными письмами. Сообщения направляются по адресам, указанным в настоящем Договоре. Датой соответствующего уведомления считается день отправления факсимильного сообщения или сообщения электронной почты, а также пятый (не считая дня отправки) день после отправления письма по почте.</p> <p>11.7. В случае изменения юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, реорганизации, принятия решения о ликвидации Стороны обязаны в трехдневный срок письменно уведомить об этом друг друга.</p> <p>11.8. Настоящий договор подписан в 2 (двух) одинаковых подлинных экземплярах на 8 (Восьми) листах, включая приложения к нему. Один экземпляр передается «Арендодателю», другой передается «Арендатору».</p> <p>11.9. Все предварительные договорённости и переписка с момента заключения настоящего Договора утрачивают силу и не могут быть использованы при толковании настоящего Договора.</p>
Стороны сделки	<p>арендодатель - ОАО «Северо-Западная энергетическая управляющая компания».</p> <p>арендатор – ОАО «Территориальная генерирующая компания №1».</p>

<p>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</p> <p>Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:</p>	<p>Члены Совета директоров Граве Ирина Вадимовна, Новоселов Дмитрий Борисович, Родин Валерий Николаевич</p> <p>Председатель Совета директоров Чикунов Александр Васильевич.</p> <p>п.3 ст. 83 Федерального Закона «Об акционерных обществах»</p>
<p>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)</p>	<p>2 803 680 руб. (два миллиона восемьсот три тысячи шестьсот восемьдесят рублей)</p> <p>0,0037 % от балансовой стоимости активов</p>
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	<p>Настоящий Договор действует с 01.01.2008 г. по 30.11.2008 г.</p>
<p>орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)</p>	<p>Одобрена решением Совета директоров</p> <p>Протокол № 22 от 12.02.2008г.</p>
<p>Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению</p>	<p>_____</p>

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

Структура дебиторской задолженности эмитента с группировкой по сроку исполнения обязательств за соответствующий отчетный период (31.12.2007):

Наименование показателя	На 31.12.2007
Общая сумма дебиторской задолженности эмитента (тыс. руб)	12 574 923
Общая сумма просроченной дебиторской задолженности (тыс. руб)	0

Вид дебиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, тыс. руб.	2 848 734	0
в том числе просроченная, тыс. руб.:	0	0
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс. руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс. руб.:	0	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по	0	0

вносам в уставный капитал, тыс. руб.		
в том числе просроченная, тыс. руб.:	0	0
Дебиторская задолженность по авансам выданным, тыс.руб.	6 841 980	1 398 067
в том числе просроченная, тыс. руб.:	0	0
Прочая дебиторская задолженность, тыс. руб.	1 427 497	58 645
в том числе просроченная, тыс. руб.:	0	0
Итого, тыс.руб.	11 118 211	1 456 712
в том числе итого просроченная, тыс. руб.:	0	0

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности (на 31.12.2007):

Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество «Силовые машины»
Сокращенное фирменное наименование:	ОАО «Силовые машины»
Место нахождения:	195009, г.С-Пб. Ул. Ватугина д.3 Лит А.
Сумма дебиторской задолженности:	1 765 298 тыс. руб.
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	Текущая задолженность (аванс на оборудование, требующее монтажа)
Доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица:	0
Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту:	0
Доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента:	0
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу:	0

Полное фирменное наименование:	Внешнеэкономическое объединение Технопромэкспорт
Сокращенное фирменное наименование:	ВО Технопромэкспорт
Место нахождения:	119019, г. Москва, ул. Новый Арбат д.15, стр-е 2
Сумма дебиторской задолженности:	2 029 028 тыс. руб
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	Текущая задолженность (аванс по оборудованию)
Доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица:	0
Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту:	0
Доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента:	0
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу:	0

Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество «Компания ЭМК-Инжиниринг»
Сокращенное фирменное наименование:	ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»
Место нахождения:	119991, г. Москва, Ленинский пр.19
Сумма дебиторской задолженности:	1 398 067 тыс. руб.
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	Текущая задолженность (на оборудование, требующее монтажа)
Доля участия эмитента в уставном капитале	0

аффилированного лица:	
Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту:	0
Доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента:	0
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу:	0

Структура дебиторской задолженности эмитента с группировкой по сроку исполнения обязательств за соответствующий отчетный период (1 квартал 2008 года):

Наименование показателя	На 31.03.2008
Общая сумма дебиторской задолженности эмитента, тыс.руб	18 650 860
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.	4 853 564	0
в том числе просроченная, тыс. руб.:	0	0
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс.руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс.руб.:	0	0
Дебиторская задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал, тыс.руб.	0	0
в том числе просроченная, тыс.руб.:	0	0
Дебиторская задолженность по авансам выданным тыс.руб.	11 044 143	1 921 288
в том числе просроченная, тыс.руб.:	0	0
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	777 608	54 257
в том числе просроченная, тыс.руб.:	0	0
Итого, тыс. руб.	16 675 315	1 975 545
в том числе итого просроченная, тыс.руб.:	0	0

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности (за 1 квартал 2008 года):

Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество «Силовые машины»
Сокращенное фирменное наименование:	ОАО «Силовые машины»
Место нахождения:	195009, г.С-Пб. Ул. Ватугина д.3 Лит А.
Сумма дебиторской задолженности:	1 788 766 тыс. руб.
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	Текущая задолженность (аванс на оборудование, требующее монтажа)
Доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица:	0
Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту:	0
Доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента:	0
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу:	0

Полное фирменное наименование:	Внешнеэкономическое объединение Технопромэкспорт
Сокращенное фирменное наименование:	ВО Технопромэкспорт

Место нахождения:	119019, г. Москва, ул. Новый Арбат д.15, стр-е 2
Сумма дебиторской задолженности:	2 855 009 тыс. руб
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	Текущая задолженность (аванс по оборудованию)
Доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица:	0
Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту:	0
Доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента:	0
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу:	0

Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество «Компания ЭМК-Инжиниринг»
Сокращенное фирменное наименование:	ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»
Место нахождения:	119991, г. Москва, Ленинский пр.19
Сумма дебиторской задолженности:	4 111 489 тыс. руб.
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	Текущая задолженность (на оборудование, требующее монтажа)
Доля участия эмитента в уставном капитале аффилированного лица:	0
Доля обыкновенных акций аффилированного лица, принадлежащих эмитенту:	0
Доля участия аффилированного лица в уставном капитале эмитента:	0
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих аффилированному лицу:	0

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 завершённый финансовый год, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации.

Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за 2007 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 2007 год, содержится в Приложении 1.

б) Годовая бухгалтерская отчетность эмитента, составленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности либо Общепринятыми принципами бухгалтерского учета США, за три последний завершённый финансовый год.

Годовая бухгалтерская отчетность в соответствии с МСФО формируется ОАО «ТГК-1», начиная с 2006 года. За 2007 год данная отчетность будет подготовлена во втором квартале 2008 года.

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал

Квартальная бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за последний завершённый отчетный квартал, предшествующий дате утверждения настоящего проспекта, включающая в себя Бухгалтерский баланс на 31.03.2008 года и Отчет о прибылях и убытках за 3 месяца 2008 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 завершённый 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 (Указанная отчетность представлена в составе ежеквартального отчета ОАО «ТГК-1» за 2 квартал 2007 года.).

По итогам 2007 года сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности с приложением аудиторского заключения в отношении указанной отчетности будет подготовлена и представлена в ежеквартальном отчете за 2 квартал 2008 года.

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 2008 год содержится в Приложении №3

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, рассчитанная отдельно за каждый из трех последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, или за каждый завершённый финансовый год, предшествующий первому кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее трех лет, а также первый квартал текущего финансового года.

Наименование показателя	2005	2006	2007	1 квартал 2008
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), тыс. руб.	0	326 744	213 717	104 968
Общая сумма доходов эмитента от обычных видов деятельности, тыс.руб.	5 449 974	20 502 716	25 323 837	9 836 525
Доля доходов от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) в доходах эмитента от обычных видов деятельности, %	0	1,59	0,84	1,07

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

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

Общая первоначальная (восстановительная) стоимость недвижимого имущества на 31.03.2008г. составляет 27 771 342 тыс. руб

Величина начисленной амортизации на 31.03.2008 г. составляет 1 262 688 тыс. 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, 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 капитала эмитента на 31.03.2008г:

38 509 597 502 (Тридцать восемь миллиардов пятьсот девять миллионов пятьсот девяносто семь тысяч пятьсот два) рубля 5,4 (пять целых четыре десятых) копейки.

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций: 38 509 597 502 (Тридцать восемь миллиардов пятьсот девять миллионов пятьсот девяносто семь тысяч пятьсот два) рубля 5,4 (пять целых четыре десятых) копейки.

Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале эмитента: 100 %

Общая номинальная стоимость привилегированных акций: 0 руб.

Размер доли привилегированных акций в уставном капитале эмитента: 0%

Акции Эмитента за пределами Российской Федерации акции эмитента не обращаются.

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

За 2005 завершённый 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.

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

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»).

<i>Дата гос. регистрации изменения размера уставного капитала</i>	<i>15 июня 2007</i>
<i>Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после изменения</i>	<i>29 252 454 644,92 руб.</i>
<i>Количество размещенных обыкновенных именных акций</i>	<i>2 925 245 464 492 шт.</i>
<i>Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале эмитента</i>	<i>100%</i>

<i>Номинальная стоимость обыкновенных именных акций</i>	<i>0,01 руб.</i>
<i>Размер доли привилегированных акций в уставном капитале эмитента</i>	<i>0 %</i>
<i>Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента</i>	<i>Внеочередное общее собрание акционеров</i>
<i>Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, в котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента</i>	<i>26.07.2006 Протокол №2</i>

28 апреля 2007 года внеочередным общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1» (Протокол №5 от «07» мая 2007 год) было принято решение об увеличении уставного капитала общества путем размещения дополнительных акций Общества путем открытой подписки (с ограничением поступления денежных средств максимальной суммой не более 32 400 000 000 (Тридцать два миллиарда четыреста миллионов) рублей, включая суммы, полученные от размещения Акции в рамках осуществления преимущественного права приобретения Акции, в соответствии с решением годового общего собрания акционеров Эмитента от 19 июня 2007 года (Протокол № 6 дата 20.06.2007)). Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг были утверждены Советом директоров ОАО «ТГК-1» «20» июня 2007г., Протокол №1 от «20» июня 2007г.

<i>Дата гос. регистрации изменения размера уставного капитала</i>	<i>29 декабря 2007года</i>
<i>Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после изменения</i>	<i>38 509 597 502 руб. 5,4 коп.</i>
<i>Количество размещенных обыкновенных именных акций</i>	<i>3 850 959 750 205 3/7</i>
<i>Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале эмитента</i>	<i>100%</i>
<i>Номинальная стоимость обыкновенных именных акций</i>	<i>0,01 руб.</i>
<i>Размер доли привилегированных акций в уставном капитале эмитента</i>	<i>0 %</i>
<i>Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента</i>	<i>Внеочередное общее собрание акционеров</i>
<i>Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, в котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента</i>	<i>«07» мая 2007 года Протокол №5</i>

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

Информация приводится за 5 последних завершенных финансовых лет, предшествующих первому кварталу, либо за каждый завершённый финансовый год, предшествующий первому кварталу, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет, а так же за первый квартал текущего финансового года.

В соответствии с п. 8.1. статьи 8 Устава эмитента эмитент создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) процентов от своего уставного капитала.

Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд эмитента составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли эмитента до достижения Резервным фондом установленного размера.

По итогам 2006 финансового года отчисления в резервный фонд составили 500 тыс.руб.

В ходе реорганизации ОАО «ТГК-1» в форме присоединения к нему ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская ГК», ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «Апатитская ТЭЦ» величина резервного фонда увеличилась до 6 786 тыс.руб.

По итогам 2007 года величина резервного фонда увеличилась на 29 908 тыс.руб и составила 36 694 тыс.руб.

По состоянию на 31.03.2008г. 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 не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты его проведения в газете "Невское время", а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет.

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

В случае проведения Общего собрания акционеров в форме заочного голосования, в соответствии с п.12.4. статьи 12. Устава Общества, сообщение о проведении Общего собрания акционеров путем заочного голосования публикуется Обществом не позднее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты окончания приема Обществом бюллетеней в газете "Невское время", а также размещается на веб-сайте Общества в сети Интернет.

Лица (органы), которые вправе созывать (требовать проведения) внеочередного собрания (заседания) высшего органа управления эмитента, а также порядок направления (предъявления) таких требований

В соответствии со статьей 14. Устава Общества действуют следующие правила созыва (требования проведения) внеочередного собрания (заседания) Общего собрания акционеров Общества и следующий порядок направления (предъявления) таких требований:

- 14.2. Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.*
- 14.3. Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества.*

Такое Общее собрание акционеров должно быть проведено в течение 40 (Сорока) дней с момента представления требования о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества, за исключением случая, предусмотренного пунктом 14.9. статьи 14 Устава эмитента.

- 14.4. В требовании о проведении внеочередного Общего собрания акционеров Общества должны быть сформулированы вопросы, подлежащие внесению в повестку дня собрания.*

Лица (лицо), требующие созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества, вправе представить проект решения внеочередного Общего собрания акционеров Общества, предложение о форме проведения Общего собрания акционеров. В случае, если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров содержит предложение о выдвижении кандидатов, на такое предложение распространяются соответствующие положения статьи 13 Устава эмитента.

Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов повестки дня, формулировки решений по таким вопросам и изменять предложенную форму

проведения внеочередного Общего собрания акционеров, созываемого по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества.

14.5. В случае если требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества исходит от акционера (акционеров), оно должно содержать имя (наименование) акционера (акционеров), требующего созыва собрания, с указанием количества, категории (типа) принадлежащих ему (им) акций Общества.

Требование о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества подписывается лицом (лицами), требующим созыва внеочередного Общего собрания акционеров Общества.

14.6. В течение 5 (Пяти) дней с даты предъявления требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества, о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества, Советом директоров Общества должно быть принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества либо об отказе от его созыва.

14.7. Решение Совета директоров Общества о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества или мотивированное решение об отказе от его созыва направляется лицам, требующим его созыва, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия.

14.8. В случае если в течение срока, установленного в пункте 14.6. статьи 14 Устава эмитента, Советом директоров Общества не принято решение о созыве внеочередного Общего собрания акционеров Общества или принято решение об отказе от его созыва, внеочередное Общее собрание акционеров Общества может быть созвано органами или лицами, требующими его созыва.

При этом органы и лица, созывающие внеочередное Общее собрание акционеров, обладают предусмотренными Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом эмитента полномочиями, необходимыми для созыва и проведения Общего собрания акционеров.

14.9. В случае, если предлагаемая повестка дня внеочередного Общего собрания акционеров содержит вопрос об избрании членов Совета директоров Общества:

14.9.1 акционеры (акционер) Общества, являющиеся в совокупности владельцами не менее чем 2 процентов голосующих акций Общества, вправе предложить кандидатов для избрания в Совет директоров Общества, число которых не может превышать количественный состав Совета директоров Общества.

Такие предложения должны поступить в Общество не менее, чем за 30 (Тридцать) дней до даты проведения внеочередного Общего собрания акционеров.

Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решения о включении их в повестку дня внеочередного Общего собрания акционеров или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока, указанного в абзаце 2 настоящего подпункта.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

13.4. Совет директоров Общества обязан рассмотреть поступившие предложения и принять решение о включении их в повестку дня Общего собрания акционеров Общества или об отказе во включении в указанную повестку дня не позднее 5 (Пяти) дней после окончания срока, указанного в п. 13.1. настоящей статьи.

13.5. Совет директоров Общества вправе отказать во включении внесенных акционером (акционерами) в повестку дня Общего собрания акционеров вопросов, а также во включении выдвинутых кандидатов в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества по основаниям, предусмотренным Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации.

13.6. Мотивированное решение Совета директоров Общества об отказе во включении вопроса в повестку дня Общего собрания акционеров Общества или кандидата в список кандидатур для голосования по выборам в соответствующий орган Общества направляется акционеру (акционерам), внесшему вопрос или выдвинувшему кандидата, не позднее 3 (Трех) дней с момента его принятия.

13.7. Совет директоров Общества не вправе вносить изменения в формулировки вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров, и (при их наличии) в формулировки решений по таким вопросам.

Помимо вопросов, предложенных для включения в повестку дня Общего собрания акционеров акционерами, а также в случае отсутствия таких предложений, отсутствия или недостаточного количества кандидатов, предложенных акционерами для образования соответствующего органа, Совет директоров Общества вправе включать в повестку дня Общего собрания акционеров вопросы или кандидатов в список кандидатур по своему усмотрению.

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

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

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

Дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, не может быть установлена ранее даты принятия решения о проведении общего собрания акционеров и более чем за 50 дней, а в случае, предусмотренном пунктом 2 статьи 53 ФЗ «Об акционерных обществах», - более чем за 65 дней до даты проведения общего собрания акционеров.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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 «Мурманская ТЭЦ»**

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

– **ОАО «Хибинская тепловая компания»**

Полное фирменное наименование:	<i>Открытое акционерное общество «Хибинская тепловая компания»</i>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ОАО «Хибинская тепловая компания»</i>
Место нахождения (юридический адрес):	<i>184209, Российская Федерация, Мурманская область, г. Апатиты</i>
Доля эмитента в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) коммерческой организации	<i>50 %</i>
Доля принадлежащих эмитенту обыкновенных акций коммерческой организации	<i>50 %</i>
Доля коммерческой организации в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	<i>Нет</i>
Доля принадлежащих коммерческой организации обыкновенных акций эмитента	<i>Нет</i>

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 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих первому кварталу, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий первому кварталу, а так же за отчетный квартал.

Информация приводится с момента создания эмитента: за 2005, 2006, 2007 года и I квартал 2008 года.

Дата совершения сделки	30.06.05
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Заключение договора аренды движимого и недвижимого имущества между ОАО «Карелэнергогенерация» и ОАО «ТГК-1» (далее - Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</p> <p>1. Стороны Договора: Арендодатель – ОАО «Карелэнергогенерация» Арендатор – ОАО «ТГК-1»</p> <p>2. Предмет Договора: 2.1. Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование за плату движимое и недвижимое имущество (далее - Имущество). Полный перечень Имущества, а также место его нахождения указаны в Приложении 1. 2.2. Имущество, передаваемое в аренду, является собственностью Арендодателя. Это имущество используется Арендатором для самостоятельной хозяйственной деятельности по выработке и реализации электрической и тепловой энергии. 2.3. Арендатору одновременно с передачей прав владения и пользования Имуществом передается на срок действия Договора, право использования той части земельных участков, которая занята этим Имуществом и необходима для его использования.</p> <p>3. Срок действия Договора: Договор действует до 31.12.2005г.</p> <p>4. Размер арендной платы: Размер арендной платы за пользование имуществом Арендодателя составляет 207 351 252 (двести семь миллионов триста пятьдесят одна тысяча двести пятьдесят два) рубля, в том числе НДС 18% – 31 629 852 (тридцать один миллион шестьсот двадцать девять тысяч восемьсот пятьдесят два) рубля за 6 (шесть) месяцев. Размер арендной платы должен быть изменен по письменному дополнительному соглашению сторон в случаях: - если утвержденные для ОАО «ТГК-1» тарифы на тепловую и электрическую энергию будут отличаться от тарифов, использованных при расчете арендной платы; - если изменится размер полезного отпуска ОАО «ТГК-1», использованный при расчете арендной платы; - в иных случаях – по инициативе Сторон.</p> <p>5. Контроль за техническим состоянием арендуемого Имущества: 5.1. Арендодатель или его уполномоченные представители в любое время с предварительным уведомлением об этом Арендатора вправе проводить осмотр Имущества или любой его части в целях проверки соблюдения условий Договора. 5.2. Арендодатель вправе сформировать техническую комиссию, в рамках которой будет осуществляться периодический контроль за надлежащим использованием Арендатором Имущества, в том числе за: - использованием Арендатором переданного в аренду Имущества в соответствии с действующими нормативно-</p>

технической документацией, правилами и производственными инструкциями.

- обеспечением Арендатором качественной и своевременной подготовки переданного в аренду оборудования (имущества), зданий и инженерных сетей к работе в зимних условиях.

- соблюдением Арендатором при эксплуатации переданного в аренду Имущества требований отраслевых правил и норм, установленных для гидроэнергетических предприятий, учреждений и организаций данного вида деятельности, соблюдением Арендатором требований противопожарного режима, установленного на территории Арендодателя.

5.3. К компетенции технической комиссии Арендодателя также относится выявление случаев, когда Арендатор:

- пользуется Имуществом с существенным нарушением условий Договора или назначения Имущества либо с неоднократными нарушениями;

- существенно ухудшает Имущество;

- не производит ремонта Имущества в разумные сроки

5.4. По результатам проверок технической комиссией составляются заключения.

5.5. В случае обнаружения технической комиссией фактов ненадлежащего использования Арендатором Имущества, а также случаев, перечисленных в п. 5.3 настоящего решения, соответствующее заключение технической комиссии будет являться достаточным основанием для признания факта ненадлежащего использования имущества Арендатором в целях обращения Арендодателя в суд с требованием о досрочном расторжении договора аренды в соответствии со ст. 619 Гражданского Кодекса Российской Федерации.

5.6. При проведении осмотров Арендодатель и его представители обязаны соблюдать требования техники безопасности, пожаробезопасности и др., а также обоснованные правила внутреннего распорядка, установленные Арендатором.

6. Расторжение договора:

Договор может быть расторгнут досрочно по решению суда, инициированному Арендодателем, в следующих случаях:

- если не произойдет реорганизации ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» (с выделением региональной генерирующей компании);

- если не будут заключены аналогичные договоры аренды генерирующих активов с ОАО «Ленэнерго» (ОАО «Петербургская генерирующая компания» после реорганизации ОАО «Ленэнерго») и ОАО «Колэнерго» (ОАО «Кольская генерирующая компания» после реорганизации ОАО «Колэнерго»);

- в случае введения в отношении Арендатора Арбитражным судом внешнего управления в рамках производства о несостоятельности (банкротстве) Арендатора.

7. Иные существенные условия:

Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде для рассмотрения экономических споров при Торгово-промышленной палате РФ (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового

	<p>заявления.</p> <p><i>Решения Третейского суда для рассмотрения экономических споров при Торгово-промышленной палате РФ являются обязательными, окончательными и оспариванию не подлежат.</i></p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	_____
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<p><i>207 351 252 (двести семь миллионов триста пятьдесят одна тысяча двести пятьдесят два) рубля, в том числе НДС 18% – 31 629 852 (тридцать один миллион шестьсот двадцать девять тысяч восемьсот пятьдесят два) рубля за 6 (шесть) месяцев.</i></p> <p><i>В процентах от балансовой стоимости активов - 2 088 %</i></p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Договор действует до 31.12.2005г</i>
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<p><i>Одобрена решением Общего собрания акционеров</i></p> <p><i>Протокол № 1 от 23.05.2005г.</i></p>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	<i>30.06.05</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<p><i>Заключение договора аренды движимого и недвижимого имущества между ОАО «Колэнерго» и ОАО «ТГК-1» (далее - Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</i></p> <p><i>1. Стороны Договора:</i></p>

Арендодатель – ОАО «Колэнерго»

Арендатор – ОАО «ТГК-1»

2. Предмет Договора:

2.1. Арендодатель передает, а Арендатор принимает во временное владение и пользование за плату движимое и недвижимое имущество (далее - Имущество).

Полный перечень Имущества, а также место его нахождения указаны в Приложении 1.

2.2. Имущество, передаваемое в аренду, является собственностью Арендодателя. Это имущество используется Арендатором для самостоятельной хозяйственной деятельности по выработке и реализации электрической энергии.

2.3. Арендатору одновременно с передачей прав владения и пользования Имуществом передается на срок действия Договора, право использования той части земельных участков, которая занята этим Имуществом и необходима для его использования.

3. Срок действия Договора: Договор действует до 31.12.2005г.

4. Размер арендной платы: Размер арендной платы за пользование имуществом Арендодателя составляет 268 280 080 (двести шестьдесят восемь миллионов двести восемьдесят тысяч восемьдесят) рублей, в том числе НДС 18% – 40 924 080 (сорок миллионов девятьсот двадцать четыре тысячи восемьдесят) рублей за 6 (шесть) месяцев.

Размер арендной платы должен быть изменен по письменному дополнительному соглашению сторон в случаях:

- если утвержденные для ОАО «ТГК-1» тарифы на электрическую энергию будут отличаться от тарифов, использованных при расчете арендной платы;
- если изменится размер полезного отпуска ОАО «ТГК-1», использованный при расчете арендной платы;
- в иных случаях – по инициативе Сторон.

5. Контроль за техническим состоянием арендуемого Имущества:

5.1. Арендодатель или его уполномоченные представители в любое время с предварительным уведомлением об этом Арендатора вправе проводить осмотр Имущества или любой его части в целях проверки соблюдения условий Договора.

5.2. Арендодатель вправе сформировать техническую комиссию, в рамках которой будет осуществляться периодический контроль за надлежащим использованием Арендатором Имущества, в том числе за:

- использованием Арендатором переданного в аренду Имущества в соответствии с действующими нормативно-технической документацией, правилами и производственными инструкциями.
- обеспечением Арендатором качественной и своевременной подготовки переданного в аренду оборудования (имущества), зданий и инженерных сетей к работе в зимних условиях.
- соблюдением Арендатором при эксплуатации переданного в аренду Имущества требований отраслевых правил и норм, установленных для гидроэнергетических предприятий, учреждений и организаций данного вида деятельности, соблюдением Арендатором требований противопожарного режима, установленного на территории Арендодателя.

	<p>5.3. К компетенции технической комиссии Арендодателя также относится выявление случаев, когда Арендатор:</p> <ul style="list-style-type: none"> - пользуется Имуществом с существенным нарушением условий Договора или назначения Имущества либо с неоднократными нарушениями; - существенно ухудшает Имущество; - не производит ремонта Имущества в разумные сроки <p>5.4. По результатам проверок технической комиссией составляются заключения.</p> <p>5.5. В случае обнаружения технической комиссией фактов ненадлежащего использования Арендатором Имущества, а также случаев, перечисленных в п. 5.3 настоящего решения, соответствующее заключение технической комиссии будет являться достаточным основанием для признания факта ненадлежащего использования имущества Арендатором в целях обращения Арендодателя в суд с требованием о досрочном расторжении договора аренды в соответствии со ст. 619 Гражданского Кодекса Российской Федерации.</p> <p>5.6. При проведении осмотров Арендодатель и его представители обязаны соблюдать требования техники безопасности, пожаробезопасности и др., а также обоснованные правила внутреннего распорядка, установленные Арендатором.</p> <p>6. Расторжение договора: Договор может быть расторгнут досрочно по решению суда, инициированному Арендодателем, в следующих случаях:</p> <ul style="list-style-type: none"> - если предполагаемая реорганизация Арендодателя не произойдет, в результате чего не произойдет выделения региональной генерирующей компании как будущего собственника Имущества; - если не произойдет реорганизации ОАО «Ленэнерго» (с выделением региональной генерирующей компании); - если не будут заключены аналогичные договоры аренды генерирующих активов с ОАО «Ленэнерго» (ОАО «Петербургская генерирующая компания» после реорганизации ОАО «Ленэнерго») и ОАО «Карелэнергогенерация»; - в случае введения в отношении Арендатора Арбитражным судом внешнего управления в рамках производства о несостоятельности (банкротстве) Арендатора. <p>7. Иные существенные условия: Все споры, разногласия и требования, возникающие из Договора или в связи с ним, в том числе связанные с его заключением, изменением, исполнением, нарушением, расторжением, прекращением и действительностью, подлежат разрешению в Третейском суде для рассмотрения экономических споров при Торгово-промышленной палате РФ (г. Москва) в соответствии с его правилами, действующими на дату подачи искового заявления. Решения Третейского суда для рассмотрения экономических споров при Торгово-промышленной палате РФ являются обязательными, окончательными и оспариванию не подлежат.</p>
<p>Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных</p>	<p>_____</p>

законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<i>268 280 080 (двести шестьдесят восемь миллионов двести восемьдесят тысяч восемьдесят) рублей, в том числе НДС 18% – 40 924 080 (сорок миллионов девятьсот двадцать четыре тысячи восемьдесят) рублей за 6 (шесть) месяцев. В процентах от балансовой стоимости активов – 2 701 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Договор действует до 31.12.2005г.</i>
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<i>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 1 от 23.05.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	<i>30.09.2005</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Заключение агентского договора по исполнению инвестиционной программы ОАО «Ленэнерго» между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Ленэнерго» (далее - Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: 1. Стороны Договора: Принципал – ОАО «Ленэнерго» Агент – ОАО «ТГК-1» 2. Предмет Договора: 2.1. Агент обязуется по поручению и за счет Принципала совершать юридические и иные действия, направленные на выполнение Инвестиционной программы ОАО «Ленэнерго» в части объектов генерации (далее – Программа), а Принципал обязуется выплатить Агенту вознаграждение в порядке, предусмотренном Договором. 2.2. Агент при совершении юридических и иных действий, направленных на выполнение Программы (исполнении</i>

обязательств по Договору), действует от своего имени, но за счет Принципала, за исключением случаев, предусмотренных п.2.3 и п.2.5.

2.3. Агент при исполнении обязательств по Договору действует от имени и за счет Принципала в случае отсутствия у Агента специального разрешения (лицензии), необходимой в соответствии с законодательством Российской Федерации для исполнения обязательств по Договору.

2.4. Стороны обязуются уведомить контрагентов Принципала о заключении Договора и совершить действия, необходимые для перевода на Агента прав и обязанностей Принципала по договорам Принципала с контрагентами (возникшим до заключения Договора, далее - «Предшествующие договоры»), в том числе заключить соответствующие соглашения о перемене лица в обязательстве.

2.5. До момента подписания Сторонами и контрагентом соглашения о перемене лица в обязательстве Агент в отношениях с контрагентами Принципала по Предшествующим договорам совершает юридические и иные действия от имени Принципала.

2.6. Перечень Предшествующих договоров, указанных в п.2.4, будет определен по состоянию на дату заключения Договора, оформлен в виде Приложения к Договору и будет являться неотъемлемой частью Договора.

2.7. По сделкам, совершенным Агентом (в рамках исполнения обязательств по Договору) с третьими лицами (контрагентами) от своего имени и за счет Принципала, приобретает права и становится обязанным Агент.

По сделкам, совершенным Агентом (в рамках исполнения обязательств по Договору) с третьими лицами (контрагентами) от имени и за счет Принципала, права и обязанности возникают непосредственно у Принципала.

3. Срок действия Договора:

Договор действует до 31.12.2005г.

4. Размер агентского вознаграждения:

4.1. Размер агентского вознаграждения составляет 18 802 120 (восемнадцать миллионов восемьсот две тысячи сто двадцать) рублей, в том числе НДС 18% – 2 868 120 (два миллиона восемьсот шестьдесят восемь тысяч сто двадцать) рублей за шесть месяцев до 31.12.2005г.

4.2. Агентское вознаграждение покрывает все обычные расходы Агента. Под обычными расходами Агента в целях Договора понимаются в том числе, командировочные расходы, расходы на получение лицензий, проведение конкурсов, осуществление международных/междугородних телефонных переговоров, представительские расходы, расходы на обучение и переквалификацию/повышение квалификации персонала в соответствии с требованиями к персоналу, занятому в топливно-энергетическом комплексе, прочие операционные и общехозяйственные расходы, которые несет Агент в связи с исполнением обязательств по Договору.

4.3. Расходы, не относящиеся к обычным расходам Агента, подлежат возмещению Агенту с обязательным предварительным согласованием с Принципалом.

5. Обязательства Агента, отчеты Агента:

5.1. Агент обязан:

- осуществлять права и исполнять обязанности в отношениях с

контрагентами по Предшествующим договорам от своего имени или от имени Принципала, в том числе осуществлять расчеты и иные действия по таким договорам в порядке, предусмотренном Договором;

- еженедельно составлять перечень договоров, по которым Агент выступает в отношениях с контрагентами от своего имени, уточненный в результате заключения соглашений о перемене лица в обязательстве;

- ежемесячно одновременно с отчетом, передавать Принципалу все полученное от контрагентов по договорам;

- осуществлять ведение учета договоров с контрагентами (в том числе первичного бухгалтерского учета и учета операций по договорам с контрагентами), а по договору аренды, заключенному с Принципалом (арендодателем), вести по принятому в аренду имуществу статистическую и техническую отчетность, аналитический бухгалтерский и налоговый учет основных средств и пообъектный учет износа, составлять ежемесячный расчет по начислению амортизации, проводить инвентаризацию, переоценку и сообщать указанные отчетные данные Принципалу, а также ежеквартально направлять Принципалу акт сверки взаиморасчетов между Сторонами по настоящему договору и по договору аренды;

- ежемесячно передавать Принципалу результаты учета договоров одновременно с отчетом об исполнении обязательств по Договору;

- осуществлять ведение учета документации, свидетельствующей об исполнении обязательств по договорам с контрагентами;

- не позднее 5 числа каждого месяца, следующего за отчетным, представлять Принципалу письменные отчеты об исполнении обязательств по договору. Принципал, имеющий возражения по отчету Агента, должен сообщить о них Агенту в течение 5 дней со дня получения отчета. В противном случае отчет считается принятым Принципалом;

- представлять Принципалу вместе с отчетами копии документов, свидетельствующих об исполнении обязательств сторонами по договорам с контрагентами, если в отношениях с ними Агент действует от своего имени;

- представлять Принципалу вместе с отчетами оригиналы документов, свидетельствующих об исполнении обязательств сторонами по договорам с контрагентами, если в отношениях с ними Агент действует от имени Принципала;

- привлекать Принципала в качестве третьего лица, не заявляющего самостоятельных требований, по спорам, возникающим из договоров с контрагентами, в отношениях с которыми Агент выступает от своего имени;

- в любое время в период действия Договора по запросу Принципала предоставлять информацию о ходе выполнения обязательств по настоящему договору. При этом, если иное не указано в запросе, информация должна быть предоставлена Принципалу в течение 5 дней с момента получения запроса.

6. Изменение, прекращение договора:

6.1. Условия Договора могут быть изменены по соглашению сторон, совершенному в письменной форме.

6.2. Договор может быть пересмотрен в случае изменения условий договора аренды, заключенного между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Ленэнерго».

	<p>6.3. Основанием досрочного прекращения договора является прекращение договора аренды, заключенного между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Ленэнерго».</p> <p>7. Иные существенные условия:</p> <p>7.1. Расчеты с контрагентами и приемка результатов выполнения обязательств по договорам производятся непосредственно Агентом.</p> <p>7.2. Принципал предоставляет Агенту средства для исполнения обязательств Агента перед контрагентами и/или обязательств Принципала перед контрагентами в сроки и формах, определенных договорами с контрагентами.</p> <p>7.3. В случае неперечисления Принципалом Агенту средств, необходимых для выполнения обязательств перед контрагентами по договорам или в целях выполнения обязательств по договору, в течение 10 дней, Агент вправе в этих целях привлекать заемные средства по кредитным договорам и/или использовать собственные средства.</p> <p>7.4. Агент письменно уведомляет Принципала об использовании собственных средств и/или о привлечении заемных средств, а также об условиях привлечения заемных средств и порядке погашения кредита в течение 5 дней с момента заключения кредитного договора.</p> <p>7.5. Принципал обязан возмещать расходы Агента, связанные с привлечением кредитов и/или использованием собственных средств Агента для расчетов с контрагентами.</p> <p>7.6. В случае несогласия Принципала на привлечение заемных средств и/или использование собственных средств Агентом, Принципал обязан возместить Агенту все убытки, возникшие в результате просрочки выполнения обязательств перед контрагентами по договорам (пени, штрафы и т.д.).</p> <p>7.7. Все споры между сторонами, возникающие из Договора и с ним связанные, разрешаются в установленном законодательством Российской Федерации порядке в Арбитражном Суде Санкт-Петербурга и Ленинградской области с обязательным соблюдением претензионного порядка.</p>
<p>Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации</p>	<p>_____</p>
<p>Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки</p>	<p>18 802 120 (восемнадцать миллионов восемьсот две тысячи сто двадцать) рублей, в том числе НДС 18% – 2 868 120 (два миллиона восемьсот шестьдесят восемь тысяч сто двадцать) рублей за шесть месяцев до 31.12.2005г. В процентах от балансовой стоимости активов – 189 %</p>
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	<p>Договор действует до 31.12.2005г.</p>
<p>В случае просрочки в исполнении обязательств со</p>	<p>_____</p>

стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<i>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 2 от 11.07.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	<i>30.09.05</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<p><i>Заключение ОАО «ТГК-1» с ОАО «Ленэнерго» договора купли-продажи топлива, материалов и запасов (далее – «Договор»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</i></p> <p><i>1. Стороны Договора: Поставщик – ОАО «Ленэнерго»; Покупатель – ОАО «ТГК-1»</i></p> <p><i>2. Предмет Договора:</i></p> <p><i>2.1. Поставщик обязуется поставлять и передавать в течение срока действия Договора в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать товарно-материальные ценности (далее - «Продукция») согласно заявкам Покупателя, на нижеуказанных условиях:</i></p> <p><i>2.1.1. Общая максимальная стоимость Продукции, которая может быть поставлена по Договору, в разрезе структурных подразделений Поставщика указана в Приложении №1 к Договору.</i></p> <p><i>2.1.2. Развернутая номенклатура Продукции, поставляемой по Договору, с указанием количества и цены, содержится в Перечне (Приложение №2), являющимся неотъемлемой частью Договора.</i></p> <p><i>2.1.3. Количество и номенклатура отдельных партий Продукции, сроки поставки отдельных партий и общий объем поставки по настоящему Договору определяются в соответствии с заявками Покупателя. При этом Покупатель вправе приобрести Продукцию, указанную в Перечне, не в полном объеме.</i></p> <p><i>2.1.4. Объем (количество) и номенклатура (ассортимент) Продукции, содержащиеся в Перечне, могут подлежать корректировке Продавцом в связи с непрерывной хозяйственной деятельностью Продавца. При этом стоимость Продукции, поставляемой по Договору, не должна превышать общей максимальной стоимости, предусмотренной в Приложении №1 к Договору.</i></p> <p><i>3. Срок действия Договора Договор вступает в силу с момента его подписания обеими</i></p>

	<p><i>сторонами и действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.</i></p> <p><i>4. Сумма договора:</i></p> <p><i>4.1. Предельная сумма всех поставок по настоящему Договору определена в Приложении №1 к Договору и составляет 1 093 847 155 (Один миллиард девяносто три миллиона восемьсот сорок семь тысяч сто пятьдесят пять) рублей 84 копейки, включая налог на добавленную стоимость (18%).</i></p> <p><i>4.2. Фактическая сумма всех поставок определяется по совокупности поданных Покупателем заявок по окончании действия настоящего Договора и не может превышать предельной суммы всех поставок.</i></p> <p><i>5. Другие существенные условия:</i></p> <p><i>5.1. Оплата Продукции производится после ее получения Покупателем (либо Грузополучателем). Окончательный срок оплаты по принятой Покупателем в 2005 году Продукции – не позднее 31 декабря 2005 года (включительно). Продукция, принятая Покупателем, начиная с 01 января 2006 года, должна быть оплачена не позднее 31 декабря 2006 года. Покупатель вправе исполнить обязательства по оплате досрочно.</i></p> <p><i>5.2. Расходы по упаковке (включая стоимость тары), отгрузке и транспортировке Продукции входят в структуру цены продукции по настоящему Договору.</i></p> <p><i>5.3. Расчеты по Договору производятся по согласованию сторон в любой форме расчетов, не противоречащей действующему законодательству РФ.</i></p> <p><i>5.4. Все споры между сторонами, по которым не было достигнуто соглашение, разрешаются в соответствии с действующим законодательством РФ в Третейском суде при ОАО РАО «ЕЭС России».</i></p> <p><i>5.5. Стороны устанавливают, что все возможные претензии по настоящему Договору должны быть рассмотрены сторонами в течение 10 (Десяти) дней с момента получения претензии.</i></p> <p><i>5.6. До момента выборки Продукции Покупателем в полном объеме (согласно Приложению №2 к Договору) между Поставщиком и Покупателем устанавливаются в соответствии с действующим законодательством отношения ответственного хранения невыбранной Продукции, находящейся в арендованных Покупателем помещениях на основании договора аренды, заключенного между Поставщиком (Арендодателем) и Покупателем (Арендатором).</i></p>
<p>Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации</p>	<p>_____</p>
<p>Цена сделки в денежном выражении и в процентах от</p>	<p><i>Предельная сумма по договору составляет 1 093 847 155 (Один миллиард девяносто три миллиона восемьсот сорок семь</i></p>

балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<i>тысяч сто пятьдесят пять) рублей 84 копейки, включая налог на добавленную стоимость (18%) В процентах от балансовой стоимости активов – 11 014 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Договор действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.</i>
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<i>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 3 от 05.09.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	<i>30.09.05</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Заключение ОАО «ТГК-1» с ОАО «Колэнерго» договора купли-продажи топлива, материалов и запасов (далее – «Договор»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: Стороны Договора: Поставщик – ОАО «Колэнерго», Покупатель – ОАО «ТГК-1» 2. Предмет Договора: 2.1. Поставщик обязуется поставлять и передавать в течение срока действия Договора в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать товарно-материальные ценности (далее - «Продукция») согласно заявкам Покупателя, на нижеуказанных условиях: 2.1.1. Общая максимальная стоимость Продукции, которая может быть поставлена по Договору, в разрезе структурных подразделений Поставщика указана в Приложении №1 к Договору. 2.1.2. Развернутая номенклатура Продукции, поставляемой по Договору, с указанием количества и цены, содержится в Перечне (Приложение №2), являющимся неотъемлемой частью Договора.</i>

2.1.3. Количество и номенклатура отдельных партий Продукции, сроки поставки отдельных партий и общий объем поставки по настоящему Договору определяются в соответствии с заявками Покупателя.

При этом Покупатель вправе приобрести Продукцию, указанную в Перечне, не в полном объеме.

2.1.4. Объем (количество) и номенклатура (ассортимент) Продукции, содержащиеся в Перечне, могут подлежать корректировке Продавцом в связи с непрерывной хозяйственной деятельностью Продавца. При этом стоимость Продукции, поставляемой по Договору, не должна превышать общей максимальной стоимости, предусмотренной в Приложении №1 к Договору.

3. Срок действия Договора

Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.

4. Сумма договора:

4.1. Предельная сумма всех поставок по настоящему Договору определена в Приложении №1 к Договору и составляет 62 675 520 (Шестьдесят два миллиона шестьсот семьдесят пять тысяч пятьсот двадцать) рублей 44 копейки, включая налог на добавленную стоимость (18%).

4.2. Фактическая сумма всех поставок определяется по совокупности поданных Покупателем заявок по окончании действия настоящего Договора и не может превышать предельной суммы всех поставок.

5. Иные существенные условия:

5.1. Оплата Продукции производится после ее получения Покупателем (либо Грузополучателем). Окончательный срок оплаты по принятой Покупателем в 2005 году Продукции – не позднее 31 декабря 2005 года (включительно). Продукция, принятая Покупателем, начиная с 01 января 2006 года, должна быть оплачена не позднее 31 декабря 2006 года. Покупатель вправе исполнить обязательства по оплате досрочно.

5.2. Расходы по упаковке (включая стоимость тары), отгрузке и транспортировке Продукции входят в структуру цены продукции по настоящему Договору.

5.3. Расчеты по Договору производятся по согласованию сторон в любой форме расчетов, не противоречащей действующему законодательству РФ.

5.4. Все споры между сторонами, по которым не было достигнуто соглашение, разрешаются в соответствии с действующим законодательством РФ в Третейском суде при ОАО РАО «ЕЭС России».

5.5. Стороны устанавливают, что все возможные претензии по настоящему Договору должны быть рассмотрены сторонами в течение 10 (Десяти) дней с момента получения претензии.

5.6. До момента выборки Продукции Покупателем в полном объеме (согласно Приложению №2 к Договору) между Поставщиком и Покупателем устанавливаются в соответствии с действующим законодательством отношения ответственного хранения невыбранной Продукции, находящейся в арендованных Покупателем

	<i>помещениях на основании договора аренды, заключенного между Поставщиком (Арендодателем) и Покупателем (Арендатором).</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	_____
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<i>62 675 520 (Шестьдесят два миллиона шестьсот семьдесят пять тысяч пятьсот двадцать) рублей 44 копейки, включая налог на добавленную стоимость (18%). В процентах от балансовой стоимости активов – 631 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>Договор действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.</i>
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<i>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 3 от 05.09.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	<i>30.09.05</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Заключение ОАО «ТГК-1» с ОАО «Карелэнергогенерация» договора купли-продажи топлива, материалов и запасов (далее – «Договор»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях: 1. Стороны Договора: Поставщик – ОАО «Карелэнергогенерация», Покупатель –</i>

ОАО «ТГК-1».

2. Предмет Договора:

2.1. Поставщик обязуется поставлять и передавать в течение срока действия Договора в собственность Покупателя, а Покупатель обязуется принимать и своевременно оплачивать товарно-материальные ценности (далее - «Продукция») согласно заявкам Покупателя, на нижеуказанных условиях:

2.1.1. Общая максимальная стоимость Продукции, которая может быть поставлена по Договору, в разрезе структурных подразделений Поставщика указана в Приложении №1 к Договору.

2.1.2. Развернутая номенклатура Продукции, поставляемой по Договору, с указанием количества и цены, содержится в Перечне (Приложение №2), являющимся неотъемлемой частью Договора.

2.1.3. Количество и номенклатура отдельных партий Продукции, сроки поставки отдельных партий и общий объем поставки по настоящему Договору определяются в соответствии с заявками Покупателя.

При этом Покупатель вправе приобрести Продукцию, указанную в Перечне, не в полном объеме.

2.1.4. Объем (количество) и номенклатура (ассортимент) Продукции, содержащиеся в Перечне, могут подлежать корректировке Продавцом в связи с непрерывной хозяйственной деятельностью Продавца. При этом стоимость Продукции, поставляемой по Договору, не должна превышать общей максимальной стоимости, предусмотренной в Приложении №1 к Договору.

3. Срок действия Договора

Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.

4. Сумма договора:

4.1. Предельная сумма всех поставок по настоящему Договору определена в Приложении №1 к Договору и составляет 102 592 824 (Сто два миллиона пятьсот девяносто две тысячи восемьсот двадцать четыре) рубля 13 копеек, включая налог на добавленную стоимость (18%).

4.2. Фактическая сумма всех поставок определяется по совокупности поданных Покупателем заявок по окончании действия настоящего Договора и не может превышать предельной суммы всех поставок.

5. Иные существенные условия:

5.1. Оплата Продукции производится после ее получения Покупателем (либо Грузополучателем). Окончательный срок оплаты по принятой Покупателем в 2005 году Продукции – не позднее 31 декабря 2005 года (включительно). Продукция, принятая Покупателем, начиная с 01 января 2006 года, должна быть оплачена не позднее 31 декабря 2006 года. Покупатель вправе исполнить обязательства по оплате досрочно.

5.2. Расходы по упаковке (включая стоимость тары), отгрузке и транспортировке Продукции входят в структуру цены продукции по настоящему Договору.

	<p>5.3. Расчеты по Договору производятся по согласованию сторон в любой форме расчетов, не противоречащей действующему законодательству РФ.</p> <p>5.4. Все споры между сторонами, по которым не было достигнуто соглашение, разрешаются в соответствии с действующим законодательством РФ в Третейском суде при ОАО РАО «ЕЭС России».</p> <p>5.5. Стороны устанавливают, что все возможные претензии по настоящему Договору должны быть рассмотрены сторонами в течение 10 (Десяти) дней с момента получения претензии.</p> <p>5.6. До момента выборки Продукции Покупателем в полном объеме (согласно Приложению №2 к Договору) между Поставщиком и Покупателем устанавливаются в соответствии с действующим законодательством отношения ответственного хранения невыбранной Продукции, находящейся в арендованных Покупателем помещениях на основании договора аренды, заключенного между Поставщиком (Арендодателем) и Покупателем (Арендатором).</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	_____
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<p>Предельная сумма всех поставок по настоящему Договору составляет 102 592 824 (Сто два миллиона пятьсот девяносто две тысячи восемьсот двадцать четыре) рубля 13 копеек, включая налог на добавленную стоимость (18%).</p> <p>В процентах от балансовой стоимости активов – 1 033 %</p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p>Договор действует в части подачи заявок Покупателя до 31 декабря 2006 года, а в остальной части – до полного исполнения сторонами принятых на себя обязательств.</p>
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным	<p>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 3 от 05.09.2005г.</p>

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

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	<p><i>Заключение агентского договора по исполнению инвестиционной программы ОАО «Колэнерго» между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Колэнерго» (далее – «Договор»), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</i></p> <p>Стороны Договора: <i>Принципал – ОАО «Колэнерго», Агент – ОАО «ТГК-1»</i></p> <p>2. Предмет Договора:</p> <p>2.1. <i>Агент обязуется по поручению и за счет Принципала совершать юридические и иные действия, направленные на выполнение Инвестиционной программы ОАО «Колэнерго» в части объектов генерации (далее – Программа), а Принципал обязуется выплатить Агенту вознаграждение в порядке, предусмотренном Договором.</i></p> <p>2.2. <i>Агент при совершении юридических и иных действий, направленных на выполнение Программы (исполнении обязательств по Договору), действует от своего имени, но за счет Принципала, за исключением случаев, предусмотренных п.2.3 и п.2.5.</i></p> <p>2.3. <i>Агент при исполнении обязательств по Договору действует от имени и за счет Принципала в случае отсутствия у Агента специального разрешения (лицензии), необходимой в соответствии с законодательством Российской Федерации для исполнения обязательств по Договору.</i></p> <p>2.4. <i>Стороны обязуются уведомить контрагентов Принципала о заключении Договора и совершить действия, необходимые для перевода на Агента прав и обязанностей Принципала по договорам Принципала с контрагентами (возникшим до заключения Договора, далее - «Предшествующие договоры»), в том числе заключить соответствующие соглашения о перемене лица в обязательстве.</i></p> <p>2.5. <i>До момента подписания Сторонами и контрагентом соглашения о перемене лица в обязательстве Агент в отношениях с контрагентами Принципала по Предшествующим договорам совершает юридические и иные действия от имени Принципала.</i></p> <p>2.6. <i>Перечень Предшествующих договоров, указанных в п.2.4, будет определен по состоянию на дату заключения Договора, оформлен в виде Приложения к Договору и будет являться неотъемлемой частью Договора.</i></p> <p>2.7. <i>По сделкам, совершенным Агентом (в рамках исполнения обязательств по Договору) с третьими лицами (контрагентами) от своего имени и за счет Принципала, приобретает права и становится обязанным Агент.</i></p>

По сделкам, совершенным Агентом (в рамках исполнения обязательств по Договору) с третьими лицами (контрагентами) от имени и за счет Принципала, права и обязанности возникают непосредственно у Принципала.

3. Срок действия Договора:

Договор действует до 31.12.2005г.

4. Размер агентского вознаграждения:

4.1. Размер агентского вознаграждения составляет 2 300 000 (два миллиона триста тысяч) рублей, в том числе НДС (18%), за шесть месяцев до 31.12.2005г.

4.2. Агентское вознаграждение покрывает все обычные расходы Агента. Под обычными расходами Агента в целях Договора понимаются в том числе, командировочные расходы, расходы на получение лицензий, проведение конкурсов, осуществление международных/междугородних телефонных переговоров, представительские расходы, расходы на обучение и переквалификацию/повышение квалификации персонала в соответствии с требованиями к персоналу, занятому в топливно-энергетическом комплексе, прочие операционные и общехозяйственные расходы, которые несет Агент в связи с исполнением обязательств по Договору.

4.3. Расходы, не относящиеся к обычным расходам Агента, подлежат возмещению Агенту с обязательным предварительным согласованием с Принципом.

5. Обязательства Агента, отчеты Агента:

5.1. Агент обязан:

- осуществлять права и исполнять обязанности в отношениях с контрагентами по Предшествующим договорам от своего имени или от имени Принципала, в том числе осуществлять расчеты и иные действия по таким договорам в порядке, предусмотренном Договором;
- еженедельно составлять перечень договоров, по которым Агент выступает в отношениях с контрагентами от своего имени, уточненный в результате заключения соглашений о перемене лица в обязательстве;

ежемесячно одновременно с отчетом, передавать Принциалу все полученное от контрагентов по договорам; осуществлять ведение учета договоров с контрагентами (в том числе первичного бухгалтерского учета и учета операций по договорам с контрагентами), а по договору аренды, заключенному с Принципом (арендодателем), вести по принятому в аренду имуществу статистическую и техническую отчетность, аналитический бухгалтерский и налоговый учет основных средств и пообъектный учет износа, составлять ежемесячный расчет по начислению амортизации, проводить инвентаризацию, переоценку и сообщать указанные отчетные данные Принциалу, а также ежеквартально направлять Принциалу акт сверки взаиморасчетов между Сторонами по настоящему договору и по договору аренды;

- ежемесячно передавать Принциалу результаты учета договоров одновременно с отчетом об исполнении обязательств по Договору;

- осуществлять ведение учета документации, свидетельствующей об исполнении обязательств по договору с контрагентами;

- не позднее 5 числа каждого месяца, следующего за отчетным, представлять Принципалу письменные отчеты об исполнении обязательств договору. Принципал, имеющий возражения по отчету Агента, должен сообщить о них Агенту в течение 5 дней со дня получения отчета. В противном случае отчет считается принятым Принципалом;

- представлять Принципалу вместе с отчетами копии документов, свидетельствующих об исполнении обязательств сторонами по договорам с контрагентами, если в отношениях с ними Агент действует от своего имени;

- представлять Принципалу вместе с отчетами оригиналы документов, свидетельствующих об исполнении обязательств сторонами по договорам с контрагентами, если в отношениях с ними Агент действует от имени Принципала;

- привлекать Принципала в качестве третьего лица, не заявляющего самостоятельных требований, по спорам, возникающим из договоров с контрагентами, в отношениях с которыми Агент выступает от своего имени;

- в любое время в период действия Договора по запросу Принципала предоставлять информацию о ходе выполнения обязательств по настоящему договору. При этом, если иное не указано в запросе, информация должна быть предоставлена Принципалу в течение 5 дней с момента получения запроса.

6. Изменение, прекращение договора:

6.1. Условия Договора могут быть изменены по соглашению сторон, совершенному в письменной форме.

6.2. Договор может быть пересмотрен в случае изменения условий договора аренды, заключенного между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Колэнерго».

6.3. Основанием досрочного прекращения договора является прекращение договора аренды, заключенного между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Колэнерго».

7. Иные существенные условия:

7.1. Расчеты с контрагентами и приемка результатов выполнения обязательств по договорам производятся непосредственно Агентом.

7.2. Принципал предоставляет Агенту средства для исполнения обязательств Агента перед контрагентами и/или обязательств Принципала перед контрагентами в сроки и формах, определенных договорами с контрагентами.

7.3. В случае неперечисления Принципалом Агенту средств, необходимых для выполнения обязательств перед контрагентами по договорам или в целях выполнения обязательств по договору, в течение 10 дней, Агент вправе в этих целях привлечь заемные средства по кредитным договорам и/или использовать собственные средства.

7.4. Агент письменно уведомляет Принципала об использовании собственных средств и/или о привлечении заемных средств, а также об условиях привлечения заемных средств и порядке погашения кредита в течение 5 дней с момента заключения кредитного договора.

7.5. Принципал обязан возмещать расходы Агента, связанные с привлечением кредитов и/или использованием собственных средств Агента для расчетов с контрагентами.

	<p>7.6. В случае несогласия Принципала на привлечение заемных средств и/или использование собственных средств Агентом, Принципал обязан возместить Агенту все убытки, возникшие в результате просрочки выполнения обязательств перед контрагентами по договорам (пени, штрафы и т.д.).</p> <p>7.7. Все споры между сторонами, возникающие из Договора и с ним связанные, разрешаются в установленном законодательством Российской Федерации порядке в Арбитражном Суде Санкт-Петербурга и Ленинградской области с обязательным соблюдением претензионного порядка.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	_____
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<p>Размер агентского вознаграждения составляет 2 300 000 (два миллиона триста тысяч) рублей, в том числе НДС (18%), за шесть месяцев до 31.12.2005г.</p> <p>В процентах от балансовой стоимости активов – 23 %</p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	Договор действует до 31.12.2005г.
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 3 05.09.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.05
Предмет и иные существенные условия сделки	<p><i>Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключаемый между ОАО «Ленэнерго» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор) (далее – Договор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, путем заключения Дополнительного соглашения (далее – Соглашение) к Договору на следующих существенных условиях:</i></p> <p>1. Стороны Соглашения: <i>Арендодатель – ОАО «Ленэнерго» Арендатор – ОАО «ТГК-1»</i></p> <p>2. Иные существенные условия: <i>Приложение №1 к Договору (перечень имущества, передаваемого в аренду) изложить в редакции согласно Приложению №1 к Соглашению. Пункт 2.2 Договора изложить в следующей редакции: «Передача Имущества Арендатору осуществляется в 00 часов 00 минут 01.10.2005г. по Акту приема-передачи, подписываемому Сторонами. Подготовка Имущества к передаче, включая составление и представление на подписание Акта приема-передачи, осуществляется Арендодателем. В течение 10 рабочих дней с момента подписания Акта приема-передачи Арендодатель обязуется передать Арендатору все относящиеся к имуществу документы (технические паспорта, сертификаты качества и пр., либо их копии)».</i></p> <p><i>Пункт 3.1.1 Договора изложить в следующей редакции: «Передать Арендатору Имущество по Акту приема-передачи в техническом состоянии, оговоренном при заключении Договора и отвечающем необходимым требованиям для его нормальной эксплуатации, в соответствии с назначением Имущества и условиями настоящего Договора.»</i></p> <p><i>Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 430 038 020 (четыреста тридцать миллионов тридцать восемь тысяч двадцать) рублей, в том числе НДС 18% – 65 599 020 (шестьдесят пять миллионов пятьсот девяносто девять тысяч двадцать) рублей.</i></p> <p><i>Пункт 4.2 Договора изложить в следующей редакции: «В счет суммы арендной платы, указанной в Приложении №2 к настоящему Договору, Арендатор ежемесячно уплачивает Арендодателю платежи в размере не менее 16 670 000 (шестнадцать миллионов шестьсот семьдесят тысяч) рублей без учета налога на добавленную стоимость. Ежемесячные арендные платежи перечисляются Арендатором на расчетный счет Арендодателя ежемесячно не позднее 20 числа оплачиваемого месяца.»</i></p> <p><i>Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ.</i></p> <p><i>Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</i></p>
Сведения о соблюдении требований о государственной	_____

регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<i>Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 430 038 020 (четыреста тридцать миллионов тридцать восемь тысяч двадцать) рублей, в том числе НДС 18% – 65 599 020 (шестьдесят пять миллионов пятьсот девяносто девять тысяч двадцать) рублей. В процентах от балансовой стоимости активов – 4 330%</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>31.12.2005 г</i>
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<i>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 4 от 26.09.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	<i>30.09.05</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключаемый между ОАО «Колэнерго» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор) (далее – Договор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, путем заключения Дополнительного соглашения (далее – Соглашение) к Договору на следующих существенных условиях: 1. Стороны Соглашения: Арендодатель – ОАО «Колэнерго» Арендатор – ОАО «ТГК-1» 2. Иные существенные условия: Приложение №1 к Договору (перечень имущества, передаваемого в аренду) изложить в редакции согласно</i>

	<p><i>Приложению №1 к Соглашению.</i></p> <p><i>Пункт 2.2 Договора изложить в следующей редакции:</i> <i>«Передача Имущества Арендатору осуществляется в 00 часов 00 минут 01.10.2005г. по Акту приема-передачи, подписываемому Сторонами.</i></p> <p><i>Подготовка Имущества к передаче, включая составление и представление на подписание Акта приема-передачи, осуществляется Арендодателем.</i></p> <p><i>В течение 10 рабочих дней с момента подписания Акта приема-передачи Арендодатель обязуется передать Арендатору все относящиеся к имуществу документы (технические паспорта, сертификаты качества и пр., либо их копии).»</i></p> <p><i>Пункт 3.1.1 Договора изложить в следующей редакции:</i> <i>«Передать Арендатору Имущество по Акту приема-передачи в техническом состоянии, оговоренном при заключении Договора и отвечающем необходимым требованиям для его нормальной эксплуатации, в соответствии с назначением Имущества и условиями настоящего Договора.»</i></p> <p><i>Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 143 541 100 (сто сорок три миллиона пятьсот сорок одна тысяча сто) рублей, в том числе НДС 18% – 21 896 100 (двадцать один миллион восемьсот девяносто шесть тысяч сто) рублей.</i></p> <p><i>Пункт 4.2 Договора изложить в следующей редакции:</i> <i>«В счет суммы арендной платы, указанной в Приложении №2 к настоящему Договору, Арендатор ежемесячно уплачивает Арендодателю платежи в размере не менее 10 853 000 (десять миллионов восемьсот пятьдесят три тысячи) рублей без учета налога на добавленную стоимость.</i></p> <p><i>Ежемесячные арендные платежи перечисляются Арендатором на расчетный счет Арендодателя ежемесячно не позднее 20 числа оплачиваемого месяца.»</i></p> <p><i>Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ.</i></p> <p><i>Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</i></p>
<p>Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации</p>	<p>_____</p>
<p>Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки</p>	<p><i>Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 143 541 100 (сто сорок три миллиона пятьсот сорок одна тысяча сто) рублей, в том числе НДС 18% – 21 896 100 (двадцать один миллион восемьсот девяносто шесть тысяч сто) рублей.</i></p> <p><i>В процентах от балансовой стоимости активов – 1 445 %</i></p>

Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31.12.2005г.
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 4 от 26.09.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.09.06
Предмет и иные существенные условия сделки	<p><i>Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключаемый между ОАО «Карелэнергогенерация» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор) (далее – Договор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, путем заключения Дополнительного соглашения (далее – Соглашение) к Договору на следующих существенных условиях:</i></p> <p>1. Стороны Соглашения: Арендодатель – ОАО «Карелэнергогенерация» Арендатор – ОАО «ТГК-1»</p> <p>2. Иные существенные условия: Приложение №1 к Договору (перечень имущества, передаваемого в аренду) изложить в редакции согласно Приложению №1 к Соглашению. Пункт 2.2 Договора изложить в следующей редакции: «Передача Имущества Арендатору осуществляется в 00 часов 00 минут 01.10.2005г. по Акту приема-передачи, подписываемому Сторонами. Подготовка Имущества к передаче, включая составление и представление на подписание Акта приема-передачи, осуществляется Арендодателем. В течение 10 рабочих дней с момента подписания Акта приема-передачи Арендодатель обязуется передать Арендатору все относящиеся к имуществу документы (технические паспорта, сертификаты качества и пр., либо их копии).»</p>

	<p><i>Пункт 3.1.1 Договора изложить в следующей редакции: «Передать Арендатору Имущество по Акту приема-передачи в техническом состоянии, оговоренном при заключении Договора и отвечающем необходимым требованиям для его нормальной эксплуатации, в соответствии с назначением Имущества и условиями настоящего Договора.»</i></p> <p><i>Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 148 438 572 (сто сорок восемь миллионов четыреста тридцать восемь тысяч пятьсот семьдесят два) рубля, в том числе НДС 18% – 22 643 172 (двадцать два миллиона шестьсот сорок три тысячи сто семьдесят два) рубля.</i></p> <p><i>Пункт 4.2 Договора изложить в следующей редакции: «В счет суммы арендной платы, указанной в Приложении №2 к настоящему Договору, Арендатор ежемесячно уплачивает Арендодателю платежи в размере не менее 6 375 266 (шесть миллионов триста семьдесят пять тысяч двести шестьдесят шесть) рублей 67 копеек без учета налога на добавленную стоимость.</i></p> <p><i>Ежемесячные арендные платежи перечисляются Арендатором на расчетный счет Арендодателя ежемесячно не позднее 20 числа оплачиваемого месяца.</i></p> <p><i>Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ.</i></p> <p style="text-align: center;"><i>Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</i></p>
<p>Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации</p>	<p style="text-align: center;">_____</p>
<p>Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки</p>	<p><i>Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 148 438 572 (сто сорок восемь миллионов четыреста тридцать восемь тысяч пятьсот семьдесят два) рубля, в том числе НДС 18% – 22 643 172 (двадцать два миллиона шестьсот сорок три тысячи сто семьдесят два) рубля.</i></p> <p><i>В процентах от балансовой стоимости активов – 1 495 %</i></p>
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	<p><i>31.12.2005г</i></p>
<p>В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и</p>	<p style="text-align: center;">_____</p>

последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<i>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 4 от 26.09.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	<i>30.09.05</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<p><i>Заключение договора на оказание услуг, связанных с текущей хозяйственной деятельностью, между ОАО «Ленэнерго» (Заказчик) и ОАО «ТГК-1» (Исполнитель) (далее – Договор), являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, на следующих существенных условиях:</i></p> <p>1. Стороны Договора: <i>Заказчик – ОАО «Ленэнерго» Исполнитель – ОАО «ТГК-1»</i></p> <p>2. Предмет Договора: <i>2.1. Предметом Договора является оказание Исполнителем услуг, необходимых для обеспечения обычной хозяйственной деятельности Заказчика, а именно:</i></p> <ul style="list-style-type: none"> <i>- юридических услуг;</i> <i>- услуг в области бухгалтерского учета и налогообложения;</i> <i>- услуг, связанных с осуществлением функций казначейства Заказчика;</i> <i>- услуг, связанных с осуществлением функций кадровой службы Заказчика;</i> <i>- услуг в области делопроизводства;</i> <i>- услуг по хранению документов временного хранения, связанных с деятельностью Заказчика и переданных Исполнителю (далее – архив), а также услуг, связанных с деятельностью архива.</i> <p><i>2.2. Отдельные поручения, связанные с осуществлением крупных инвестиционных, производственных и иных кампаний Заказчика, выполняются по соглашению Сторон и не входят в предмет Договора.</i></p> <p><i>2.3. Исполнитель оказывает Заказчику услуги в течение всего срока действия Договора в полном объеме или в части в зависимости от наличия у Исполнителя необходимого персонала.</i></p> <p>3. Срок действия Договора: <i>3.1. Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до «01» октября 2006г., а в части расчетов - до исполнения сторонами своих обязательств. Права и обязанности по Договору возникают с «01» октября 2005 г., но не ранее даты начала операционной деятельности ОАО «Территориальная генерирующая компания №1».</i></p>

	<p>4. Стоимость услуг Исполнителя:</p> <p>4.1. Стоимость услуг Исполнителя составляет 1 300 195 (один миллион триста тысяч сто девяносто пять) рублей, в том числе НДС 18% 198 335 (сто девяносто восемь тысяч триста тридцать пять) рублей, в месяц.</p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	_____
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<p>Стоимость услуг Исполнителя составляет 1 300 195 (один миллион триста тысяч сто девяносто пять) рублей, в том числе НДС 18% 198 335 (сто девяносто восемь тысяч триста тридцать пять) рублей, в месяц.</p> <p>В процентах от балансовой стоимости активов – 13 %</p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p>Договор вступает в силу с даты подписания его Сторонами и действует до «01» октября 2006г., а в части расчетов - до исполнения сторонами своих обязательств</p>
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<p>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 5 от 01.11.2005г.</p>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.12.05
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Колэнерго» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор) (далее – Договор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, путем заключения</p>

	<p><i>Дополнительного соглашения (далее – Соглашение) к Договору на следующих существенных условиях:</i></p> <p>1. Стороны Соглашения: <i>Арендодатель – ОАО «Кольская генерирующая компания» Арендатор – ОАО «ТГК-1»</i></p> <p>2. Иные существенные условия: <i>Пункт 4.1 Договора изложить в следующей редакции:</i> <i>«Размер арендной платы за пользование имуществом Арендодателя определен сторонами в Приложении № 2 к договору.</i> <i>Указанный в Приложении №2 размер арендной платы должен быть изменен по письменному дополнительному соглашению сторон в случаях:</i> - <i>если утвержденные для ОАО «ТГК-1» тарифы на электрическую энергию будут отличаться от тарифов, использованных при расчете арендной платы в Приложении №2;</i> - <i>если изменится размер полезного отпуска ОАО «ТГК-1», использованный при расчете арендной платы; и</i> - <i>в иных случаях – по инициативе Сторон.»</i> <i>Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 83 580 000 (восемьдесят три миллиона пятьсот восемьдесят тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 15 044 400 (пятнадцать миллионов сорок четыре тысячи четыреста) рублей.</i> <i>Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ.</i> <i>Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</i></p>
<p>Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации</p>	<p>_____</p>
<p>Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки</p>	<p><i>83 580 000 (восемьдесят три миллиона пятьсот восемьдесят тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 15 044 400 (пятнадцать миллионов сорок четыре тысячи четыреста) рублей.</i> <i>В процентах от балансовой стоимости активов – 564 %</i></p>
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	<p><i>31.12.2005 г.</i></p>
<p>В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке -</p>	<p>_____</p>

причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<i>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 7 от 01.12.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.12.05
Предмет и иные существенные условия сделки	<p><i>Одобрение внесения изменений в договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Петербургская генерирующая компания» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Договор), путем заключения Дополнительного соглашения №1 к Договору на 1 квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях:</i></p> <p>1. Стороны Соглашения: <i>Арендодатель – ОАО «Петербургская генерирующая компания» Арендатор – ОАО «ТГК-1»</i></p> <p>2. Иные существенные условия: <i>Приложение №1 к Договору изложить в редакции согласно Приложению №1 к Соглашению. Абз. 2 пункта 2.1 Договора изложить в следующей редакции: «Настоящий договор действует до 31.03.2006 г.» Арендная плата за период с 01.01.2006 г. по 31.03.2006 г. составляет 364 439 000 (триста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать девять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 65 599 020 (шестьдесят пять миллионов пятьсот девяносто девять тысяч двадцать) рублей. Абз. 1 пункта 4.3 Договора изложить в следующей редакции: «Полная сумма арендной платы, согласованная сторонами в п.4.1 и Приложении №2 настоящего Договора, должна быть уплачена Арендатором не позднее 31.03.2006 г.» Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ.</i></p> <p><i>2.6. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</i></p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях,	_____

предусмотренных законодательством Российской Федерации	
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<i>Арендная плата за период с 01.01.2006 г. по 31.03.2006 г. составляет 364 439 000 (триста шестьдесят четыре миллиона четыреста тридцать девять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 65 599 020 (шестьдесят пять миллионов пятьсот девяносто девять тысяч двадцать) рублей. В процентах от балансовой стоимости активов – 2 459 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>до 31.03.2006 г.</i>
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<i>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 7 от 01.12.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	<i>30 ноября 2005</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Одобрить заключение ОАО «ТГК-1» с АБ «Газпромбанк» (ЗАО) кредитного договора, являющегося крупной сделкой на следующих условиях:</i> <ul style="list-style-type: none"> ▪ <i>Стороны договора:</i> заемщик–ОАО «ТГК-1», кредитор–АБ «Газпромбанк» (ЗАО) ▪ <i>Предмет договора:</i> Кредитор обязуется предоставить денежные средства (кредит) Заемщику, а Заемщик обязуется возвратить полученную денежную сумму и уплатить проценты на нее. ▪ <i>сумма кредита – 300 млн. руб.</i> ▪ <i>размер процентов за пользование кредитом (процентная ставка) – 10,5 % годовых</i>

	<i>срок – 6 месяцев</i>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	_____
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<i>300 млн. руб. В процентах от балансовой стоимости активов – 2 024 %</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>По состоянию на 31 декабря 2005 года задолженности по кредиту составляла 3000,0 млн. руб., неоплаченные проценты за его использование составляли 86,3 тыс.руб. Уплата процентов за пользование кредитом производится ежемесячно. Первая выплата процентов производится не позднее 29 декабря 2005 года. Последняя выплата процентов производится одновременно с погашением суммы основного долга. Кредит и проценты были погашены в феврале 2006 года. По состоянию на 01.04.2006 г. задолженность по кредиту и по процентам отсутствует.</i>
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<i>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 7 от 01.12.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____
Дата совершения сделки	<i>30.12.05</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>Одобрение внесения изменений в договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Кольская генерирующая компания» (арендодатель) и ОАО</i>

	<p><i>«ТГК-1» (арендатор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее – Договор), путем заключения Дополнительного соглашения №3 к Договору на 1 квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях:</i></p> <p>1. Стороны Соглашения: Арендодатель – ОАО «Кольская генерирующая компания» Арендатор – ОАО «ТГК-1»</p> <p>2. Иные существенные условия: Приложение №1 к Договору изложить в редакции согласно Приложению №1 к Соглашению. Абз. 2 пункта 2.1 Договора изложить в следующей редакции: «Настоящий договор действует до 31.03.2006 г.» Арендная плата за период с 01.01.2006 г. по 31.03.2006 г. составляет 92 475 000 (девятьсот два миллиона четыреста семьдесят пять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 16 645 500 (шестнадцать миллионов шестьсот сорок пять тысяч пятьсот) рублей. Абз. 1 пункта 4.3 Договора изложить в следующей редакции: «Полная сумма арендной платы, согласованная сторонами в п.4.1 и Приложении №2 настоящего Договора, должна быть уплачена Арендатором не позднее 31.03.2006 г.» Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ.</p> <p>2.6. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</p>
<p>Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации</p>	<p>_____</p>
<p>Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершеного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки</p>	<p><i>Арендная плата за период с 01.01.2006 г. по 31.03.2006 г. составляет 92 475 000 (девятьсот два миллиона четыреста семьдесят пять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 16 645 500 (шестнадцать миллионов шестьсот сорок пять тысяч пятьсот) рублей</i> <i>В процентах от балансовой стоимости активов – 624 %</i></p>
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств</p>	<p><i>до 31.03.2006</i></p>
<p>В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента</p>	<p>_____</p>

или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<i>Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 8 от 29.12.2005г.</i>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	<i>30.12.05</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<p><i>Одобрение внесения изменений в Договор аренды движимого и недвижимого имущества, заключенный между ОАО «Карелэнергогенерация» (арендодатель) и ОАО «ТГК-1» (арендатор) (далее – Договор), являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, путем заключения Дополнительного соглашения №2 к Договору на 4 квартал 2005 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях:</i></p> <p>1. Стороны Соглашения: <i>Арендодатель – ОАО «Карелэнергогенерация» Арендатор – ОАО «ТГК-1»</i></p> <p>2. Иные существенные условия: <i>Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 76 795 000 (семьдесят шесть миллионов семьсот девяносто пять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 13 823 100 тринадцать миллионов восемьсот двадцать три тысячи сто) рублей.</i> <i>Отношения Сторон, не урегулированные Соглашением, определяются условиями Договора и действующим законодательством РФ.</i> <i>Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</i></p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	_____
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате	<p><i>Арендная плата за период с 01.10.2005г. по 31.12.2005 г. составляет 76 795 000 (семьдесят шесть миллионов семьсот девяносто пять тысяч) рублей, кроме того НДС 18% – 13 823 100 тринадцать миллионов восемьсот двадцать три тысячи сто) рублей</i></p> <p><i>В процентах от балансовой стоимости активов – 518 %</i></p>

совершения сделки	
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	31.12.2005
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	Одобрена решением Общего собрания акционеров Протокол № 8 от 29.12.2005г.
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

Дата совершения сделки	30.12.05
Предмет и иные существенные условия сделки	<p>Одобрение внесения изменений в агентский договор на исполнение инвестиционной программы ОАО «Петербургская генерирующая компания», являющийся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность (далее - Договор), путем заключения дополнительного соглашения №1 к Договору на 1 квартал 2006 года (далее – Соглашение) на следующих существенных условиях:</p> <p>1. Стороны Соглашения: Принципал – ОАО «Петербургская генерирующая компания» Агент – ОАО «ТГК-1»</p> <p>2. Иные существенные условия: Пункт 1.1 Договора изложить в следующей редакции: «По настоящему договору Агент обязуется по поручению и за счет Принципала совершать юридические и иные действия, направленные на выполнение Инвестиционной программы ОАО «Петербургская генерирующая компания», утвержденной советом директоров ОАО «Петербургская генерирующая компания» (далее по тексту – «Программа»), а Принципал обязуется выплатить Агенту вознаграждение в порядке, предусмотренном настоящим Договором.»</p> <p>Абз. 1 пункта 3.1 Договора изложить в следующей редакции: «Размер вознаграждения Агента составляет 9 401 000 (девять миллионов четыреста одна тысяча) рублей, в том числе НДС 18% – 1 434 051 (один миллион четыреста тридцать четыре пятьдесят один) рубль, за три месяца с 01.01.2006 г. до 31.03.2006 г.»</p>

	<p><i>Пункт 7.1 Договора изложить в следующей редакции:</i> <i>«Настоящий договор действует с момента его подписания обеими сторонами и до 31.03.2006 г.»</i></p> <p><i>2.4. Соглашение вступает в силу с момента его подписания Сторонами.</i></p>
Сведения о соблюдении требований о государственной регистрации и/или нотариальном удостоверении сделки в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации	_____
Цена сделки в денежном выражении и в процентах от балансовой стоимости активов эмитента на дату окончания последнего завершенного отчетного периода, предшествующего дате совершения сделки	<p><i>9 401 000 (девять миллионов четыреста одна тысяча) рублей, в том числе НДС 18% – 1 434 051 (один миллион четыреста тридцать четыре пятьдесят один) рубль, за три месяца с 01.01.2006 г. до 31.03.2006 г.</i></p> <p><i>В процентах от балансовой стоимости активов – 63 %</i></p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<i>31.03.2006</i>
В случае просрочки в исполнении обязательств со стороны контрагента или эмитента по указанной сделке - причины такой просрочки (если они известны эмитенту) и последствия для контрагента или эмитента с указанием штрафных санкций, предусмотренных условиями сделки	_____
Сведения об отнесении совершенной сделки к крупным сделкам, а также об одобрении совершения сделки органом управления эмитента	<p><i>Одобрена решением Общего собрания акционеров</i> <i>Протокол № 8 от 29.12.2005г.</i></p>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	_____

В 2006 году и в 1 квартале 2007 года сделок (групп взаимосвязанных сделок), размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента не совершалось.

Дата совершения сделки	<i>28.04.2007</i>
Предмет и иные существенные условия сделки	<i>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,</i>

	<p><i>Электросила, Энергомашэкспорт», являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность:</i></p> <p><i>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).</i></p> <p><i>Поставка включает все необходимое и надлежащее функционирующее Оборудование для реконструкции Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10.</i></p> <p><i>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.</i></p>
Стороны сделки	<p><i>ОАО «ТГК-1» - (Покупатель);</i></p> <p><i>ОАО «Силовые машины – ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт», сокращенное наименование ОАО «Силовые машины» - (Поставщик).</i></p>
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	<p><i>ОАО РАО «ЕЭС России»</i></p>
Основание (основания), по которому такое лицо признано заинтересованным в совершении указанной сделки:	<p><i>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.</i></p> <p><i>(п.1 ст. 81 Федерального Закона «Об акционерных обществах»)</i></p>
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)	<p><i>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.</i></p> <p><i>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.</i></p> <p><i>30 % от Цены контракта оплачивается авансовым платежом посредством банковского перевода в течение 10 банковских дней после подписания контракта и предоставления гарантии исполнения.</i></p> <p><i>70% от Цены контракта поэтапными платежами после завершения каждого из этапов поставки и (или) выполнения работ, оказания услуг.</i></p> <p><i>Размер сделки в процентах от балансовой стоимости активов эмитента –10,62 %</i></p>
Срок исполнения обязательств по сделке, а также сведения об исполнении указанных обязательств	<p><i>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.</i></p> <p><i>Отдельные этапы поставок, выполнения работ и оказания услуг согласовываются сторонами дополнительно.</i></p>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<p><i>Одобрена решением внеочередного Общего собрания акционеров Протокол № 5 от 28.04.2007г.</i></p>
Иные сведения о совершенной сделке, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<p>_____</p>

<p>Вид и предмет сделки, содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установлении, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка</p>	<p>Одобрить заключение договора на строительство на условиях «под ключ» парогазового энергетического блока № 4 электрической мощностью 450 МВт Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1», являющегося крупной сделкой на следующих существенных условиях:</p> <p>Предмет: В целях строительства «под ключ» парогазового энергоблока № 4 электрической мощностью 450 МВт Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» Подрядчик обязуется по заданию Заказчика своими силами и/или силами привлеченных им субподрядных организаций, выполнить Работы на Объекте в объеме и по стоимости, установленными настоящим Договором, путем: выполнения Проектной документации, включая выполнение изыскательских работ, поставки Оборудования, осуществления Строительно-монтажных работ, выполнения пуско-наладочных работ, включая работы по шеф-монтажу, испытаниям и пуску в эксплуатацию Объекта, а также оказания услуги по обучению эксплуатационного персонала Заказчика, сдать результат Работы в обусловленный настоящим Договором срок, а Заказчик обязуется создать Подрядчику необходимые условия для выполнения Работ на Объекте, принять Работы и оплатить их стоимость в порядке, установленном настоящим Договором.</p> <p>Сроки выполнения работ: Начало выполнения работ – дата подписания договора Окончание выполнения работ – через 29 месяцев с даты начала работ</p> <p>Цена договора - цена Договора представляет собой твердую договорную сумму и составляет 12 898 845 500 (Двадцать миллиардов восемьсот девяносто восемь миллионов восемьсот сорок пять тысяч пятьсот) рублей (с НДС).</p> <p>Гарантии качества по сданным работам – гарантийный срок составляет 12 месяцев с момента подписания Акта рабочей комиссии, а по оборудованию и материалам размер гарантийного срока устанавливается в соответствии с гарантийным сроком, даваемым заводом-изготовителем.</p> <p>Страхование – Подрядчик обязуется заключить договор страхования рисков случайной гибели или случайного повреждения Объекта в процессе осуществления строительно-монтажных, пусконаладочных работ, испытаний на условиях «от всех рисков». Страховая сумма должна быть равна цене договора подряда. Страхование также должно покрывать ответственность за причинение вреда третьим лицам при проведении строительно-монтажных, пусконаладочных работ и испытаний.</p> <p>Штрафные санкции – за нарушение Подрядчиком сроков сдачи по Акту завершенного строительством Объекта (каждого из пусковых комплексов), установленных Договором, Заказчик имеет право начислить Подрядчику пени в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ (ст. 395 ГК РФ) от стоимости невыполненных работ (отдельно по каждому пусковому комплексу), за каждый день просрочки, общий срок начисления которых не может превышать 3-х месяцев со дня нарушения Генподрядчиком условий Договора.</p> <p>За нарушение Заказчиком предельного срока исполнения обязательства по оплате по настоящему Договору Генподрядчик имеет право начислить Заказчику проценты за пользование чужими денежными средствами в размере 1/300 ставки рефинансирования ЦБ РФ (ст. 395 ГК РФ) от суммы оплаты, произведенной с нарушением срока, общий срок начисления которых не может превышать 3-х месяцев со дня нарушения Заказчиком условий Договора.</p> <p>За невыполнение гарантийных характеристик оборудования Заказчик применяет штрафные санкции.</p> <p>Уплата штрафных санкций не освобождает Стороны от исполнения</p>
---	---

	<p>настоящего Договора.</p> <p>Обеспечение обязательств Подрядчика – надлежащее исполнение обязательств Подрядчика должно обеспечиваться:</p> <p>банковской гарантией на исполнение Подрядчиком своих обязательств по объему выполненных работ, которая должна быть предоставлена Заказчику в течение 90 дней с момента подписания Договора и сумма по которой будет составлять 5 % от суммы стоимости работ по договору;</p> <p>банковской гарантией на поставку оборудования, предоставляемой поставщиками оборудования (бенефициаром по которой является Заказчик) на сумму 5 % от стоимости поставляемого оборудования соответственно.</p> <p>До предоставления банковских гарантий Заказчик согласовывает Подрядчику перечень банков, от которых может быть принята банковская гарантия.</p> <p>Срок действия банковской гарантии должен распространяться на весь период выполнения работ, а также на 10 (десять) дней, следующих после подписания Акта ввода в эксплуатацию.</p> <p>Право собственности - Право собственности возникает непосредственно у Заказчика:</p> <p>на Проектную документацию с даты соответствующего акта приемки выполненного этапа Проектной документации;</p> <p>на поставленное Оборудование с даты приемки Заказчиком Оборудования по накладной ТОРГ-12;</p> <p>на строительно-монтажные и пуско-наладочные работы с даты подписания Акта приемки законченного строительством Объекта (форма КС-11).</p> <p>Риск случайной гибели и (или) повреждения на результат Работ переходят от Подрядчика к Заказчику в момент утверждения Акта приемки законченного строительством Объекта.</p> <p>Прочие условия Договора – Заказчик перечисляет Подрядчику авансовые платежи:</p> <p>20% от стоимости ПИР</p> <p>20% (30%) от стоимости поставляемого оборудования</p> <p>10% от стоимости СМР</p> <p>Определить, что цена договора на строительство на условиях «под ключ» парогазового энергетического блока № 4 электрической мощностью 450 МВт Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» между ОАО «ТГК-1» (Заказчик) и ОАО «ВО «Технопромэкспорт» (Подрядчик) представляет собой твердую договорную сумму и составляет 12 898 845 500 (Двенадцать миллиардов восемьсот девяносто восемь миллионов восемьсот сорок пять тысяч пятьсот) рублей (с НДС).</p> <p>Обеспечить подписание Сторонами договора на строительство на условиях «под ключ» парогазового энергетического блока № 4 электрической мощностью 450 МВт Южной ТЭЦ (ТЭЦ-22) филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» в срок до 10 сентября 2007 года.</p>
<p>Срок исполнения обязательств по сделке, стороны и выгодоприобретатели по сделке, размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов эмитента</p>	<p>Стороны сделки:</p> <p>ОАО «ТГК-1» - Заказчик</p> <p>ОАО «ВО «Технопромэкспорт» - Подрядчик</p> <p>Размер сделки:</p> <p>12 898 845 500 (Двенадцать миллиардов восемьсот девяносто восемь миллионов восемьсот сорок пять тысяч пятьсот) рублей (с НДС).</p> <p>27,5 % от балансовой стоимости активов</p>
<p>Стоимость чистых активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дата заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с</p>	<p>30 159 494 000 рублей</p>

законодательством Российской Федерации	
Дата совершения сделки	15.08.2007
Сведения об одобрении сделки в случае, когда такая сделка является крупной сделкой или сделкой в совершении которой имелась заинтересованность эмитента	<i>Одобрена крупная сделка</i>
Категория сделки	<i>Крупная сделка</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Одобрена решением Совета директоров Протокол № 7 от 15.08.2007г.</i>

<p>Вид и предмет сделки, содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установлении, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка</p>	<p><i>Одобрить заключение договора на строительство на условиях «под ключ» двух парогазовых энергетических блоков электрической мощностью 180 МВт каждый в рамках реализации проекта реконструкции Первомайской ТЭЦ-14 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1», являющегося крупной сделкой на следующих существенных условиях:</i></p> <p>Предмет:</p> <p><i>По настоящему Договору Подрядчик обязуется по заданию Заказчика:</i></p> <p><i>разработать техническую документацию и изыскательские работы на строительство трех парогазовых энергоблоков Первомайской теплоэлектроцентрали (ТЭЦ-14);</i></p> <p><i>построить иждивением Подрядчика два парогазовых энергоблока Первомайской теплоэлектроцентрали (ТЭЦ-14), включая пусконаладочные работы основного и вспомогательного оборудования;</i></p> <p><i>сдать результат работ в обусловленный настоящим Договором срок, а Заказчик обязуется создать Подрядчику необходимые условия для выполнения работ, принять их результат и оплатить обусловленную настоящим Договором цену в порядке, предусмотренном настоящим Договором.</i></p> <p>Сроки выполнения работ:</p> <p><i>Начало выполнения работ – дата подписания договора</i></p> <p><i>Окончание выполнения работ – не позднее 30.06.2010 года</i></p> <p>Цена договора - цена Договора представляет собой твердую договорную сумму и составляет 15 197 437 000 (Пятнадцать миллиардов сто девяносто семь миллионов четыреста тридцать семь тысяч) рублей (с НДС).</p> <p>Гарантии качества по сданным работам – гарантийный срок составляет 12 месяцев с момента подписания Акта рабочей комиссии, а по оборудованию и материалам размер гарантийного срока устанавливается в соответствии с гарантийным сроком, даваемым заводом-изготовителем.</p> <p>Страхование – Подрядчик обязуется заключить договор страхования рисков случайной гибели или случайного повреждения Объекта в процессе осуществления строительно-монтажных, пусконаладочных работ, испытаний на условиях «от всех рисков». Страховая сумма должна быть равна цене договора подряда. Страхование также должно покрывать ответственность за</p>
---	--

причинение вреда третьим лицам при проведении строительно-монтажных, пусконаладочных работ и испытаний.

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

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

За невыполнение гарантийных характеристик оборудования Заказчик применяет штрафные санкции.

Уплата штрафных санкций не освобождает Стороны от исполнения настоящего Договора.

Обеспечение обязательств Подрядчика – надлежащее исполнение обязательств Подрядчика должно обеспечиваться:

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

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

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

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

Право собственности - Право собственности возникает непосредственно у Заказчика:

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

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

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

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

Прочие условия Договора – Заказчик перечисляет Подрядчику авансовые платежи согласно графику финансирования работ, услуг

	<p><i>и поставок оборудования:</i></p> <p><i>2007 год – 1 694 982 370 рублей (с НДС) (ПИР, оборудование, СМР);</i></p> <p><i>2008 год – 5 361 659 650 рублей (с НДС) (ПИР, оборудование, СМР);</i></p> <p><i>2009 год – 2 717 311 310 рублей (с НДС) (оборудование, СМР, ПНР);</i></p> <p><i>2010 год – 213 092 650 рублей (с НДС) (СМР, ПНР).</i></p> <p><i>Определить, что цена договора на строительство на условиях «под ключ» двух парогазовых энергетических блоков электрической мощностью 180 МВт каждый в рамках реализации проекта реконструкции Первомайской ТЭЦ-14 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» между ОАО «ТГК-1» (Заказчик) и ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг» (Подрядчик) представляет собой твердую договорную сумму и составляет 15 197 437 000 (Пятнадцать миллиардов сто девяносто семь миллионов четыреста тридцать семь тысяч) рублей (с НДС).</i></p> <p><i>Обеспечить подписание Сторонами договора на строительство на условиях «под ключ» двух парогазовых энергетических блоков электрической мощностью 180 МВт каждый в рамках реализации проекта реконструкции Первомайской ТЭЦ-14 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» в срок до 10 сентября 2007 года.</i></p>
Срок исполнения обязательств по сделке, стороны и выгодоприобретатели по сделке, размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов эмитента	<p><i>Стороны сделки:</i></p> <p><i>ОАО «ТГК-1» - Заказчик</i></p> <p><i>ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг» - Подрядчик</i></p> <p><i>Размер сделки:</i></p> <p><i>15 197 437 000 (Пятнадцать миллиардов сто девяносто семь миллионов четыреста тридцать семь тысяч) рублей (с НДС).</i></p> <p><i>32,45% от балансовой стоимости активов</i></p>
Стоимость чистых активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дата заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации	<i>30 159 494 000 рублей</i>
Дата совершения сделки	<i>15.08.2007</i>
Сведения об одобрении сделки в случае, когда такая сделка является крупной сделкой или сделкой в совершении которой имелась заинтересованность эмитента	<i>Одобрена крупная сделка</i>
Категория сделки	<i>Крупная сделка</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата	<i>Одобрена решением Совета директоров</i> <i>Протокол № 7 от 15.08.2007г.</i>

Вид и предмет сделки, содержание сделки, в том числе гражданские права и обязанности, на установлении, изменение или прекращение которых направлена совершенная сделка

Одобрить заключение договора о предоставлении мощности на оптовый рынок между ОАО «Территориальная генерирующая компания №1» (Генератор), ЗАО «Центр финансовых расчетов» (Унифицированная сторона) и НП «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы» (Администратор торговой системы), являющегося крупной сделкой на следующих существенных условиях:

Предмет договора:

Генератор обязуется предоставлять на оптовый рынок мощность, производимую на генерирующем оборудовании, месторасположение и минимальная установленная мощность которого указаны в Приложении №1 к протоколу, а Унифицированная сторона обязуется оплачивать предоставленную по Договору мощность.

Цена договора:

Администратор торговой системы осуществляет определение цен (стоимостей) мощности в порядке, предусмотренном Правилами оптового рынка, Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Договорный объем предоставляемой мощности:

Объем мощности определяется Администратором торговой системы в порядке, установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, исходя из указанной в Приложении №1 к протоколу минимальной установленной мощности.

Период предоставления мощности (с даты возникновения и до прекращения обязательства по предоставлению мощности):

Датой возникновения обязательства Генератора по предоставлению мощности по Договору является дата начала исполнения обязательства по предоставлению мощности, указанная применительно к соответствующему генерирующему оборудованию в Приложении №1 к протоколу Генератор имеет право отложить не более чем на один год указанную в Приложении дату, в этом случае дата возникновения указанного обязательства – первое число определенного Генератором месяца в пределах такого года.

Обязательства Генератора по предоставлению мощности по Договору прекращаются их надлежащим исполнением, но не позднее 31 декабря 2021 года.

Период фактического предоставления определенного объема мощности:

Период фактического предоставления на оптовый рынок договорного или части договорного объема мощности устанавливается равным одному году с даты начала фактического предоставления соответствующего объема мощности, но не позднее 31 декабря 2021 года.

Условие об ответственности Генератора за неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательства по договору:

При неисполнении или ненадлежащем исполнении Генератором обязательства по предоставлению мощности по Договору Генератор обязан возмещать вплоть до даты прекращения указанного обязательства по Договору, но не позднее 31 декабря 2021 года Унифицированной стороне определяемые в соответствии с Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой

	<i>системе оптового рынка расходы и убытки, понесенные Унифицированной стороной в связи с получением объема недостающей мощности.</i>
Срок исполнения обязательств по сделке, стороны и выгодоприобретатели по сделке, размер сделки в денежном выражении и в процентах от стоимости активов эмитента	Стороны сделки: <i>Генератор – Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №1»;</i> <i>Унифицированная сторона – Закрытое акционерное общество «Центр Финансовых расчетов»;</i> <i>Администратор торговой системы – Некоммерческое партнерство «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии Единой энергетической системы»</i>
Стоимость чистых активов эмитента на дату окончания отчетного периода (квартала, года), предшествующего совершению сделки (дата заключения договора) и в отношении которого составлена бухгалтерская отчетность в соответствии с законодательством Российской Федерации	30 159 494 000 рублей
Дата совершения сделки	19.09.2007
Сведения об одобрении сделки в случае, когда такая сделка является крупной сделкой или сделкой в совершении которой имелась заинтересованность эмитента	<i>Одобрена крупная сделка</i>
Категория сделки	<i>Крупная сделка</i>
орган управления эмитента, принявший решение об одобрении сделки, дата принятия соответствующего решения (дата составления и номер протокола)	<i>Одобрена решением внеочередного Общего собрания акционеров Протокол № 1 от 19.09.2007г.</i>

В 4 квартале 2007 года сделок, размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента не было.

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

<i>Категория акций</i>	<i>обыкновенные</i>
<i>Номинальная стоимость каждой акции, руб.</i>	<i>0,01</i>
<i>Количество акций, находящихся в обращении, шт.</i>	<i>3 850 959 750 205 3/7</i>
<i>Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения, шт.</i>	<i>0</i>
<i>Количество объявленных акций, шт.</i>	<i>949 513 843 734</i>
<i>Количество акций, находящихся на балансе эмитента, шт.</i>	<i>674 041 420</i>
<i>Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг,</i>	<i>0</i>

<i>конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента, шт.</i>	
<i>Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации</i>	<i>1-01-03388-D от 17 мая 2005 года</i>
<i>Орган, осуществивший государственную регистрацию</i>	<i>ФСФР России</i>

Права, предоставляемые акциями их владельцам:

Пункт 6.2. Устава эмитента «Каждая обыкновенная именная акция Общества предоставляет акционеру - ее владельцу одинаковый объем прав.

Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

- участвовать лично или через представителей в Общем собрании акционеров Общества с правом голоса по всем вопросам его компетенции;*
- вносить предложения в повестку дня Общего собрания в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации и Уставом;*
- получать информацию о деятельности Общества и знакомиться с документами Общества в соответствии со статьей 91 Федерального закона "Об акционерных обществах", иными нормативными правовыми актами и Уставом;*
- получать дивиденды, объявленные Обществом эмитента;*
- преимущественного приобретения размещаемых посредством подписки дополнительных акций и эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в количестве, пропорциональном количеству принадлежащих им обыкновенных акций, в случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации;*
- в случае ликвидации Общества получать часть его имущества;*
- осуществлять иные права, предусмотренные законодательством Российской Федерации и Уставом».*

Права акционера на получение объявленных дивидендов

В соответствии со статьей 7 Устава:

«7.1 Общество вправе по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года и (или) по результатам финансового года принимать решения (объявлять) о выплате дивидендов по размещенным акциям. Решение о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия и девяти месяцев финансового года может быть принято в течение трех месяцев после окончания соответствующего периода.

Общество обязано выплатить объявленные по акциям каждой категории (типа) дивиденды.

7.2. Решения о выплате (объявлении) дивидендов, в том числе решения о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа), принимаются Общим собранием акционеров Общества.

Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества.

Общее собрание акционеров Общества вправе принять решение о невыплате дивидендов по обыкновенным акциям.

7.3 В случаях, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Общество не вправе принимать решение (объявлять) о выплате дивидендов по акциям, а также не вправе выплачивать объявленные дивиденды по акциям.

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

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

Права акционера – владельца обыкновенных акций на участие в общем собрании акционеров с правом голоса по всем вопросам его компетенции

В соответствии с п.10.8 статьи 10 Устава: «Голосование на Общем собрании акционеров осуществляется по принципу "одна голосующая акция – один голос", за исключением кумулятивного голосования по вопросу об избрании Совета директоров Общества.

При кумулятивном голосовании число голосов, принадлежащих каждому акционеру, умножается на число лиц, которые должны быть избраны в Совет директоров Общества, и акционер вправе отдать полученные таким образом голоса полностью за одного кандидата или распределить их между двумя и более кандидатами.

Избранным в состав Совета директоров Общества считаются кандидаты, набравшие наибольшее число голосов».

В соответствии со статьей 11 Устава:

«11.8 Право на участие в Общем собрании осуществляется акционером как лично, так и через своего представителя.

В случае, если акция Общества находится в общей долевой собственности нескольких лиц, то им предоставляется один экземпляр бюллетеня для голосования по всем вопросам или по одному экземпляру двух и более бюллетеней для голосования по разным вопросам, а полномочия по голосованию на Общем собрании акционеров осуществляются по их усмотрению одним из участников Общей долевой собственности либо их общим представителем.

Полномочия 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:

б. 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: 20 марта 2007 года

Наименование регистрирующего органа: *ФСФР России*

Количество ценных бумаг выпуска: *1 498 104 (Один миллион четыреста девяносто восемь тысяч сто четыре) штуки*

Номинальная стоимость одной ценной бумаги: *1000 (Одна тысяча) рублей*

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: *1 498 104 000 (Один миллиард четыреста девяносто восемь миллионов сто четыре тысячи) 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 ненадлежащего 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.

Порядок и условия размещения ценных бумаг:

Порядок и условия заключения гражданско-правовых договоров (порядок и условия подачи и

удовлетворения заявок) в ходе размещения ценных бумаг:

Профессиональным участником рынка ценных бумаг, оказывающим Эмитенту услуги по размещению Облигаций выпуска является Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк Австрия» (далее по тексту именуемое «Андеррайтер»). Андеррайтер действует от своего имени, но по поручению и за счёт Эмитента.

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Райффайзенбанк Австрия»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Райффайзенбанк Австрия»**

ИНН: **7744000302**

Место нахождения: **129090, г. Москва, ул. Троицкая, 17/1**

Почтовый адрес: **129090, г. Москва, ул. Троицкая, 17/1**

Номер лицензии: **Лицензия на осуществление брокерской деятельности № 177-02900-100000**

Дата выдачи: **27.11.2000**

Срок действия до: **бессрочная**

Лицензирующий орган: **ФКЦБ России**

Основные функции Андеррайтера:

Андеррайтер действует на основании соответствующего договора с Эмитентом об оказании услуг на рынке ценных бумаг (далее по тексту – «Договор»). По условиям указанного Договора функции Андеррайтера включают:

- От своего имени, но за счет и по поручению Эмитента продавать Облигации в соответствии с условиями Договора и процедурой, установленной Решением о выпуске ценных бумаг и Проспектом ценных бумаг.
- Не позднее следующего рабочего дня после дня зачисления на счет Андеррайтера денежных средств, получаемых Андеррайтером от приобретателей Облигаций в счет их оплаты, перечислять указанные средства Эмитенту на его расчетный счет, указанный в Договоре, или на иной счет Эмитента, указанный Эмитентом дополнительно. Денежные средства перечисляются Андеррайтером за вычетом сумм комиссионных сборов ЗАО «ФБ ММВБ» (далее – ФБ ММВБ, Организатор торговли) и ЗАО ММВБ.
- В порядке и сроки, установленные Договором, предоставить Эмитенту письменный отчет об исполнении такого Договора Андеррайтером.
- Вести учет денежных средств Эмитента, полученных Андеррайтером от размещения Облигаций, отдельно от собственных денежных средств и денежных средств других клиентов.
- Осуществлять иные действия, необходимые для исполнения своих обязательств по размещению Облигаций, в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации.

Сведения о вознаграждении Андеррайтера:

Сведения о вознаграждении Андеррайтера: Андеррайтером является ЗАО «Райффайзенбанк Австрия», и его вознаграждение определяется Соглашением об организации облигационного займа №б/н от 09 января 2007 г.

Согласно условиям вышеуказанного соглашения Андеррайтеру выплачивается вознаграждение в размере, не превышающем 1% (одного процента) от общей номинальной стоимости размещенных Облигаций Эмитента.

У Андеррайтера обязанность по приобретению неразмещенных в срок ценных бумаг отсутствует.

Размещение Облигаций проводится путём заключения сделок купли-продажи по цене размещения Облигаций, указанной в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг, п. 9.2. Проспекта ценных бумаг (далее – Цена размещения).

В случае если потенциальный покупатель не является Участником торгов ФБ ММВБ, он должен заключить соответствующий договор с любым брокером, являющимся Участником торгов ФБ ММВБ, и дать ему поручение на приобретение Облигаций.

Потенциальный покупатель Облигаций, являющийся Участником торгов ФБ ММВБ, действует самостоятельно.

Потенциальный покупатель облигаций обязан открыть соответствующий счёт депо в НДЦ или в другом депозитарии, являющемся депонентом по отношению к НДЦ. Порядок и сроки открытия счетов депо определяются положениями регламентов соответствующих депозитариев.

Условия и порядок размещения ценных бумаг:

Облигации размещаются посредством открытой подписки путем проведения торгов организатором торговли на рынке ценных бумаг.

Сведения об организаторе торговли на рынке ценных бумаг:

Полное и сокращенное фирменные наименования: Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ» (ЗАО «ФБ ММВБ»)

Место нахождения: 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13

Почтовый адрес: 125009, г. Москва, Большой Кисловский пер., д. 13

Сведения о лицензиях:

Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление деятельности по организации торговли на рынке ценных бумаг номер: 077-07985-000001 от 15 сентября 2004 г.; срок действия: до 15 сентября 2007 г.

Орган, выдавший указанные лицензии: ФСФР России.

Сделки при размещении Облигаций заключаются на ФБ ММВБ путём удовлетворения адресных заявок на покупку Облигаций, поданных с использованием системы торгов ФБ ММВБ и клиринговой системы ЗАО ММВБ соответственно в соответствии с Правилами проведения торгов по ценным бумагам и иными нормативными документами ФБ ММВБ (далее – Правила ФБ ММВБ) и нормативными документами ЗАО ММВБ.

Заключение сделок по размещению Облигаций начинается после подведения итогов конкурса по определению процентной ставки первого купона Облигаций (далее – Конкурс) и заканчивается в дату окончания размещения Облигаций выпуска.

Конкурс начинается и заканчивается в дату начала размещения Облигаций выпуска. Порядок проведения Конкурса описан в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и в п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг.

После получения от Эмитента информации о величине процентной ставки первого купона Андеррайтер заключает сделки путем подачи в систему торгов ФБ ММВБ встречных адресных заявок по отношению к заявкам, в которых величина процентной ставки меньше либо равна величине установленной процентной ставки по первому купону. Время проведения операций в рамках Конкурса и заключения сделок по их размещению устанавливается ФБ ММВБ по согласованию с Андеррайтером и/или Эмитентом.

Андеррайтер публикует сообщение о величине процентной ставки по первому купону при помощи системы торгов ФБ ММВБ путем отправки электронного сообщения всем Участникам торгов ФБ ММВБ.

Поданные заявки на покупку Облигаций удовлетворяются Андеррайтером в полном объеме, в случае, если количество Облигаций, указанное в заявке на покупку, не превышает количества неразмещенных Облигаций. В случае если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся неразмещенными, то данная заявка на покупку ценных бумаг удовлетворяется в размере неразмещенного остатка Облигаций. При этом удовлетворение Андеррайтером заявок на покупку Облигаций происходит в следующем порядке:

1. заявки удовлетворяются в порядке возрастания процентной ставки, указанной в таких заявках, т.е. первой удовлетворяется заявка, в которой указано минимальное значение процентной ставки из всех поданных заявок, второй удовлетворяется заявка с минимальным значением процентной ставки из оставшихся неудовлетворенными заявок и т.д.;

2. в случае равных процентных ставок, указанных в заявках, их удовлетворение происходит в порядке очередности их подачи. После размещения всего объема Облигаций заключение сделок прекращается.

После определения процентной ставки первого купона Облигаций и удовлетворения заявок, поданных в ходе Конкурса, при размещении всего объема на Конкурсе, Участники торгов ФБ ММВБ, действующие от своего имени, как за свой счет, так и за счет и по поручению потенциальных покупателей, могут в течение срока размещения подавать адресные заявки на покупку Облигаций. Допускается подача заявок, адресованных Андеррайтеру и имеющих код расчетов Т0.

Начиная со второго дня размещения, покупатель при приобретении Облигаций уплачивает накопленный купонный доход по Облигациям за соответствующее число дней, порядок определения которого содержится в п. 8.4. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.2. Проспекта ценных бумаг.

Условием регистрации адресных заявок на покупку Облигаций, подаваемых Участниками торгов ФБ ММВБ, является выполнение условий достаточности предоставленного обеспечения, предусмотренных Правилами осуществления клиринговой деятельности ЗАО ММВБ на рынке ценных бумаг.

Андеррайтер заключает сделку путем подачи встречной заявки в день подачи заявки. Удовлетворение заявок производится в порядке очередности их подачи.

В случае, если объем заявки на покупку Облигаций превышает количество Облигаций, оставшихся на торговом разделе Андеррайтера, то данная заявка удовлетворяется в размере остатка Облигаций, оставшихся на торговом разделе Андеррайтера.

Заключение сделок по размещению Облигаций производится в соответствии с Правилами ФБ ММВБ.

Расчеты по заключенным сделкам осуществляются в соответствии с Правилами осуществления клиринговой деятельности ЗАО ММВБ на рынке ценных бумаг.

Проданные Облигации переводятся Депозитарием на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения сделки купли-продажи.

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

Порядок внесения приходной записи по счету депо первого приобретателя в депозитарию, осуществляющем централизованное хранение:

Размещенные через ФБ ММВБ Облигации зачисляются Некоммерческим партнёрством «Национальный депозитарный центр» или другим депозитарием, являющимся депонентом по отношению к Некоммерческому партнёрству «Национальный депозитарный центр» (далее - Депозитарии), на счета депо покупателей Облигаций в дату совершения операции купли-продажи.

Приходная запись по счету депо первого приобретателя в депозитарию, осуществляющем обязательное централизованное хранение, вносится на основании поручений, поданных клиринговой организацией - ЗАО ММВБ, обслуживающей расчеты по сделкам, оформленных в процессе размещения Облигаций через ФБ ММВБ. Размещенные Облигации зачисляются Депозитариями на счета депо покупателей Облигаций в соответствии с условиями осуществления клиринговой деятельности клиринговой организации и условиями осуществления депозитарной деятельности Депозитариев.

Все расходы, связанные с внесением приходных записей о зачислении размещаемых Облигаций на счета депо их первых владельцев (приобретателей) несут владельцы (приобретатели) таких облигаций.

Орган управления Эмитента, утвердивший Решение о выпуске ценных бумаг и их Проспект ценных бумаг: Совет директоров

Дата принятия решения об утверждении каждого из указанных документов: 18 января 2007 года

Дата составления и номер протокола собрания органа управления Эмитента, на котором принято соответствующее решение: Протокол №21 от 18 января 2007 года

Доля ценных бумаг, при неразмещении которой выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся: Доля ценных бумаг, при неразмещении которой выпуск ценных бумаг признается несостоявшимся, не установлена.

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 Платежного 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 подлежащей 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 - C1 - определяется путем проведения конкурса среди потенциальных покупателей Облигаций в первый день размещения Облигаций. Порядок и условия конкурса приведены в п. 9.3. Решения о выпуске ценных бумаг и п. 9.1.2. Проспекта ценных бумаг

Датой начала купонного периода первого купона выпуска является дата начала размещения Облигаций.	Датой окончания первого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 182-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по первому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K1 = C1 * Nom * (T(1) - T(0)) / 365 / 100 \%$ <p>где,</p> <p>K1 – сумма купонной выплаты по 1-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.;</p> <p>C1 – размер процентной ставки 1-го купона, в процентах годовых;</p> <p>Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.;</p> <p>T(0) – дата начала 1-го купонного периода;</p> <p>T(1) – дата окончания 1-го купонного периода.</p> <p>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).</p>
--	---	--

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: $K2 = C2 * Nom * (T(2) - T(1)) / 365 / 100 \%$ <p>где,</p> <p>K2 – сумма купонной выплаты по 2-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.;</p> <p>C2 – размер процентной ставки 2-го купона, в процентах годовых;</p> <p>Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.;</p> <p>T(1) - дата начала 2-го купонного периода;</p> <p>T(2) - дата окончания 2-го купонного периода.</p> <p>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).</p>
---	---	--

3. **Купон:** Процентная ставка по третьему купону - C3 – определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного	Датой окончания третьего	Сумма выплат по третьему купону в расчете на одну Облигацию
------------------------	--------------------------	---

<p>периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 546-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>определяется по формуле:</p> $K3 = C3 * Nom * (T(3) - T(2)) / 365 / 100 \%$ <p>где,</p> <p>K3 – сумма купонной выплаты по 3-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.;</p> <p>C3 – размер процентной ставки 3-го купона, в процентах годовых;</p> <p>Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.;</p> <p>T(2) – дата начала 3-го купонного периода;</p> <p>T(3) – дата окончания 3-го купонного периода.</p> <p>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).</p>
--	--	---

4. Купон: Процентная ставка по четвертому купону - C4 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

<p>Датой начала купонного периода четвертого купона выпуска является 546-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания четвертого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 728-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Сумма выплат по четвертому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:</p> $K4 = C4 * Nom * (T(4) - T(3)) / 365 / 100 \%$ <p>где,</p> <p>K4 – сумма купонной выплаты по 4-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.;</p> <p>C4 – размер процентной ставки 4-го купона, в процентах годовых;</p> <p>Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.;</p> <p>T(3) – дата начала 4-го купонного периода;</p> <p>T(4) – дата окончания 4-го купонного периода.</p> <p>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).</p>
---	---	---

5. Купон: Процентная ставка по пятому купону - C5 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

<p>Датой начала купонного периода пятого купона выпуска является 728-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания пятого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 910-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Сумма выплат по пятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:</p> $K5 = C5 * Nom * (T(5) - T(4)) / 365 / 100 \%$ <p>где,</p> <p>K5 – сумма купонной выплаты по 5-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.;</p> <p>C5 – размер процентной ставки 5-го купона, в процентах годовых;</p> <p>Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.;</p> <p>T(4) – дата начала 5-го купонного периода;</p> <p>T(5) – дата окончания 5-го купонного периода.</p> <p>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).</p>
---	---	---

6. Купон: Процентная ставка по шестому купону - C6 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

<p>Датой начала купонного периода шестого купона</p>	<p>Датой окончания шестого купонного периода является</p>	<p>Сумма выплат по шестому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:</p>
--	---	--

<p>выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>дата выплаты этого купона, т.е. 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>$K6 = C6 * Nom * (T(6) - T(5)) / 365 / 100 \%$,</p> <p>где,</p> <p>K6 – сумма купонной выплаты по 6-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.;</p> <p>C6 – размер процентной ставки 6-го купона, в процентах годовых;</p> <p>Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.;</p> <p>T(5) – дата начала 6-го купонного периода;</p> <p>T(6) – дата окончания 6-го купонного периода.</p> <p>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).</p>
--	--	--

7. Купон: Процентная ставка по седьмому купону – C7 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

<p>Датой начала купонного периода седьмого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания седьмого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Сумма выплат по седьмому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:</p> <p>$K7 = C7 * Nom * (T(7) - T(6)) / 365 / 100 \%$,</p> <p>где,</p> <p>K7 – сумма купонной выплаты по 7-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.;</p> <p>C7 – размер процентной ставки 7-го купона, в процентах годовых;</p> <p>Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.;</p> <p>T(6) – дата начала 7-го купонного периода;</p> <p>T(7) – дата окончания 7-го купонного периода.</p> <p>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).</p>
--	--	--

8. Купон: Процентная ставка по восьмому купону – C8 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

<p>Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания восьмого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Сумма выплат по восьмому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:</p> <p>$K8 = C8 * Nom * (T(8) - T(7)) / 365 / 100 \%$,</p> <p>где,</p> <p>K8 – сумма купонной выплаты по 8-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.;</p> <p>C8 – размер процентной ставки 8-го купона, в процентах годовых;</p> <p>Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.;</p> <p>T(7) – дата начала 8-го купонного периода;</p> <p>T(8) – дата окончания 8-го купонного периода.</p> <p>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).</p>
--	--	--

9. Купон: Процентная ставка по девятому купону – C9 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

<p>Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день</p>	<p>Датой окончания девятого купонного периода является дата выплаты этого купона,</p>	<p>Сумма выплат по девятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:</p>
--	---	---

с даты начала размещения Облигаций.	т.е. 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	$K9 = C9 * Nom * (T(9) - T(8)) / 365 / 100 \%$ <p>где,</p> <p>K9 – сумма купонной выплаты по 9-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.;</p> <p>C9 – размер процентной ставки 9-го купона, в процентах годовых;</p> <p>Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.;</p> <p>T(8) – дата начала 9-го купонного периода;</p> <p>T(9) – дата окончания 9-го купонного периода.</p> <p>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).</p>
-------------------------------------	--	---

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.	<p>Сумма выплат по десятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:</p> $K10 = C10 * Nom * (T(10) - T(9)) / 365 / 100 \%$ <p>где,</p> <p>K10 – сумма купонной выплаты по 10-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.;</p> <p>C10 – размер процентной ставки 10-го купона, в процентах годовых;</p> <p>Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.;</p> <p>T(9) – дата начала 10-го купонного периода;</p> <p>T(10) – дата окончания 10-го купонного периода.</p> <p>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).</p>
---	---	---

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.	<p>Сумма выплат по одиннадцатому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:</p> $K11 = C11 * Nom * (T(11) - T(10)) / 365 / 100 \%$ <p>где,</p> <p>K11 – сумма купонной выплаты по 11-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.;</p> <p>C11 – размер процентной ставки 11-го купона, в процентах годовых;</p> <p>Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.;</p> <p>T(10) – дата начала 11-го купонного периода;</p> <p>T(11) – дата окончания 11-го купонного периода.</p> <p>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).</p>
--	--	--

12. Купон: Процентная ставка по двенадцатому купону – C12 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода двенадцатого купона	Датой окончания двенадцатого купонного	Сумма выплат по двенадцатому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:
--	--	--

<p>выпуска является 2002-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>периода является дата выплаты этого купона, т.е. 2184-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>$K12 = C12 * Nom * (T(12) - T(11)) / 365 / 100 \%$,</p> <p>где,</p> <p>K12 – сумма купонной выплаты по 12-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.;</p> <p>C12 – размер процентной ставки 12-го купона, в процентах годовых;</p> <p>Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.;</p> <p>T(11) – дата начала 12-го купонного периода;</p> <p>T(12) – дата окончания 12-го купонного периода.</p> <p>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).</p>
---	---	--

13. Купон: Процентная ставка по тринадцатому купону – C13 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже

<p>Датой начала купонного периода тринадцатого купона выпуска является 2184-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания тринадцатого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Сумма выплат по тринадцатому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:</p> <p>$K13 = C13 * Nom * (T(13) - T(12)) / 365 / 100 \%$,</p> <p>где,</p> <p>K13 – сумма купонной выплаты по 13-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.;</p> <p>C13 – размер процентной ставки 13-го купона, в процентах годовых;</p> <p>Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.;</p> <p>T(12) – дата начала 13-го купонного периода;</p> <p>T(13) – дата окончания 13-го купонного периода.</p> <p>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).</p>
--	--	--

14. Купон: Процентная ставка по четырнадцатому купону – C14 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

<p>Датой начала купонного периода четырнадцатого купона выпуска является 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания четырнадцатого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 2548-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Сумма выплат по четырнадцатому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:</p> <p>$K14 = C14 * Nom * (T(14) - T(13)) / 365 / 100 \%$,</p> <p>где,</p> <p>K14 – сумма купонной выплаты по 14-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.;</p> <p>C14 – размер процентной ставки 14-го купона, в процентах годовых;</p> <p>Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.;</p> <p>T(13) – дата начала 14-го купонного периода;</p> <p>T(14) – дата окончания 14-го купонного периода.</p> <p>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).</p>
--	--	--

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 (АК&М или Интерфакс) - не позднее 1 дня;
- на странице в сети "Интернет" (www.tgcl.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 ($i=(j+1), \dots, 14$), 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) настоящего раздела Решения о выпуске и п.п. (2) и (3) п.9.1.2. (а) Проспекта ценных бумаг 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 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 (АК&М или Интерфакс) и на странице в сети «Интернет» – www.tgcl.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 31.03.2008г.	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

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%	15%

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на доходы физических лиц.

Налогообложение доходов физических лиц от операций с ценными бумагами осуществляется в соответствии с главой 23 «Налог на доходы физических лиц» Налогового кодекса РФ.

К доходам от источников в Российской Федерации относятся:

- *доход в виде материальной выгоды, полученной от приобретения ценных бумаг, дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;*
- *доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций.*

Налоговая база.

Доходом налогоплательщика, полученным в виде материальной выгоды, является материальная выгода, полученная от приобретения ценных бумаг. Налоговая база определяется как превышение рыночной стоимости ценных бумаг, определяемой с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг, над суммой фактических расходов налогоплательщика на их приобретение. Порядок определения рыночной цены ценных бумаг и предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг устанавливается федеральным органом, осуществляющим регулирование рынка ценных бумаг.

При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

- *купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;*
- *купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.*

Доход (убыток) по операциям купли - продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком, либо имущественными вычетами, принимаемыми в уменьшение доходов от сделки купли - продажи.

К указанным расходам относятся:

- *суммы, уплачиваемые продавцу в соответствии с договором;*
- *оплата услуг, оказываемых депозитарием;*
- *комиссионные отчисления профессиональным участникам рынка ценных бумаг, скидка, уплачиваемая (возмещаемая) управляющей компанией 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 покупкой, продажей и хранением ценных бумаг, произведенные за услуги, оказываемые профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках их профессиональной деятельности.*

Доход (убыток) по операциям купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается (увеличивается) на сумму процентов, уплаченных за пользование денежными средствами, привлеченными для совершения сделки купли - продажи ценных бумаг, в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации.

По операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, размер убытка определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

К ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, относятся ценные бумаги, допущенные к обращению у организаторов торговли, имеющих лицензию федерального органа, осуществляющего регулирование рынка ценных бумаг.

Под рыночной котировкой ценной бумаги, обращающейся на организованном рынке ценных бумаг, в понимается средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение

торгового дня через организатора торговли. Если по одной и той же ценной бумаге сделки совершались через двух и более организаторов торговли, налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать рыночную котировку ценной бумаги, сложившуюся у одного из организаторов торговли. В случае если средневзвешенная цена организатором торговли не рассчитывается, за средневзвешенную цену принимается половина суммы максимальной и минимальной цен сделок, совершенных в течение торгового дня через этого организатора торговли.

Если расходы налогоплательщика на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг не могут быть отнесены непосредственно к расходам на приобретение, реализацию и хранение конкретных ценных бумаг, указанные расходы распределяются пропорционально стоимостной оценке ценных бумаг, на долю которых относятся указанные расходы. Стоимостная оценка ценных бумаг определяется на дату осуществления этих расходов.

В случае если расходы налогоплательщика не могут быть подтверждены документально, он вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом, предусмотренным абзацем первым подпункта 1 пункта 1 статьи 220 НК.

Убыток по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученный по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, уменьшает налоговую базу по операциям купли - продажи ценных бумаг данной категории.

Доход по операциям купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения отвечали требованиям, установленным для ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, может быть уменьшен на сумму убытка, полученного в налоговом периоде, по операциям купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Дата фактического получения дохода:

- день выплаты дохода, в том числе перечисления дохода на счета налогоплательщика в банках либо по его поручению на счета третьих лиц - при получении доходов в денежной форме;
- день приобретения ценных бумаг.

Налоговая база по операциям купли - продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При осуществлении выплаты денежных средств налоговым агентом до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, определяемого в соответствии с настоящей статьей, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. Доля дохода определяется как произведение общей суммы дохода на отношение суммы выплаты к стоимостной оценке ценных бумаг, определяемой на дату выплаты денежных средств, по которым налоговый агент выступает в качестве брокера. При осуществлении выплаты денежных средств налогоплательщику более одного раза в течение налогового периода расчет суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

Стоимостная оценка ценных бумаг определяется исходя из фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на их приобретение.

Под выплатой денежных средств понимаются выплата наличных денежных средств, перечисление денежных средств на банковский счет физического лица или на счет третьего лица по требованию физического лица.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 НК.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на прибыль.

Налогообложение доходов юридических лиц от операций с ценными бумагами осуществляется в соответствии с главой 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса РФ.

К доходам относятся:

- выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);
- внереализационные доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.

Налоговая база.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику Эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;

2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;

3) если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством.

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).

В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации или иного выбытия данных ценных бумаг при выполнении хотя бы одного из следующих условий:

1) если фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;

2) если отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20 процентов в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаги, рассчитанной организатором торговли на рынке ценных бумаг в соответствии с установленными им правилами по итогам торгов на дату

заклучения 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

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 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	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	<i>выплата осуществлена денежными средствами</i>
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	<i>дивиденды выплачены в полном объеме в срок.</i>
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>

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	<i>денежные средства</i>
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	<i>отсутствуют</i>

Решение о выплате промежуточных дивидендов по обыкновенным акциям Общества по итогам 1 квартала 2007 года было принято на Годовом общем собрании акционеров 19 июня 2007 года.

1 квартал 2007	
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в расчете на одну акцию, рублей	0,00002839307 руб. на одну обыкновенную акцию
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в совокупности по всем акциям этой категории (типа), рублей	83 056 699 руб.
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента	Годовое общее собрание акционеров
Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа	19.06.07 (Протокол № 6 от 20.06.07).

управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента	<i>в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате</i>
Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента	<i>денежные средства</i>
Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	<i>1 квартал 2007 года</i>
Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	<i>83 056 699 руб.</i>
Причины невыплаты объявленных дивидендов	<i>дивиденды выплачены в полном объеме в срок.</i>
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>

По результатам 2007 года решение о выплате дивидендов на отчетную дату не принято.

Для эмитентов, осуществивших эмиссию облигаций, по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчетного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчетного квартала, выплачивался доход, указываются:

2007	
вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01</i>
государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата государственной регистрации	<i>4-01-03388-D от 21 февраля 2007 г.</i>
дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций	<i>17.04.2007</i>
количество облигаций выпуска	<i>4 000 000 штук</i>
номинальная стоимость каждой облигации выпуска и объем выпуска облигаций по номинальной стоимости	<i>1 000.00 руб. 4 000 000 000.00 руб.</i>
вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска	<i>Купонный доход</i>
размер дохода, подлежавшего выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию и в совокупности по всем облигациям выпуска	<i>Общий размер дохода по первому купону, подлежащего выплате по Облигациям: 154 560 000 (Сто пятьдесят четыре миллиона пятьсот шестьдесят тысяч) рублей. Размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего (подлежавшего) выплате по одной облигации эмитента: 7,75% годовых или 38 (тридцать восемь) рублей 64 копейки</i>
срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>18 сентября 2007 г.</i>
форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска	<i>денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке</i>
отчетный период (год, квартал), за который выплачивались (выплачиваются) доходы по облигациям выпуска	<i>Выплаты дохода по 1 купону (С 1го по 182-й день с даты начала размещения Облигаций)</i>
общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался	<i>154 560 000 (Сто пятьдесят четыре миллиона пятьсот шестьдесят тысяч) рублей.</i>
в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов	<i>отсутствуют</i>

иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>
---	--------------------

2008	
вид ценных бумаг (облигации), серия, форма и иные идентификационные признаки выпуска облигаций	<i>облигации неконвертируемые процентные документарные на предъявителя с обязательным централизованным хранением серии 01</i>
государственный регистрационный номер выпуска облигаций и дата государственной регистрации	<i>4-01-03388-D от 21 февраля 2007 г.</i>
дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций	<i>17.04.2007</i>
количество облигаций выпуска	<i>1 498 104 штук</i>
номинальная стоимость каждой облигации выпуска и объем выпуска облигаций по номинальной стоимости	<i>1 000.00 руб. 1 498 104 000.00 руб.</i>
вид дохода, выплаченного по облигациям выпуска	<i>Купонный доход</i>
размер дохода, подлежавшего выплате по облигациям выпуска, в денежном выражении, в расчете на одну облигацию и в совокупности по всем облигациям выпуска	<i>Общий размер дохода по второму купону, подлежащего выплате по Облигациям: 57 886 738 (пятьдесят семь миллионов восемьсот восемьдесят шесть тысяч семьсот тридцать восемь) рублей 56 копеек. Размер процентов и (или) иного дохода, подлежащего (подлежавшего) выплате по одной облигации эмитента: 7,75% годовых или 38 (тридцать восемь) рублей 64 копейки</i>
срок, отведенный для выплаты доходов по облигациям выпуска	<i>18 марта 2008 г.</i>
форма и иные условия выплаты дохода по облигациям выпуска	<i>денежные средства в валюте Российской Федерации в безналичном порядке</i>
отчетный период (год, квартал), за который выплачивались (выплачиваются) доходы по облигациям выпуска	<i>Выплаты дохода по 2 купону (С 182-го по 364-й день с даты начала размещения Облигаций)</i>
общий размер доходов, выплаченных по всем облигациям выпуска по каждому отчетному периоду, за который такой доход выплачивался	<i>57 886 738 (пятьдесят семь миллионов восемьсот восемьдесят шесть тысяч семьсот тридцать восемь) рублей 56 копеек.</i>
в случае, если подлежавшие выплате доходы по облигациям выпуска не выплачены или выплачены эмитентом не в полном объеме, - причины невыплаты таких доходов	<i>отсутствуют</i>
иные сведения о доходах по облигациям выпуска, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	<i>отсутствуют</i>

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. Годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за 2007 год.

Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22.07.03 N 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

на 31 декабря 2007 года

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

КОДЫ	
Форма N1 по ОКУД	0710001
Дата [год, месяц, число]	1 1
по ОКПО	76201586
ИНН	7841312071
по ОКВЭД	40.10.1
по ОКОПФ\ОКФС	47 16
по ОКЕИ	384

Дата утверждения
Дата отправки [принятия]

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы		110	-	-
в том числе:				
права на патенты, программы, товарные знаки (знаки обслуживания),				
иные аналогичные с перечисленными права и активы		111	-	-
организационные расходы		112	-	-
деловая репутация организации		113	-	-
другие виды нематериальных активов		114	-	-
результаты НИОКР		115	-	-
Основные средства		120	30 096 921	33 430 525
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	21 691	21 691
здания, машины и оборудование, сооружения		122	29 954 561	-
другие виды основных средств		123	120 669	-
Незавершенное строительство		130	2 645 620	-
в том числе				
оборудование к установке		13001	334 011	438 914
вложения во внеоборотные активы		13002	2 311 609	4 789 806
Доходные вложения в материальные ценности		135	-	194
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	-	-
имущество предоставляемое по договору аренды		137	-	194
Долгосрочные финансовые вложения		140	1 338 839	1 710 061
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	68 542	372 972
инвестиции в зависимые общества		142	-	20 000
инвестиции в другие организации		143	1 159 257	269 026
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	45 273	845 273
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	65 767	202 790
<i>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</i>				
Деловая репутация дочерних обществ		146	*	*
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
Отложенные налоговые активы		148	-	-
Прочие внеоборотные активы		150	-	101 591
ИТОГО по разделу I		190	34 081 380	40 471 091

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	2 146 406	2 277 255
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	1 996 228	2 090 074
из них:				
<i>мазут</i>		21101	858 435	822 790
<i>уголь</i>		21102	359 173	398 112
<i>дизельное топливо</i>		21103	12 312	19 647
<i>другое технологическое топливо</i>		21104	4 903	8 395
<i>запасные части</i>		21105	401 710	461 028
<i>прочие сырье и материалы</i>		21107	359 695	380 102
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	8 984	7 592
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	140 786	179 187
прочие запасы и затраты		217	408	402
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	329 994	207 945
из них:				
<i>НДС при покупках электроэнергии</i>		22001	40 462	49 634
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	74 957	1 456 712
в том числе:				
покупатели и заказчики		231	-	-
из них:				
<i>финансируемые из федерального бюджета</i>		23101	-	-
<i>финансируемых из бюджетов субъектов РФ</i>		23102	-	-
<i>финансируемых из местных бюджетов</i>		23103	-	-
<i>другие покупатели и заказчики</i>		23104	-	-
векселя к получению		232	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		233	-	-
авансы выданные		234	-	1 398 067
прочие дебиторы		235	74 957	58 645
из них:				
<i>задолженность по договорам долевого участия</i>		23501	-	-
<i>векселя</i>		23502	-	-
<i>другие дебиторы</i>		23503	74 957	58 645
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	3 764 893	11 118 211
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	2 006 205	2 848 734
из них:				
<i>при продаже электроэнергии внутри группы</i>		24101	160 417	269 163
<i>посредники при продаже электрической и тепловой энергии</i>		24102	260 206	334 894
<i>организации, финансируемые из федерального бюджета</i>		24103	7 137	22 586
<i>организации, финансируемые из бюджетов РФ</i>		24104	817 087	1 225 762
<i>организации, финансируемые из местных бюджетов</i>		24105	13 576	1 067
<i>прочие потребители электрической и тепловой энергии</i>		24106	570 779	799 591
<i>задолженность по абонентной плате</i>		24107	-	-
<i>другие покупатели и заказчики</i>		24108	177 003	195 671

АКТИВ	Приме- чание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал		244	-	-
авансы выданные		245	277 604	6 841 980
в том числе:				
поставщикам электрической и тепловой энергии		24501	169	8 090
поставщикам топлива		24502	5 306	623 075
поставщикам материалов		24503	14 373	4 968
строительным организациям		24504	203 905	6 119 023
ремонтным организациям		24505	4 373	6 816
поставщикам услуг		24506	41 510	74 295
прочие авансы выданные		24507	7 968	5 713
прочие дебиторы		246	1 481 084	1 427 497
в том числе:				
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам		24601	23 372	15 603
переплата по налогам в федеральный бюджет		24602	550 443	703 568
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ		24603	304 106	13 585
переплата по налогам в местные бюджеты		24604	94	1 272
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды		24605	1 720	2 140
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24607	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		24608	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		24609	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		24610	-	-
расчеты по приобретению акций		24612	-	-
векселя		24613	-	-
другие дебиторы		24611	601 349	691 329
Краткосрочные финансовые вложения		250	5 599	17 956 356
в том числе:				
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев		251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения		253	5 599	17 956 356
Денежные средства		260	644 378	2 007 360
в том числе:				
касса		261	138	241
расчетные счета		262	516 086	1 903 116
валютные счета		263	127 582	103 575
прочие денежные средства		264	572	428
в том числе:				
специальные счета в банках		26401	554	369
денежные документы		26402	18	59
переводы в пути		26403	-	-
Прочие оборотные активы		270	-	-
в том числе:				
внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям		27002	-	-
внутрихозяйственные расчеты по строительству		27003	-	-
внутрихозяйственные расчеты по ПИР		27004	-	-
внутрихозяйственные расчеты по смете защиты объектов		27006	-	-
внутрихозяйственные расчеты по НДС		27007	-	-
другие оборотные активы		27005	-	-
ИТОГО по разделу II		290	6 966 227	35 023 839
Баланс		300	41 047 607	75 494 930

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал		410	29 022 225	38 509 598
<i>в том числе:</i>				
<i>в акциях привилегированных</i>		41001	-	-
<i>в акциях обыкновенных</i>		41002	29 022 225	38 509 598
Собственные акции, выкупленные у акционеров		415	-	(20 558)
Добавочный капитал		420	16 525 711	39 795 293
Расчеты по выделенному имуществу		423	-	-
Резервный капитал		430	6 786	36 694
<i>в том числе:</i>				
резервы, образованные в соответствии с законодательством		431	6 786	36 694
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами		432	-	-
Целевое финансирование		450	-	-
Нераспределенная прибыль прошлых лет		460	1 082 859	766 689
Непокрытый убыток прошлых лет		465	(16 681 906)	(16 671 906)
Нераспределенная прибыль отчетного года		470	-	41 094
Непокрытый убыток отчетного года		475	-	-
ИТОГО по разделу III		490	29 955 675	62 456 904
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
<i>Деловая репутация дочерних обществ</i>		495	-	-
<i>Доля меньшинства</i>		500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		510	1 734 825	5 192 349
<i>в том числе:</i>				
<i>кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты</i>		511	1 734 825	1 343 349
<i>займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты</i>		512	-	3 849 000
Отложенные налоговые обязательства		515	952 573	1 267 727
Прочие долгосрочные обязательства		520	-	-
<i>в том числе:</i>				
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков		52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами		52002	-	-
<i>в том числе:</i>				
<i>Пенсионному фонду РФ</i>		52003	-	-
<i>Фонду обязательного медицинского страхования</i>		52004	-	-
<i>Фонду занятости</i>		52005	-	-
<i>Фонду социального страхования</i>		52006	-	-
<i>по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды</i>		52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)		52008	-	-
<i>из нее:</i>				
<i>федеральному бюджету</i>		52009	-	-
<i>бюджетам субъектов РФ</i>		52010	-	-
<i>местным бюджетам</i>		52011	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода		52020	-	-
<i>из нее:</i>				
<i>федеральному бюджету</i>		52021	-	-
<i>бюджетам субъектов РФ</i>		52022	-	-
<i>местным бюджетам</i>		52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства		52012	-	-
ИТОГО по разделу IV		590	2 687 398	6 460 076
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Займы и кредиты		610	4 671 704	828 466
<i>в том числе:</i>				
<i>кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты</i>		611	4 671 704	742 663
<i>займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты</i>		612	-	85 803

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Кредиторская задолженность		620	3 695 571	5 748 405
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	1 976 789	3 888 246
из них:				
поставщикам электроэнергии		62101	94 111	106 249
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		62102	69 788	26 620
поставщикам газа		62103	151 942	204 911
поставщикам мазута		62104	20	10 182
поставщикам угля		62105	59 293	6 782
поставщикам иного топлива		62112	-	-
строительным организациям		62106	392 735	1 933 612
ремонтным организациям		62107	656 569	514 823
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		62108	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом		62110	-	-
задолженность АЭС		62111	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		62109	552 331	1 085 067
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"		62113	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"		62114	-	-
векселя к уплате		622	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	21 073	16 836
в том числе:				
текущая		62401	21 073	16 836
просроченная		62402	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	25 971	31 820
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		62501	21 216	26 655
Фонду обязательного медицинского страхования		62502	3 193	3 947
Фонду занятости		62503	-	-
Фонду социального страхования		62504	1 562	1 218
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62505	-	-
задолженность по налогам и сборам		626	216 352	199 096
задолженность перед бюджетом текущая		62610	216 352	199 096
в том числе:				
федеральному бюджету		62601	73 100	93 645
бюджетам субъектов РФ		62602	131 754	92 277
местным бюджетам		62603	11 498	13 174
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль				
по базе переходного периода		62620	-	-
в том числе:				
федеральному бюджету		62621	-	-
бюджетам субъектов РФ		62622	-	-
местным бюджетам		62623	-	-
авансы полученные		627	1 189 971	1 396 213
в том числе:				
от потребителей электроэнергии		62701	17 910	1 567
от других потребителей электрической и тепловой энергии		62702	257 266	216 341
прочие полученные авансы		62703	914 795	1 178 305
прочие кредиторы		628	265 415	216 194
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции		62801	31 653	6 471
задолженность внебюджетному фонду НИОКР		62802	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инженеринговым услугам		62804	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инженеринговым услугам		62805	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		62806	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		62807	-	-
другие кредиторы		62808	233 762	209 723

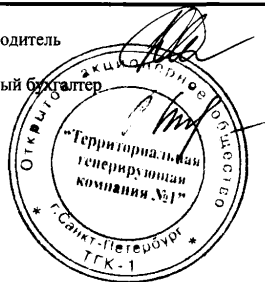
ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	37 049	903
Доходы будущих периодов		640	210	176
Резервы предстоящих расходов и платежей		650	-	-
Прочие краткосрочные обязательства		660	-	-
в том числе:				
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	6 577 950
БАЛАНС		700	41 047 607	75 494 930

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	14 487	15 485
в том числе по лизингу		911	-	-
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	10 472	452 183
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	133 997	144 351
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	-	5 363 783
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	480 550	283 554
Износ основных средств		970	756	746
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	-	-
Бланки строгой отчетности		990	496	484
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 12 месяцев 2007 года

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

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

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдуш. 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	26 194 579	20 502 716
<i>электроэнергии и мощности внутренним потребителям</i>		011	13 988 154	10 456 812
<i>электроэнергии и мощности на экспорт</i>		012	213 717	326 744
<i>теплоэнергии</i>		013	11 121 966	9 152 401
<i>абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")</i>		014	-	-
<i>выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии</i>		018	-	-
<i>электроэнергии для бытовых компаний</i>		019	-	-
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера</i>		015	857 677	554 235
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера</i>		016	13 065	12 524
<i>товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)</i>		017	-	-
<i>доходы от участия в других организациях</i>		032	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг в том числе проданных:		020	(25 343 553)	(20 177 368)
<i>электроэнергии и мощности внутренним потребителям</i>		021	(13 252 760)	(10 012 339)
<i>электроэнергии и мощности на экспорт</i>		022	(81 024)	(95 196)
<i>теплоэнергии</i>		023	(11 803 915)	(9 883 195)
<i>абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")</i>		024	-	-
<i>транспортировка электро- и теплоэнергии</i>		028	-	-
<i>электроэнергии бытовыми компаниями</i>		031	-	-
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера</i>		025	(197 529)	(180 099)
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера</i>		026	(8 325)	(6 539)
<i>товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)</i>		027	-	-
<i>расходы от участия в других организациях</i>		033	-	-
Валовая прибыль		029	851 026	325 348
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	851 026	325 348
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению		060	347 091	932
Проценты к уплате		070	(366 784)	(98 203)
Доходы от участия в других организациях		080	1 430	8 154
Прочие доходы		090	1 373 356	4 209 364
Прочие расходы		100	(1 765 466)	(3 719 201)
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	440 653	726 394
Отложенный налоговый актив		143	-	-
Отложенное налоговое обязательство		144	(315 355)	(145 899)
Текущий налог на прибыль		145	-	-
Иные аналогичные обязательные платежи		146	(1 176)	17 663
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	(316 531)	(128 236)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности		160	124 122	598 158
<i>ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ</i>				
<i>Капитализированный доход (убыток)</i>		184	-	-
<i>Доля меньшинства</i>		185	-	-
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода		19010	124 122	598 158

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	-	-
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	-	-
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	124 122	598 158

(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	209 813	(27 385)
Базовая прибыль (убыток) на акцию		201	0,0000	0,0012
Разводненная прибыль (убыток) на акцию		202		

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		210	57 828	17 624
убыток		211	69 789	3 834
Прибыль (убыток) прошлых лет		220	10 286	19 055
убыток		221	43 271	100 785
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		230	-	-
убыток		231	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		240	54 981	6 121
убыток		241	119 407	24 073
Отчисления в оценочные резервы		250	-	14 744
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности		260	13 246	966
убыток		261	3 276	-

Расшифровка формы №2 "Отчет о прибылях и убытках"
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

за 2007 год

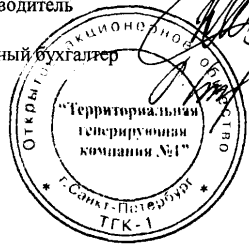
Наименование показателя	Примечание	По отгруженной продукции		
		Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	в тысяче	2	3	4
Проценты к уплате		070	366 784	98 203
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07003	366 784	98 203
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)		07004	-	-
Прочие доходы		090	1 373 356	4 209 364
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	8 090	451
От реализации квартир		09002	-	-
От реализации МПЗ		09003	29 752	70 821
От реализации валюты		09004	136 817	1 197 086
От реализации НМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	877 465	456 133
От реализации других активов		09007	92 744	1 745 032
От совместной деятельности		09009	119	-
Прибыль 2006 г., выявленная в отчетном периоде		12001	8 570	-
Прибыль 2005 г., выявленная в отчетном периоде		12002	459	19 055
Прибыль 2004 г., выявленная в отчетном периоде		12003	724	-
Прибыль до 01.01.2004 г., выявленная в отчетном периоде		12004	533	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда		12005	57 828	17 624
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	13 246	966
Курсовые разницы		12009	54 981	6 121
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации		12010	27 685	10 225
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		12011	-	25
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		12012	70	5
стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов		17032	-	-
Другие доходы		12014	64 273	685 820

Наименование показателя	При- меча- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдуш. года
1	А	2	3	4
Прочие расходы		100	1 765 466	3 719 201
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	1 521	3 046
От реализации квартир		10002	-	-
От реализации МПЗ		10003	24 174	66 953
От реализации валюты		10004	137 463	1 198 304
От реализации НМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	957 544	221 319
От реализации других активов		10007	18 591	1 697 341
Налог на милицию		10011	-	-
Налог на перепродажу автомобилей		10013	-	-
Налог на уборку территории		10014	-	-
Налог на рекламу		10015	-	-
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль		10016	-	-
Налог на операции с ценными бумагами		10026	-	-
Сбор за наименование "Россия"		10028	-	-
Другие налоги		10017	-	-
Услуги банков		10018	19 573	16 686
Содержание законсервированных объектов		10019	-	-
Аннулированные производственные заказы		10020	5	20
Затраты на производство, не давшее продукции		10021	-	176
Затраты по обслуживанию ценных бумаг		10022	-	-
Резерв по сомнительным долгам		10024	-	14 744
Резерв под обесценение финансовых вложений		10025	-	-
Резерв под снижение стоимости материальных ценностей		10029	-	-
Резерв по прекращаемой деятельности		10030	-	-
Резерв по прочим условным обязательствам		10031	-	-
Выбытие активов без дохода		10032	4 370	409
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10033	269	46
Передача имущества в муниципальную собственность		10034	-	-
Убыток 2006 г., выявленный в отчетном периоде		13001	30 042	-
Убыток 2005 г., выявленный в отчетном периоде		13002	12 660	100 785
Убыток 2004 г., выявленный в отчетном периоде		13003	222	-
Убыток до 01.01.2004 г., выявленный в отчетном периоде		13004	347	-
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда		13005	69 789	3 834
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	1 493	1 429
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	3 276	-
Курсовые разницы		13009	119 407	24 073
Судебные издержки		13010	813	207
Хищения, недостачи		13021	-	63
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022	972	1
Издержки по исполнителю производству		13024	-	-
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	14 203	26 017
Погашение стоимости квартир работников		13027	-	-
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	1 715	1 979
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	2 691	11 960
Расходы на благотворительность		13032	8 022	39 652
Стоимость утраченных материально - производственных ценностей		18001	-	-
убытки от списания из за чрезвычайных событий		18002	-	-
Другие расходы		13029	336 304	290 157

Наименование показателя	При-	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
	меча- ние			
I	A	2	3	4
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи		150	316 531	128 236
в том числе:				
Условный расход (доход)		15071	105 542	173 284
Налог на прибыль на базе переходного периода		15005	-	-
Постоянные налоговые обязательства		15006	209 813	(27 385)
Списание ОНО		15007	-	-
Списание ОНА		15008	-	-
Штрафы ГНИ,		15010	50	26
из них:				
по налогу на прибыль		15011	-	-
по НДС		15012	-	-
по налогу на имущество		15013	-	-
по прочим налогам		15014	50	26
Пени ГНИ		15020	246	181
из них:				
по налогу на прибыль		15021	74	131
по НДС		15022	64	3
по налогу на имущество		15023	-	-
по прочим налогам		15024	108	47
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетном году)		15050	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15051	-	-
по НДС		15052	-	-
по налогу на имущество		15053	-	-
по прочим налогам		15054	-	-
Штрафы в государственные внебюджетные фонды,		15030	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15031	-	-
Фонд социального страхования		15032	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15033	-	-
Фонд занятости		15034	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды,		15040	6	4
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15041	-	-
Фонд социального страхования		15042	6	2
Фонд обязательного медицинского страхования		15043	-	2
Фонд занятости		15044	-	-
Пени в государственные внебюджетные фонды, реструктурированные (признанные в отчетном году)		15060	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15061	-	-
Фонд социального страхования		15062	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15063	-	-
Фонд занятости		15064	-	-
Прочие обязательные платежи		15045	874	(17 874)
Прибыль при списании реструктурированных пеней по налогам		15070	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИИ КАПИТАЛА
за 2007 год

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

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

КОДЫ	
0710003	
	384

Единица измерения тыс. руб.

Показатель наименование	код	Уставный капитал	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7
Остаток на 31 декабря года, предшествующего предыдущему	010	10 000	-	-	587 314	597 314
2006 год (предыдущий год)						
Изменения в учетной политике	011	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	012	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	013	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января предыдущего года	020	10 000	-	-	587 314	597 314
Результат от пересчета иностранных валют	023	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	025	x	x	x	598 158	598 158
Дивиденды	026	x	x	x	(250 000)	(250 000)
Отчисления в резервный фонд	030	x	x	500	(500)	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	040	29 022 225	16 525 711	6 286	-	45 554 222
	041	-	x	x	x	-
увеличения номинальной стоимости акций реорганизации юридического лица	042	-	x	x	x	-
	043	29 022 225	x	x	-	29 022 225
прочее	044	-	16 525 711	6 286	-	16 531 997
						-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	050	(10 000)	-	-	(16 534 019)	(16 544 019)
	051	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	052	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	053	-	x	x	(1 610 394)	(1 610 394)
прочее	054	(10 000)	-	-	(14 923 625)	(14 933 625)
Остаток на 31 декабря предыдущего года	060	29 022 225	16 525 711	6 786	(15 599 047)	29 955 675
2007 год (отчетный год)						
Изменения в учетной политике	061	x	x	x	-	-
Результат от переоценки объектов основных средств	062	x	-	x	-	-
Изменения правил бухгалтерского учета	063	x	-	x	-	-
Остаток на 1 января отчетного года	100	29 022 225	16 525 711	6 786	(15 599 047)	29 955 675
Результат от пересчета иностранных валют	103	x	-	x	x	-
Чистая прибыль	105	x	x	x	124 122	124 122
Дивиденды	106	x	x	x	(383 028)	(383 028)
Отчисления в резервный фонд	110	x	x	29 908	(29 908)	-
Увеличение величины капитала за счет: дополнительного выпуска акций	120	9 487 373	23 285 600	-	23 738	32 796 711
	121	9 487 373	x	x	x	9 487 373
увеличения номинальной стоимости акций реорганизации юридического лица	122	-	x	x	x	-
	123	-	x	x	-	-
прочее	124	-	23 285 600	-	23 738	23 309 338
						-
Уменьшение величины капитала за счет: уменьшения номинала акций	130	-	(16 018)	-	-	(16 018)
	131	-	x	x	x	-
уменьшения количества акций	132	-	x	x	x	-
реорганизация юридического лица	133	-	x	x	-	-
прочее	134	-	(16 018)	-	-	(16 018)
Остаток на 31 декабря отчетного года	140	38 509 598	39 795 293	36 694	(15 864 123)	62 477 462

II. РЕЗЕРВЫ

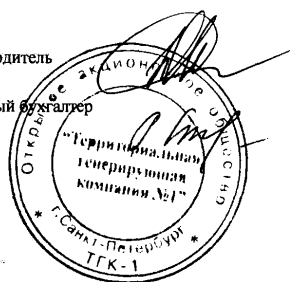
Показатель	Остаток	Поступило	Использовано	Остаток	
наименование	код				
1	2	3	4	5	
6					
Резервы, образованные в соответствии с законодательством:					
данные предыдущего года	150	-	6 786	-	6 786
данные отчетного года	151	6 786	29 908	-	36 694
Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами:					
данные предыдущего года	152	-	-	-	-
данные отчетного года	153	-	-	-	-
Оценочные резервы:					
резерв по сомнительным долгам					
данные предыдущего года	160	-	14 744	-	14 744
данные отчетного года	161	14 744	-	(14 744)	-
резерв под обесценение финансовых вложений					
данные предыдущего года	162	-	-	-	-
данные отчетного года	163	-	-	-	-
резерв по обязательствам, возникающим вследствие признания деятельности прекращаемой					
данные предыдущего года	164	-	-	-	-
данные отчетного года	165	-	-	-	-
резерв, образованный в связи с последствиями условных фактов хозяйственной деятельности					
данные предыдущего года	166	-	-	-	-
данные отчетного года	167	-	-	-	-
резерв под снижение стоимости материальных ценностей					
данные предыдущего года	168	-	-	-	-
данные отчетного года	169	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	170	-	-	-	-
данные отчетного года	171	-	-	-	-
Резервы предстоящих расходов:					
резерв на выплату вознаграждения по итогам года					
данные предыдущего года	180	-	-	-	-
данные отчетного года	181	-	-	-	-
резерв на оплату отпусков (включая отчисления)					
данные предыдущего года	182	-	-	-	-
данные отчетного года	183	-	-	-	-
резерв на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет					
данные предыдущего года	184	-	-	-	-
данные отчетного года	185	-	-	-	-
резерв на ремонт основных средств					
данные предыдущего года	186	-	-	-	-
данные отчетного года	187	-	-	-	-
прочие					
данные предыдущего года	188	-	-	-	-
данные отчетного года	189	-	-	-	-

СПРАВКИ

Показатель наименование	код	Остаток на начало года		Остаток на конец года	
1	2	3		4	
1) Чистые активы	200	29 955 885		62 457 080	
		Из бюджета		Из внебюджетных фондов	
		за отчетный год	за предыдущий год	за отчетный год	за предыдущий год
		3	4	5	6
2) Получено на расходы по обычным видам деятельности - всего	210	1 148	187	43	-
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	211	28	159	-	-
прочее	212	1 120	28	43	-
капитальные вложения во внеоборотные активы	220	-	-	-	-
в том числе:					
	221	-	-	-	-
	222	-	-	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
за 2007 год

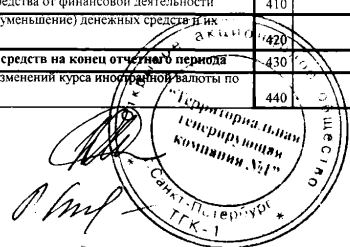
Организация ТТК-1
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма/форма собственности
Единица измерения тыс.руб.

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

Показатель наименование	код	За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
		3	4
Остаток денежных средств на начало отчетного года	010	644 360	233 213
Движение денежных средств по текущей деятельности			
Средства, полученные от покупателей, заказчиков	020	30 325 654	25 046 906
Поступление приобретенной иностранной валюты	030	236 161	1 314
Поступления по чрезвычайным обстоятельствам	040	-	-
Поступление денег со счета внутри организации	045	66 378 931	38 242 523
Прочие доходы (поступления)	050	1 197 315	2 551 849
Денежные средства, направленные:			
на оплату приобретенных товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	150	(25 826 575)	(23 022 545)
на оплату труда	160	(2 539 763)	(1 857 203)
на выплату дивидендов, процентов	170	(934 769)	(510 699)
на расчеты по налогам и сборам	180	(1 300 726)	(1 856 494)
выплаты по чрезвычайным обстоятельствам	181	-	-
перечисление со счета на счет внутри организации	182	(66 378 931)	(38 401 212)
социальные выплаты	183	(712 871)	(431 828)
на прочие расходы (выплаты)	190	(194 839)	(434 079)
Чистые денежные средства от текущей деятельности	200	249 587	(671 468)
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Выручка от продажи объектов основных средств и иных внеоборотных активов	210	67 080	2 650
Выручка от продажи ценных бумаг и иных финансовых вложений	220	862 587	453 863
Полученные дивиденды	230	2 221	-
Полученные проценты	240	166 971	-
Поступления от погашения займов, предоставленных другим организациям	250	-	-
Прочие поступления	260	7 229	3 473 194
Приобретение дочерних организаций	280	-	-
Приобретение объектов основных средств, доходных вложений и нематериальных активов	290	(12 872 946)	(2 030 574)
Приобретение ценных бумаг и иных финансовых вложений	300	(20 000)	(488 914)
Займы, предоставленные другим организациям	310	(800 000)	-
Прочие расходы	320	(280 273)	(675 465)
Чистые денежные средства от инвестиционной деятельности	340	(12 867 131)	734 754
Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Поступления от эмиссии акций или иных долевых бумаг	350	32 401 429	-
Поступления от займов и кредитов, предоставленных другими организациями	360	12 199 240	4 604 141
Поступление средств по целевому финансированию	370	111	187
Прочие доходы	380	9 653 000	3
Погашение займов и кредитов (без процентов)	390	(12 763 824)	(3 128 763)
Погашение обязательств по финансовой аренде	400	-	-
Прочие расходы	405	(27 509 471)	(1 127 707)
Чистые денежные средства от финансовой деятельности	410	13 980 485	347 861
Чистое увеличение (уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	420	1 362 941	411 147
Остаток денежных средств на конец отчетного периода	430	2 007 301	644 360
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	440	1 580	3 188

Руководитель

Главный бухгалтер



**ПРИЛОЖЕНИЕ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
за 2007 год**

Организация ТТК-1
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности
Организационно-правовая форма/форма собственности

Единица измерения тыс. руб.

Форма N5 по ОКУД
Дата [год, месяц, число]
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ(ОКФС)
по ОКЕИ

КОДЫ	
0710005	
384	

Нематериальные активы

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Объекты интеллектуальной собственности (исключительные права на результаты интеллектуальной собственности)	010	-	-	-	-
в том числе:					
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	011	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	012	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	014	-	-	-	-
Организационные расходы	020	-	-	-	-
Деловая репутация организации	030	-	-	-	-
Прочие	040	-	-	-	-
Всего	045	-	-	-	-

Показатель	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	2	3	4
1	2	3	4
Амортизация нематериальных активов - всего	050	-	-

Основные средства

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Здания	110	8 436 187	109 250	(2 730)	8 542 707
Сооружения и передаточные устройства	111	15 504 240	3 726 597	(2 202)	19 228 635
Машины и оборудование	112	6 117 834	1 231 284	(3 031)	7 346 087
Транспортные средства	113	93 662	141 662	(929)	234 395
Производственный и хозяйственный инвентарь	114	63 668	15 670	(89)	79 249
Рабочий скот	115	-	-	-	-
Продуктивный скот	116	-	-	-	-
Многолетние насаждения	117	206	80	-	286
Другие виды основных средств	118	10 939	9 738	(134)	20 543
Земельные участки и объекты природопользования	119	21 691	-	-	21 691
Капитальные вложения на коренное улучшение земель	120	-	-	-	-
Итого	130	30 248 427	5 234 281	(9 115)	35 473 593

Показатель		На начало отчетного года	На конец отчетного периода
наименование	код		
1	2	3	4
Амортизация основных средств - всего	140	151 506	2 043 068
в том числе:			
зданий и сооружений	141	90 597	1 262 688
машин, оборудования, транспортных средств	142	59 941	770 540
других	143	968	9 840
Передано в аренду объектов основных средств - всего	150	110 867	138 037
в том числе:			
зданий	151	99 217	116 208
сооружений	156	11 645	12 033
машин, оборудования, транспортных средств	152	-	9 651
других	153	5	145
Переведено объектов основных средств на консервацию	155	685	685
Получено объектов основных средств в аренду - всего	160	14 487	15 485
в том числе:			
зданий и сооружений	161	9 449	14 230
машин, оборудования, транспортных средств	162	1 609	1 062
других	163	3 429	193
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и находящиеся в процессе государственной регистрации	165	-	3 572
Справочно.	код	На начало отчетного года	На начало предыдущего года
	2	3	4
Результат от переоценки объектов основных средств:	170	-	-
первоначальной (восстановительной) стоимости	171	-	-
амортизации	172	-	-
Изменение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции, частичной ликвидации	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
	2	3	4
	180	244 610	1 019 755

Доходные вложения в материальные ценности

Показатель		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Выбыло	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Имущество для передачи в лизинг	210	-	224	-	224
Имущество, предоставляемое по договору проката	220	-	-	-	-
Прочие	230	-	-	-	-
Итого	240	-	224	-	224
	код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода		
1	2	3	4		
Амортизация доходных вложений в материальные ценности	250	-	30		

Расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы

Виды работ		Наличие на начало отчетного года	Поступило	Списано	Наличие на конец отчетного периода
наименование	код				
1	2	3	4	5	6
Всего	310	3 188	62	(67)	3 183
в том числе:					
	311	-	-	-	-
Гидроагрегат И 2 Верхнетуломской ГЭС	312	3 188	62	(67)	3 183
	313	-	-	-	-
Справочно.		код		На начало отчетного года	На конец отчетного года
		2		3	4
Сумма расходов по незаконченным научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам		320		-	-
		код		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
		2		3	4
Сумма не давших положительных результатов расходов по научно-исследовательским, опытно-конструкторским и технологическим работам, отнесенных на прочие расходы		330		-	-

Расходы на освоение природных ресурсов

Показатель наименование	код	Остаток на начало	Поступило	Списано	Остаток на конец
		отчетного периода			отчетного периода
1	2	3	4	5	6
Расходы на освоение природных ресурсов - всего	410	-	-	-	-
в том числе:					
	411	-	-	-	-
	412	-	-	-	-
	413	-	-	-	-
Справочно.				На начало отчетного	На конец отчетного
		код		года	периода
		2		3	4
Сумма расходов по участкам недр, не законченным поиском и оценкой месторождений, разведкой и (или) гидрогеологическими изысканиями и прочими аналогичными работами		420		-	-
Сумма расходов на освоение природных ресурсов, отнесенных в отчетном периоде на прочие расходы как безрезультатные		430		-	-

Финансовые вложения

Показатель наименование	код	Долгосрочные		Краткосрочные	
		на начало отчетного	на конец отчетного	на начало отчетного	на конец отчетного
1	2	3	4	5	6
Вклады в уставные (складочные капиталы других организаций) - всего	510	1 285 566	661 998	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	511	68 542	392 972	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	515	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	520	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	521	-	-	-	-
Предоставленные займы	525	45 273	845 273	-	-
Депозитные вклады	530	-	-	-	17 855 000
Прочие	535	8 000	202 790	5 599	101 356
Итого	540	1 338 839	1 710 061	5 599	17 956 356
Из общей суммы финансовых вложения, имеющие текущую рыночную стоимость:					
Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций - всего	550	890 232	-	-	-
в том числе дочерних и зависимых хозяйственных обществ	551	-	-	-	-
Государственные и муниципальные ценные бумаги	555	-	-	-	-
Ценные бумаги других организаций - всего	560	-	-	-	-
в том числе долговые ценные бумаги (облигации, векселя)	561	-	-	-	-
Прочие	565	-	-	-	-
Итого	570	890 232	-	-	-
Справочно.					
По финансовым вложениям, имеющим текущую рыночную стоимость, изменение стоимости в результате корректировки оценки	580	653 306	-	-	-
По долговым ценным бумагам разница между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью отнесена на финансовый результат отчетного периода	590	-	-	-	-

Дебиторская и кредиторская задолженность

Показатель		Остаток на начало отчетного года	Остаток на конец отчетного года
наименование	код		
1	2	3	4
Дебиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	610	3 764 893	11 118 211
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	611	2 006 205	2 848 734
авансы выданные	612	277 604	6 841 980
прочая	613	1 481 084	1 427 497
долгосрочная - всего	620	74 957	1 456 712
в том числе:			
расчеты с покупателями и заказчиками	621	-	-
авансы выданные	622	-	1 398 067
прочая	623	74 957	58 645
Итого	630	3 839 850	12 574 923
Кредиторская задолженность:			
краткосрочная - всего	640	8 367 275	6 576 871
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	641	1 976 789	3 888 246
авансы полученные	642	1 189 971	1 396 213
расчеты по налогам и сборам	643	216 352	199 096
кредиты	644	4 671 704	742 663
займы	645	-	85 803
прочая	646	312 459	264 850
долгосрочная - всего	650	1 734 825	5 192 349
в том числе:			
расчеты с поставщиками и подрядчиками	651	-	-
расчеты по налогам и сборам	652	-	-
кредиты	653	1 734 825	1 343 349
займы	654	-	3 849 000
прочая	655	-	-
Итого	660	10 102 100	11 769 220

Расходы по обычным видам деятельности (по элементам затрат)

Показатель		За отчетный год	За предыдущий год
наименование	код		
1	2	3	4
Материальные затраты	710	17 860 417	14 550 465
Затраты на оплату труда	720	2 902 087	2 033 775
Отчисления на социальные нужды	730	600 274	442 722
Амортизация	740	1 892 609	151 225
Прочие затраты	750	2 088 166	2 999 181
Итого по элементам затрат	760	25 343 553	20 177 368
Изменение остатков (пророст [+], уменьшение [-]):			
незавершенного производства	765	-	-
расходов будущих периодов	766	139 992	126 838
резервов предстоящих расходов	767	-	-

Обеспечения

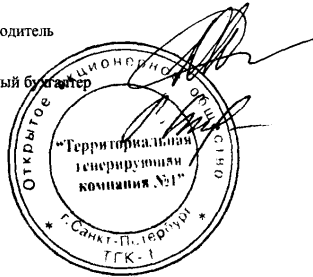
Показатель наименование	код	Остаток на начало	Остаток на конец
		отчетного года	отчетного периода
1	2	3	4
Полученные - всего	810	-	5 363 783
в том числе:			
векселя	811	-	-
Имущество, находящееся в залоге	820	-	-
из него:			
объекты основных средств	821	-	-
ценные бумаги и иные финансовые вложения	822	-	-
прочее	823	-	-
Выданные - всего	830	2 647 894	2 450 898
в том числе:			
векселя	831	-	-
Имущество, переданное в залог	840	2 167 344	2 167 344
из него:			
объекты основных средств	841	2 167 344	2 167 344
ценные бумаги и иные финансовые вложения	842	-	-
прочее	843	-	-

Государственная помощь

Показатель наименование	код	Отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
		3	4	5	6
1	2	3	4	5	6
Получено в отчетном году бюджетных средств - всего	910	1 148		187	
в том числе:					
на выплаты чернобыльцам	911	28		159	
компенсация за военные сборы	912	1 120		28	
		на начало отчетного года	получено за отчетный период	возвращено за отчетный период	на конец отчетного периода
		3	4	5	6
Бюджетные кредиты - всего	920	-	-	-	-
в том числе:					
██████████	921	-	-	-	-
██████████	922	-	-	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер



**Пояснительная записка к
БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОАО «ТГК-1» ЗА 2007 ГОД**

1. Общие сведения

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

Юридический адрес: 191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1

Решение о создании ОАО «ТГК-1» (далее по тексту Общество) было принято 17.03.2005 собранием акционеров ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация» на основе схемы аренды генерирующих активов компаний-учредителей.

Дата государственной регистрации: 25 марта 2005 года, номер свидетельства 005528128. Орган, осуществлявший государственную регистрацию – Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы №15 по Санкт-Петербургу.

Численность персонала на 31 декабря 2007 года составила 8 712 человек (на 01.01.2007г. – 8 491 человек).

Основными видами хозяйственной деятельности Общества являются:

- производство электрической и тепловой энергии;
- передача электрической и тепловой энергии;
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;

Все названные виды деятельности обеспечены соответствующими лицензиями.

Операционную деятельность ОАО "ТГК-1" начала 1 октября 2005 года. ОАО «ТГК-1» объединяет 55 электростанций в четырех субъектах РФ: Санкт-Петербурге, Ленинградской и Мурманской областях, Республике Карелия. В состав ТГК-1 входят 3 филиала: Карельский, Кольский и Невский.

Общая установленная электрическая мощность компании 6 248,4 МВт. По этому показателю ТГК-1 занимает третье место среди всех территориальных генерирующих компаний России. При этом совокупная доля гидрогенерации в установленной мощности составляет 46%. Выработанная электроэнергия поставляется, прежде всего, на внутренний оптовый рынок, а также частично экспортируется в Финляндию и Норвегию. ОАО «ТГК-1» - единственная компания среди ОГК/ТГК России, обладающая возможностями прямого экспорта электроэнергии.

Общая установленная тепловая мощность ТГК-1 14 735 Гкал/ч. Компания является стратегическим поставщиком тепловой энергии в Санкт-Петербурге, городе Кировск (Ленинградская область), Петрозаводск, Мурманск и Апатиты (Мурманская область). В структуру активов ТГК-1 входят тепловые сети совокупной протяженностью свыше 940 км.

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

В ноябре 2006 года компания ОАО «ТГК-1» завершила формирование своей целевой структуры путем присоединения ОАО «Апатитская ТЭЦ», ОАО «Карелэнергогенерация», ОАО «Кольская генерирующая компания» и ОАО «Петербургская генерирующая компания».

Внеочередное общее собрание акционеров ОАО "ТГК-1" 29 октября 2007 г одобрило реорганизацию общества в форме присоединения к нему ОАО "ТГК-1 Холдинг". "ТГК-1 Холдинг", создаваемое путем реорганизации РАО "ЕЭС России", войдет в состав "ТГК-1" на условиях, предусмотренных договором о присоединении "ТГК-1 Холдинг" к "ТГК-1". Список лиц, имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров общества, был составлен по состоянию на 19 сентября 2007 г. По итогам реорганизации пакет акций "ТГК-1", принадлежащий РАО "ЕЭС России" (524 551 662 283 акций), будет распределен между миноритарными акционерами РАО "ЕЭС России" в соответствии с утвержденными коэффициентами конвертации, путем выделения из РАО "ЕЭС России" ОАО "ТГК-1 Холдинг" с одновременным присоединением последнего к ОАО "ТГК-1". Процедуру присоединения планируется закончить в июле 2008 год

Также акционеры ОАО "ТГК-1" 29.10.07г. одобрили решение об увеличении уставного

капитала Общества путем размещения дополнительных обыкновенных именных акций в количестве 4 056 160 466 штук номинальной стоимостью 0,01 руб каждая (0,11% от уставного капитала ОАО "ТГК-1" после реорганизации). Способ размещения – конвертация обыкновенных и привилегированных акций ОАО "ТГК-1 Холдинг" в дополнительные обыкновенные именные акции ОАО "ТГК-1". Были установлены следующие коэффициенты конвертации акций: 0,0261552883800093 обыкновенной именной акции ОАО "ТГК-1 Холдинг" конвертируется в одну обыкновенную именную акцию ОАО "ТГК-1" номинальной стоимостью 0,01 руб каждая; 0,0285600440926069 привилегированной именной акции ОАО "ТГК-1 Холдинг" конвертируется в одну обыкновенную именную акцию ОАО "ТГК-1" номинальной стоимостью 0,01 руб каждая. Таким образом, максимальный пакет, который будет распределен между миноритарными акционерами РАО "ЕЭС России", составит 528 607 822 749 (13,71% от уставного капитала ОАО "ТГК-1" после реорганизации).

По состоянию на 31.12.07г. основными акционерами ТГК-1 являются ОАО РАО «ЕЭС России» (42,3%), концерн «Fortum Power and Heat Oy» (25,7%), ООО «Русские энергетические проекты» (17,7%) и ОАО «Норильский Никель» (5,6%).

Состав Совета Директоров Общества на 31.12.2007г.:

1. Чикунов Александр Васильевич – Член Правления, Управляющий директор Бизнес-единицы №1 ОАО РАО «ЕЭС России»;
2. Пичугина Мария Николаевна;
3. Аханов Дмитрий Сергеевич – Руководитель Федерального агентства по энергетике РФ (Росэнерго);
4. Граве Ирина Вадимовна – Вице-президент, глава представительства концерна «Fortum Power and Heat Oy» в г. Санкт-Петербург;
5. Куула Тапио – Президент концерна «Fortum Power and Heat Oy»;
6. Херн Дэвид – Управляющий директор компании Halcyon Advisors;
7. Матвиенко Валентина Ивановна – Губернатор г. Санкт-Петербург;
8. Чухлебов Виталий Степанович – Ответственный секретарь Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России»;
9. Новоселов Дмитрий Борисович – Вице-президент, Глава операционной деятельности корпорации «Fortum» в России;
10. Бугров Андрей Евгеньевич – Управляющий директор ЗАО «ХК» ИНТЕРПРОС»;
11. Родин Валерий Николаевич – Генеральный директор ОАО «ТГК-1».

Состав Ревизионной комиссии Общества на 31.12.2007г.:

1. Матюнина Людмила Романовна – Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»;
2. Михно Ирина Васильевна – Заместитель начальника Департамента- начальник отдела Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»;
3. Бедридинова Елена Сергеевна – Ведущий эксперт Департамента внутреннего аудита КЦ ОАО РАО «ЕЭС России»;
4. Веккиля Ирья – Вице-президент концерна «Fortum»;
5. Орлова Наталья Юрьевна – Заместитель главного бухгалтера ОАО «ТГК-1».

Члены Правления Общества на 31.12.2007г.:

1. Родин Валерий Николаевич – Генеральный директор ОАО «ТГК-1»;
2. Антипов Александр Геннадьевич – Директор филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1»;
3. Белов Валерий Владимирович – Директор филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1»;
4. Максимов Юрий Николаевич – Заместитель генерального директора по экономике и финансам;
5. Лапутько Сергей Дмитриевич - Главный инженер ОАО «ТГК-1»;
6. Станишевская Раиса Владимировна – Главный бухгалтер ОАО «ТГК-1»;
7. Филиппов Андрей Николаевич – Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству;
8. Столяров Александр Георгиевич – Заместитель генерального директора по сбытовой деятельности;
9. Зубарев Андрей Сергеевич – Заместитель генерального директора по корпоративным

проектам;

10. Федоров Андрей Алексеевич – Заместитель генерального директора по общим вопросам.

2. Учетная политика

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе следующей учетной политики.

2.1. Основа составления

Бухгалтерский отчет Общества сформирован исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/98, утвержденного приказом Министерства Финансов Российской Федерации от 9 декабря 1998 года №60н., Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства Финансов от 29 июля 1998г. №34н.

Активы и обязательства Общества оценены в отчетности по фактическим затратам на их приобретение, за исключением основных средств и активов, по которым в установленном порядке созданы резервы под снижение их стоимости.

2.2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранных валютах, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший в день совершения операции. Денежные активы и обязательства, стоимость которых выражена в иностранной валюте, отражены в бухгалтерской отчетности в суммах, исчисленных на основе официального курса рубля, действовавшего на 31 декабря 2007г. и составившего 24,5462 рублей за 1 доллар США (31 декабря 2006 г. – 26,3311 руб.), 35,9332 рублей за один евро (31 декабря 2006 г. – 34,6965 руб.).

Курсовые разницы, возникшие в течение года по операциям с активами и обязательствами, а также при пересчете их по состоянию на отчетную дату, отнесены на финансовый результат с отражением в составе прочих доходов и расходов.

2.3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представлены как долгосрочные.

2.4. Основные средства

В составе основных средств отражены земельные участки, здания, машины и оборудование, транспортные средства и другие соответствующие объекты со сроком полезного использования более 12 месяцев и стоимостью свыше 10000 рублей. В отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом амортизации, накопленной за все время эксплуатации. Объекты основных средств приняты к учету по фактическим затратам на приобретение (сооружение). В соответствии с договором о присоединении первоначальная стоимость объектов основных средств, поступивших в результате реорганизации в форме присоединения, равна остаточной стоимости объектов основных средств до реорганизации. Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату вводу в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 №1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской

Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Принятые Обществом сроки полезного использования приведены ниже:

Группа основных средств	Срок полезного использования (число лет)
Здания	25-50
Сооружения, передаточные устройства	25-40
Машины и оборудование	5-15
Транспортные средства	7-15
Прочие	2-7

Амортизация не начисляется по:

- земельным участкам;

- объектам жилищного фонда, не используемым для извлечения прибыли;

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в Отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Переоценка основных средств в Обществе не производилась.

2.5. Финансовые вложения

Финансовые вложения принимаются к учету по фактическим затратам на их приобретение.

Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям- эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является организация, организациям-заемщикам и т.п.).

Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

Финансовые вложения, по которым не определяется текущая рыночная стоимость, отражены в бухгалтерском балансе по состоянию на конец отчетного года по их учетной (балансовой) стоимости.

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

Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно, по состоянию на конец отчетного года. Разница между оценкой таких бумаг на текущую отчетную дату и предыдущей оценкой относится на прочие расходы и доходы.

Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

Доходы и расходы по финансовым вложениям отражаются в составе прочих доходов и расходов.

2.6. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы в 2007 году принимались к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости приобретения или изготовления.

Объекты, стоимостью не более 10 000 рублей за единицу (а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания, не входящие в библиотечный фонд) включаются в состав материально-производственных запасов и списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете 018.

Оценка материально-производственных запасов при отпуске их в производство и ином выбытии осуществляется по средней себестоимости.

2.7. Расходы будущих периодов

Расходы, произведенные Обществом в отчетном году, но относящиеся к следующим отчетным периодам (платежи по добровольному, обязательному страхованию имущества и работников; расходы по оплате очередных и дополнительных отпусков, относящихся к будущим отчетным периодам, программные продукты), отражены как расходы будущих периодов. Расходы подлежат списанию по назначению равномерно в течение периодов, к которым они относятся. Продолжительность такого периода определяется в момент принятия расходов будущих периодов к бухгалтерскому учету.

2.8. Задолженность покупателей и заказчиков

Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме оказанных услуг, выполненных работ, отгруженной продукции по обоснованным ценам и установленным тарифам. Расчеты с прочими дебиторами отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

На сумму дебиторской задолженности, признанной сомнительной создается резерв. Сомнительной задолженностью признается задолженность, возникшая в связи с реализацией товаров, выполнением работ, оказанием услуг, в случае если эта задолженность не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

2.9. Кредиты и займы

Задолженность на конец отчетного периода показывается с учетом причитающихся к уплате процентов, согласно условиям договоров.

Дополнительные затраты, связанные с получением кредитов и займов, признаются прочими расходами в том отчетном периоде, в котором они произведены.

2.10. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций, приобретенных акционерами, и номинальной стоимости обыкновенных акций, выкупленных Обществом у акционеров. Величина уставного капитала соответствует установленной в уставе Общества.

Добавочный капитал Общества сформирован с учетом прироста стоимости объектов основных средств присоединенных обществ, определенных при переоценке и полученным эмиссионным доходом от дополнительного размещения акций.

В соответствии с законодательством в обществе создается резервный фонд в размере 5% от уставного капитала. В отчетном году были произведены отчисления в резервный фонд.

2.11. Признание дохода

Выручка от продажи продукции и оказания услуг признается по мере отгрузки продукции покупателям (или оказания услуг) и предъявления им расчетных документов. Она отражается в отчетности за минусом налога на добавленную стоимость и иных аналогичных обязательных платежей.

В составе прочих доходов учитываются поступления, связанные с продажей валюты, основных средств, ценных бумаг и материально-производственных запасов, переоценкой финансовых вложений, штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений и другие доходы.

2.12. Изменения в учетной политике

Изменения в учетную политику Общества на 2007 год и 2008 год не вносились.

3. Раскрытие существенных показателей отчетности

Значительное изменение валюты баланса на конец отчетного периода связано с размещением дополнительного выпуска акций.

3.1. Основные средства (статья 120 бухгалтерского баланса)

Стоимость основных средств на 31.12.07г. составила 33 430 525 тыс. руб., что составляет 44,3% всех активов Общества.

тыс. руб.

Наименование группы основных средств	на 01.01.07г.	на 31.12.07г.
Земельные участки и объекты природопользования	21 691	21 691
Здания, машины и оборудование, сооружения	29 954 561	33 111 320
в том числе:		
филиал «Невский»	20 753 022	23 658 364
филиал «Карельский»	2 570 168	2 572 508
филиал «Кольский»	6 511 513	6 705 744
АСП	14 386	88 101
Управление ОАО «ТГК-1»	105 472	86 603
Другие виды основных средств	120 669	297 514

3.2. Незавершенное строительство (статья 130 бухгалтерского баланса)

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

- комплексная реконструкция каскада Вуоксинских ГЭС;
- реконструкция Первомайской ТЭЦ-14;
- расширение Южной ТЭЦ-22.

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

По проекту реконструкции ЭС-2 Центральной ТЭЦ разработана и согласована схема выдачи электрической мощности реконструируемой ТЭЦ, разработаны технические условия на поставку силовых трансформаторов и основного электротехнического оборудования. На 31.12.2007 выполняется проектирование (разработчик АО «Силтумэлектропроектс»), проводятся инженерные изыскания на площадке, ведется подготовка конкурса на поставку основного электротехнического оборудования.

Общий объем выполненных работ по инвестиционной программе за 2007 год составил 7 844 860 тыс. руб. без НДС, в том числе:

- филиал «Невский» - 6 445 200 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Карельский» - 427 100 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Кольский» - 566 000 тыс. руб. без НДС;
- АСП – 406 500 тыс. руб. без НДС.

Ввод основных средств в результате реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1» за 2007 года составил 5 238 300 тыс. руб. без НДС, в том числе

- филиал «Невский» - 4 609 800 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Карельский» - 169 900 тыс. руб. без НДС;
- филиал «Кольский» - 375 700 тыс. руб. без НДС;
- АСП – 82 900 тыс. руб. без НДС.

В филиале «Невский» введен в эксплуатацию паровой котел БКЗ-160-100ГМ ст.№ 4 с АСУ ТП, реконструированы и проложены новые тепловые сети в пенополиуретановой изоляции, на Правобережной ТЭЦ-5 энергоблок №1 электрической мощностью 180 МВт и подстанция «Октябрьская» оснащены противоаварийной автоматикой, заменены главные трансформаторы ГЭС-12 каскада Свирских ГЭС.

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

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

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

Реализация запланированной инвестиционной программы позволит увеличить установленную электрическую мощность электростанций ОАО «ТГК-1» к 2015 году на 3 606 МВт, т.е. на 58% по сравнению с 2007 годом.

3.3. Долгосрочные финансовые вложения (статья 140 бухгалтерского баланса)

Долгосрочные финансовые вложения Общества на конец отчетного года составляют 1 710 061 тыс. руб.

Наименование организации	тыс. руб.	
	на 01.01.07г.	на 31.12.07г.
ОАО «Карелэнергоремонт»	67 312	0
ОАО «Теплоремонт»	1 230	0
ОАО «Силовые машины»	890 232	0
ЗАО «Северо-Западная ТЭЦ»	269 026	269 026
ЗАО «Энергоинвест»	45 273	45 273
ОАО Мурманская ТЭЦ (займ)	0	800 000
ОАО Мурманская ТЭЦ (акции)	0	372 972
ОАО Хибинская тепловая компания	0	20 000
Банк МДМ АКБ Москва	8 000	8 000
Министерство строительства республики Карелия (совместная деятельность)	57 767	194 790

В июле 2007 года ОАО «ТГК-1» продало ОАО РАО «ЕЭС России» пакет акций ОАО «Силовые машины» по цене 795 965 тыс. руб.

В сентябре 2007 года ООО «Энергосервис» был продан пакет акций ОАО «Карелэнергоремонт» по цене 61 000 тыс. руб.

Обществом были приобретены обыкновенные именные акции ОАО «Хибинская тепловая компания» на сумму 20 000 тыс. руб. (50% от уставного капитала ОАО «ХТК»).

После завершения процедуры обмена акций дополнительной эмиссии ОАО «ТГК-1» на акции ОАО «Мурманская ТЭЦ», ранее принадлежавшие, главным образом, ОАО РАО «ЕЭС России» и компании «Интеррос», ОАО «ТГК-1» стало владельцем 84,06% уставного капитала ОАО «Мурманская ТЭЦ», при этом доля принадлежащих компании обыкновенных именных акций составила 90,24%. Таким образом, ОАО «Мурманская ТЭЦ» стала дочерним обществом ОАО «ТГК-1».

В июле 2007 года был выдан займ ОАО «Мурманская ТЭЦ» на сумму 800 000 тыс. руб. со сроком погашения по 19.07.2010г. включительно. За 2007 год по займу были начислены проценты в сумме 22 963 тыс. руб., задолженность по которым ОАО «Мурманская ТЭЦ» погасила в декабре 2007 года. Доход по процентам был отражен в отчете о прибылях и убытках по строке «Проценты к получению».

В июне 2006 года между ОАО «ТГК-1» и Министерством строительства Республики Карелия был заключен договор простого товарищества (совместной деятельности). Предметом договора является строительство дизельной электростанции на о. Валаам с целью создания системы надежного энергоснабжения на о. Валаам. Строительство дизельной электростанции планируется закончить и начать использовать в конце 2008 года. Вкладом ОАО «ТГК-1» по договору совместной деятельности являются денежные средства в размере 194 790 тыс. руб.

В связи с отсутствием признаков устойчивого обесценения финансовых вложений резерв под обесценение финансовых вложений не создавался.

3.4. Материально-производственные запасы (статья 210 бухгалтерского баланса)

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение, их величина на конец года составляет 2 378 846 тыс. руб., 6,77 % от оборотных активов или 3,15 % от всех активов Общества.

Расшифровка материально-производственных запасов

Наименование запаса	тыс. руб.	
	на 01.01.2007 г.	на 31.12.2007 г.
Сырье, материалы и другие аналогичные	2 146 406	2 278

ценности, из них:		076
- мазут	858 435	822 790
- уголь	359 173	398 112
- другое технологическое топливо	17 215	28 042
- запасные части	401 710	461 028
- прочие сырье и материалы	359 695	380 102

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создавался по сырью, материалам и другим материально-производственным запасам, используемым при производстве продукции (товаров, работ, услуг), так как на отчетную дату текущая рыночная стоимость этой продукции (товаров, работ, услуг) соответствовала или превышала ее фактическую себестоимость.

Расходы будущих периодов

В соответствии с ПБУ 4/99 "Бухгалтерская отчетность организации" в бухгалтерском балансе активы и обязательства должны представляться с подразделением в зависимости от срока обращения (погашения) на краткосрочные и долгосрочные. Активы и обязательства представляются как краткосрочные, если срок обращения (погашения) по ним не более 12 месяцев после отчетной даты или продолжительности операционного цикла, если он превышает 12 месяцев. Все остальные активы и обязательства представляются как долгосрочные.

В связи с этим суммы расходов будущих периодов, срок использования которых при принятии к учету был определен как превышающий 12 месяцев, отнесены к внеоборотным активам.

Расшифровка расходов будущих периодов:

	тыс. руб.	
	на 01.01.07 г.	на 31.12.07 г.
Внеоборотные активы		
Программные продукты	-	101 591
Итого	-	101 591

	тыс. руб.	
	на 01.01.07 г.	на 31.12.07 г.
Оборотные активы		
Страхование	50 785	48 350
Программные продукты	43 999	74 308
Отпуска будущих периодов	4 577	7 722
Лицензии	5 434	5 725
Прочие расходы	35 991	43 082
Итого	140 786	179 187

3.5. Дебиторская задолженность (статьи 230 и 240 бухгалтерского баланса)

На конец отчетного периода произошло значительное увеличение дебиторской задолженности (на 31.12.07 – 12 574 923 тыс. руб., на 31.12.06 – 3 839 850 тыс. руб.). Увеличение задолженности связано с перечислением авансов по инвестиционным проектам строительства новых блоков на филиалах.

Из общей суммы дебиторской задолженности, отраженной по строке 240 баланса, 292 140 тыс. руб. составляет задолженность аффилированных лиц (см. Пояснение 3.21)

Основным видом деятельности Общества является выработка электрической и тепловой энергии, цена (тариф) на которые определяется

Региональной энергетической комиссии.

Наименование	тыс. руб.	
	на 01.01.07г.	на 31.12.07г.
Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты	74 957	1 456 712
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, платежи по которой ожидаются менее чем через 12 месяцев после отчетной даты (статья 241 бухгалтерского баланса)	2 006 205	2 848 734
в т.ч.		

при продаже электроэнергии через ФОРЭМ		
перепродавцы		
бюджетные организации	160 417	269 163
прочие потребители	260 206	334 894
другие покупатели и заказчики	837 800	1 249 415
	570 779	799 591
	177 003	195 671

По статье 230 бухгалтерского баланса числится дебиторская задолженность в сумме 56 224 тыс. руб. с ОАО «Петрозаводские коммунальные сети». Срок погашения задолженности 2011 год. А также аванс, выданный ЭМК Инжиниринг в сумме 1 398 067 тыс. руб.

Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков по строке 241 "Покупатели и заказчики" бухгалтерского баланса показана за минусом резерва по сомнительным долгам, сумма которого составляет 0 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2007 года (14 744 тыс. руб. по состоянию на 31 декабря 2006 года).

В течение 2007 года за счет резерва была списана дебиторская задолженность в сумме 7 517 тыс. руб. Остаток неиспользованного резерва в сумме 7 227 тыс. руб. был отнесен на увеличение прочих доходов.

Прочая краткосрочная дебиторская задолженность (на 31.12.07 – 8 269 477 тыс. руб., на 31.12.06 – 1 758 688 тыс. руб.) состоит авансов выданных (на 31.12.07 – 6 841 980 тыс. руб., на 31.12.06 – 277 604 тыс. руб.), из пеней и штрафов по договорам (на 31.12.07 – 15 603 тыс. руб., на 31.12.07 – 23 372 тыс. руб.), переплаты по налогам в федеральный бюджет (на 31.12.07 – 703 568 тыс. руб., на 31.12.06 – 550 443 тыс. руб.), в бюджеты субъектов РФ (на 31.12.07 – 13 585 тыс. руб., на 31.12.06 – 304 106 тыс. руб.), в местные бюджеты (на 31.12.07 – 1 272 тыс. руб., на 31.12.06 – 94 тыс. руб.), внебюджетные фонды (на 31.12.07 – 2 140 тыс. руб., на 31.12.06 – 1 720 тыс. руб.), другой задолженности (на 31.12.07 – 691 329 тыс. руб., на 31.12.06 – 601 349 тыс. руб.).

3.6. Краткосрочные финансовые вложения

Краткосрочные финансовые вложения на 31.12.07г. составили 17 956 356 тыс. руб. (на 31.12.06г. 5 599 тыс. руб.), из них векселя на сумму 101 356 тыс. руб. (на 31.12.06г. 5 599 тыс. руб.), депозиты на сумму 17 855 000 тыс. руб. (на 31.12.06г. 0 тыс. руб.).

Расшифровка краткосрочных финансовых вложений на 01.01.2007 года

тыс. руб.

№	Наименование кредитной организации	Вид вложения	Ставка %	Сумма (тыс.руб.)	Срок возврата
1	ОАО «СЭБ Банк»	Векселя	Беспроцентные	5 599	По предъявлению
Итого				5 599	

Расшифровка краткосрочных финансовых вложений на 31.12.2007 года

тыс. руб.

№	Наименование кредитной организации	Вид вложения	Ставка %	Сумма (тыс. руб.)	Срок возврата
1	Северо-Западный банк Сбербанка России	Депозитный вклад	7,3	6 547 000	2008 год
2	ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»	Депозитный вклад	7,0	5 304 000	2008 год
3	ОАО «Альфа-Банк»	Депозитный вклад	8,0	6 004 000	2008 год
4	ОАО Банк Возрождение	Векселя	Беспроцентные	101 356	По предъявлению
Итого				17 956 356	

По состоянию на 31.12.07г. в составе краткосрочных финансовых вложений числятся векселя ОАО Банк Возрождение в сумме 101 356 тыс. руб., полученные в оплату за поставленную электроэнергию.

3.7. Краткосрочная кредиторская задолженность (статья 620 бухгалтерского баланса)

В составе краткосрочной кредиторской задолженности отражено:

тыс. руб.

Наименование	на 01.01.07г.	на 31.12.07г.
Краткосрочная кредиторская задолженность составляет: в том числе:	3 695 571	5 748 405
Поставщики и подрядчики: (статья 621 баланса)	1 976 789	3 888 246
Из них		
ЗАО ГЭСК	136 340	1 615
ГУП ТЭК СПб	166 839	178 775
ГУП Водоканал	17 086	166 091
ООО Поиском	12 835	0
ЗАО Петербургрегионгаз	139 107	204 911
ЗАО ЦФР	94 111	106 319
ЗАО РСУ-103	171 185	767 216
ЗАО Трест СЗЭМ	21165	442 278
Задолженность по оплате труда (статья 622 баланса)	21 073	16 836
Задолженность внебюджетным фондам (статья 623 баланса)	25 971	31 820
из них:		
Пенсионный фонд	21 216	26 655
Фонд обязательного медицинского страхования	3 193	3 947
Фонд социального страхования	1 562	1 218
Задолженность перед бюджетом (статья 624 баланса)	216 352	199 096
из них:		
Федеральному бюджету		
Бюджету субъектов РФ	73 100	93 645
Местным бюджетам	131 754	92 277
	11 498	13 174
Прочие кредиторы, всего (строка 625 баланса)	1 455 386	1 612 407
из них:		
Авансы полученные	1 189 971	1 396 213
НДС в неоплате	31 653	6 471
Другие кредиторы	233 762	209 723

По статье "Прочие кредиторы", в том числе отражена кредиторская задолженность по авансам, полученным от покупателей электрической и тепловой энергии (217 908 тыс. руб.) и покупателей прочих работ и услуг (1 178 305 тыс. руб.).

3.8. Займы и кредиты

Движение кредитов и займов в 2007 году:

тыс. руб.

№	Займодавец	Ставка %	на 01.01.07	Получено, начислены курсовые разницы, переведено из долгосрочных	Начислены проценты	Погашено и переведено в состав краткосрочных	на 31.12.07	Срок и обеспечение

Долгосрочные кредиты и займы (строка 510 баланса)								
1	ЕБРР	7,03	693 930	34 696	0	297 428	431 198	2010 год Имущество Каскада-1 в сумме 2 167 344 тыс.руб
2	Nordic Investment Bank	7,35	1 040 895	52 823	0	181 567	912 151	2014 год Без обеспечени я
3	Облигационный займ	7,75	0	4 000 000	0	151 000	3 849 000	2014 год Поручитель ство
	итого		1 734 825	4 087 519	0	629 995	5 192 349	
Краткосрочные кредиты и займы (строка 610 баланса)								
1	АКБ «Промсвязьбан к»	8,0	791 148	0	17 788	808 936	0	Без обеспечени я
2	ОАО «Альфа- Банк»	8,9	590 863	0	5 306	596 169	0	Без обеспечени я
3	АКБ «Росбанк»	8,5	501 281	0	9 501	510 782	0	Без обеспечени я
4	ЗАО «Райффайзенба нк Австрия»	9,03	1 002 969	1 500 000	73 289	2 576 258	0	Без обеспечени я
5	ОАО «Промстройбан к»	8,00	1 002 411	0	18 998	1 021 409	0	Без обеспечени я
6	ЗАО КБ «Ситибанк»	8,4	503 340	0	9 398	512 738	0	Без обеспечени я
7	АБ «Газпромбанк» (ЗАО)	7,8	0	2 200 000	22 651	2 222 651	0	Без обеспечени я
8	ОАО «СЭБ Банк»	7,00	0	500 000	10 342	260 034	250 308	24.04.08Без обеспечени я
9	АБН АМРО Банк ЗАО	7,0	0	4 000 000	95 088	4 095 088	0	Без обеспечени я
10	ЕБРР	7,03	279 692	299 420	62 211	352 040	289 283	2008 год Имущество Каскада-1 в сумме 2 167 344 тыс.руб
11	Nordic Investment Bank	7,35	0	167 881	77 740	42 549	203 072	2008 годБез обеспечени я
12	Облигационны й займ	7,75	0		243	157 477	85 803	2008 год Поручитель

	(купонный доход)				280			ство
	итого		4 671 704	8 667 301	645 592	13 156 131	828 466	

Общая сумма капитализированных процентов по кредитам составила 278 811 тыс. руб.

20.03.2007г. Общество разместило облигационный займ. Облигации были размещены по номинальной стоимости 1000 рублей за одну облигацию в количестве 4 000 000 штук. Облигации были размещены посредством открытой подписки путем проведения торгов. Условиями размещения предусмотрена возможность досрочного погашения облигаций по требованию их владельцев. В течение года было произведено частичное погашение займа на сумму 151 000 тыс. руб. В случае неисполнения и/или ненадлежащего исполнения Обществом своих обязательств по Облигациям владельцы Облигаций имеют право обратиться к Обществу с ограниченной ответственностью «ТГК-1 Финанс» (далее – «Поручитель»), предоставившему обеспечение по Облигациям выпуска в соответствии с условиями оферты о предоставлении обеспечения в форме поручительства для целей выпуска Облигаций (срока 950 Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах).

3.9. Уставный капитал (статья 410 Бухгалтерского баланса)

По состоянию на 31.12.2007 г. уставный капитал Общества полностью оплачен и составил 38 509 598 тыс. руб.

Наименование	Общее количество (шт.)	Номинальная стоимость (руб.)	Размер уставного капитала (тыс. руб.)
01.01.2007 г.			
Обыкновенные акции	2 902 222 495 057	0,01	29 022 225
15.06.2007 г.			
Обыкновенные акции	2 925 245 464 492	0,01	29 252 455
29.12.2007 г.			
Обыкновенные акции	3 850 959 750 205 3/7	0,01	38 509 598
31.12.07г.			
Обыкновенные акции	3 850 959 750 205 3/7	0,01	38 509 598

В течение года Общество осуществило 2 дополнительных эмиссии акций.

15 июня 2007 года Обществом зарегистрированы изменения в Устав в связи с размещением дополнительного выпуска акций в количестве 23 022 969 435 штук.

29 декабря 2007 года Обществом зарегистрированы изменения в Устав в связи с размещением дополнительного выпуска акций в количестве 925 714 285 713 3/7 штук.

По состоянию на 31.12.07г. Общество осуществило выкуп обыкновенных акций у акционеров в количестве 674 041 420 штук по цене 3,05 копейки.

3.10. Добавочный капитал (статья 420 Бухгалтерского баланса)

Добавочный капитал Общества по состоянию на 31.12.07г. составил 39 795 293 тыс. руб. Существенное изменение величины капитала связано с получением эмиссионного дохода по дополнительной эмиссии акций в сумме 23 285 600 тыс. руб.

3.11. Резервный капитал

Резервный капитал общества составляет 36 694 тыс. руб., в соответствии с решением годового общего Собрания акционеров (Протокол №6 от 20.06.2007г.) отчисления в резервный фонд в отчетном периоде составили 29 908 тыс. руб.

3.12. Дивиденды

На общем Собрания акционеров (Протокол №6 от 20.06.2007г.) приняты решения о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества по результатам 2006 года в размере 0,000103369 руб. на одну обыкновенную акцию, что составляет 300 000 тыс. руб. и по результатам I квартала 2007 года в размере 0,00002839307 руб. на одну обыкновенную акцию, что составляет 83 028 тыс. руб.

3.13. Арендные основные средства (статья 910 Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах).

По состоянию на конец года на забалансовом счете «Арендные основные средства»

числится сумма 15 485 тыс. руб. Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1» арендует у ОАО «Колэнерго» автотранспортные средства и гараж, у муниципальных органов власти гостиницу «Туманная». Общая сумма арендованного имущества составляет 13 250 тыс. руб. Первомайская ТЭЦ-14 филиала «Невский» ОАО «ТГК-1» арендует у ОАО «Ленводоканал» подземный коллектор на сумму 1 033 тыс. руб. Филиал «Карельский» арендует у государства бомбоубежище. Сумма арендованного имущества составляет 1 202 тыс. руб.

3.14. Обеспечение обязательств и платежей полученные (статья 950 Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах)

20.03.07г. Обществом было получено обеспечение от ООО «ТГК-1 Финанс» по облигационному займу. По состоянию на 31.12.07г. сумма обеспечения составила 3 934 803 тыс. руб.

В соответствии с условиями контракта с ОАО «Силовые машины» на реконструкцию Светогорской ГЭС-11 и Лесогорской ГЭС-10 Каскада Вуоксинских ГЭС-1, 04.07.07г. Общество получило банковскую гарантию №IGR07/MSHD/4282 на возврат аванса. Гарантия выдана ОАО Банк ВТБ на сумму 546 444 тыс. руб. Срок действия гарантии до 31.12.2012г.

В соответствии с условиями договора с ОАО «ВО «Технопромэкспорт» на строительство «под ключ» энергоблока №4 450 МВт Южной ТЭЦ, 06.09.07г. Общество получило банковскую гарантию №07/OGR/5071083. Гарантия выдана ЗАО «Международный Московский Банк» на сумму 644 942 тыс. руб. Срок действия гарантии до 21.01.2010г.

В соответствии с условиями договора с ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг» на реконструкцию Первомайской ТЭЦ-14, 03.10.07г. Общество получило банковскую гарантию №И-26-58/7-(0). Гарантия выдана АКБ «Московский Банк Реконструкции и Развития» на сумму 200 000 тыс. руб. Срок действия гарантии до 03.10.2008г.

В соответствии с условиями контракта с ОАО «Силовые машины» на реконструкцию Волховской ГЭС-6, 27.12.07г. Общество получило банковскую гарантию №IGR07/MSHD/4686. Гарантия выдана ОАО Банк ВТБ на сумму 37 594 тыс. руб. Срок действия гарантии до 30.11.2008г.

3.15. Обеспечение обязательств и платежей выданные (статья 960 Справки о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах)

Общество заключило с ОАО «Альфа-Банк» договор поручительства №2117/п от 30.03.2007г. на сумму 96 800 тыс. руб. на срок до 07.03.11г. в качестве обеспечения исполнения ОАО «Мурманская ТЭЦ» своих обязательств по соглашению о кредитовании в российских рублях. Данный договор заключен на основании решения Совета директоров Общества от 08.02.07г. протокол №22. За время действия договора были начислены проценты 87 тыс. руб. По состоянию на конец года сумма поручительства составила 96 887 тыс. руб.

Общество заключило с ОАО «Альфа-Банк» договор поручительства №2723/п от 02.04.2007г. на сумму 94 400 тыс. руб. на срок до 08.06.11г. в качестве обеспечения исполнения ОАО «Мурманская ТЭЦ» своих обязательств по соглашению о кредитовании в российских рублях. Данный договор заключен на основании решения совета директоров Общества от 08.02.07г. протокол № 22. За время действия договора были начислены проценты в сумме 84 тыс. руб. По состоянию на конец года сумма поручительства составила 94 484 тыс. руб.

Общество заключило с ОАО «Альфа-Банк» договор поручительства №2724/п от 03.04.2007г. на сумму 92 100 тыс. руб. на срок до 09.09.11г. в качестве обеспечения исполнения ОАО «Мурманская ТЭЦ» своих обязательств по соглашению о кредитовании в российских рублях. Данный договор заключен на основании решения совета директоров Общества от 08.02.07г. протокол № 22. За время действия договора были начислены проценты в сумме 83 тыс. руб. По состоянию на конец года сумма поручительства составила 92 183 тыс. руб.

3.16. Доходы и расходы по обычным видам деятельности (статьи 010 и 020 Отчеты о прибылях и убытках)

Доходы и расходы Общества за отчетный период отражены в отчете о прибылях и убытках и классифицируются на доходы и расходы по обычным видам деятельности и прочие доходы и расходы.

тыс. руб.

	2007 г.	2006г.
Выручка		

От продажи электроэнергии и мощности	13 988 154	10 456 812
От продажи электроэнергии на экспорт	213 717	326 744
От продажи теплоэнергии	11 121 966	9 152 401
От продажи прочих работ, услуг	870 742	566 759
Всего	26 194 579	20 502 716

тыс. руб.

	2007 г.	2006г.
Себестоимость		
Электрoэнергии и мощности	13 252 760	10 012 339
Электрoэнергии на экспорт	81 024	95 196
Теплоэнергии	11 803 915	9 883 195
Прочее	205 854	186 638
Всего	25 343 553	20 177 368

3.17. Прочие доходы (статья 090 Отчета о прибылях и убытках)

Прочие доходы состоят из следующих групп:

тыс. руб.

	2007г.	2006г.
Прочие доходы	1 373 356	4 209 364
в том числе:		
от продажи валюты	136 817	1 197 086
от продажи основных средств	92 744	1 745 032
от продажи ценных бумаг	877 465	456 133
от переоценки финансовых вложений	-	653 306
от продажи МПЗ	29 752	70 821
пени, штрафы к получению	57 828	17 624
доходы прошлых периодов	10 286	19 055
кредиторская задолженность более 3-х лет	13 246	966
курсовые разницы	54 981	6 121
прочие	100 237	43 220

3.18. Прочие расходы (статья 100 Отчета о прибылях и убытках)

Прочие расходы состоят из следующих групп:

тыс. руб.

	2007г.	2006г.
Прочие расходы	1 765 466	3 719 201
в том числе:		
от продажи валюты	137 463	1 198 304
от продажи основных средств	18 591	1 697 341
от продажи и прочего выбытия фин. вложений	957 544	221 319
от продажи МПЗ	24 174	66 953
убыток прошлых периодов	43 271	100 785
пени, штрафы, неустойки	69 789	3 834
курсовые разницы	119 407	24 073
материальная помощь и другие выплаты работникам	107 134	80 941
расходы на содержание соц. сферы	14 203	26 017
расходы на благотворительность	8 022	39 652
расходы на реорганизацию	0	47 979
расходы на доп. эмиссию акций	57 034	0
невозмещаемый НДС	24 298	101 099
услуги банков	19 573	16 686
прочие	164 963	94 218

3.19. Налоги

Для целей налогообложения прибыли и налога на добавленную стоимость (НДС) Общество признает выручку от продажи по мере отгрузки товаров (продукции, работ, услуг). В результате реализации инвестиционной программы НДС к возмещению превысил сумму НДС к уплате и на конец года переплата по НДС составила 697 035 тыс. руб.

По состоянию на конец отчетного года в бухгалтерском балансе в составе прочей кредиторской задолженности отражен отложенный НДС по неоплаченной выручке от продажи в сумме 6 471 тыс. руб.

Выявление и аналитический учет налоговых разниц по хозяйственным операциям осуществляется бухгалтериями филиалов и структурных подразделений (по операциям Управления – Центральной бухгалтерией) без проведения бухгалтерских записей. Расчет возникающих налоговых активов (обязательств), сверка показателей условного расхода (дохода) по налогу с учетом налоговых активов (обязательств) и текущего налога на прибыль, а также осуществление бухгалтерских записей, свидетельствующие о возникновении или погашении налоговых обязательств (активов), производятся Центральной бухгалтерией на основании сводных данных о налоговых разницах в целом по ОАО «ТГК-1».

Сумма налога на прибыль, определенная исходя из бухгалтерской прибыли (сумма условного расхода по налогу на прибыль) за отчетный год, составила 105 542 тыс. руб. (за 2006 г. - 173 284 тыс. руб.).

3.19.1 Постоянные разницы

В отчетном году сумма постоянных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета (текущего налога на прибыль), составила 874 222 тыс. руб. (в 2006 г. – 114 108 тыс. руб.). Указанные постоянные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов производственного характера сверх установленных норм, расходов на содержание объектов обслуживающих производств и хозяйств, расходов по социальным выплатам.

В 2007 году постоянные налоговые обязательства составили 209 813 тыс. руб. (в 2006 году - 27 385 тыс.руб.).

3.19.2 Налогооблагаемые и вычитаемые временные разницы

Общая сумма налогооблагаемых и вычитаемых временных разниц, повлиявших на корректировку условного расхода по налогу на прибыль в целях определения текущего налога на прибыль, исчисляемого по данным налогового учета, составила 1 314 654 тыс. руб. (2006 г. – 607 912 тыс. руб.), в том числе, возникших (т.е. повлекших за собой увеличение соответствующих отложенных налоговых обязательств) в отчетном году на 375 632 тыс. руб. (2006 г. – 234 262 тыс. руб.), увеличение отложенных налоговых активов в отчетном году на 60 478 тыс. руб. (2006г. – 88 363 тыс. руб.).

Налогооблагаемые временные разницы связаны с различиями в признании в бухгалтерском учете и налогообложении расходов на добровольное страхование, амортизацию основных средств, создания резерва по сомнительным долгам.

3.19.3 Налогооблагаемая прибыль и текущий налог на прибыль

По данным налогового учета прибыль для целей налогообложения за 2007 год составила 0 руб. (за 2006 год 0 руб.)

3.20. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров – владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года. Базовая прибыль равна чистой прибыли отчетного года (строка 190 отчета о прибылях и убытках) за вычетом дивидендов по кумулятивным привилегированным акциям.

	2007 г.	2006 г.
Базовая прибыль за отчетный год, тыс. руб.	121 122	598 158
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, тыс. акций	2 925 032 573	484 370 416
БАЗОВАЯ ПРИБЫЛЬ НА АКЦИЮ, РУБ.	0,000042	0,0012

Расчет средневзвешенного количества обыкновенных акций:

Дата	Количество акций, тыс. штук	Количество дней
01.01.07	2 902 222 495	124
07.05.07	2 925 245 464	238
29.12.07	3 850 959 750	3
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года	2 925 032 573	
Количество дней в 2007 году		365

У Общества отсутствуют ценные бумаги, оказывающие разводняющий эффект.

3.21. Аффилированные лица

Общество контролируется открытым акционерным обществом РАО «ЕЭС России», которому принадлежит 42,3% обыкновенных акций Общества. Другие значительные акционеры - Fortum Power and Heat Oy (25,7%) и ООО «Русские энергетические проекты» (17,7%) (признаются компаниями, на которые оказывается существенное влияние).

Кроме того, в 2006 году были заключены договоры доверительного управления над ОАО «Мурманская ТЭЦ» и тремя сбытовыми компаниями:

ОАО «Карельская энергосбытовая компания»

ОАО «Кольская энергосбытовая компания»

ОАО «Петербургская сбытовая компания»

Согласно этим договорам в управление Обществу были переданы все акции вышеперечисленных компаний, принадлежащие ОАО РАО «ЕЭС России». Указанные договоры были расторгнуты в 2007 году.

В связи с тем, что Общество находится под контролем ОАО РАО «ЕЭС России», все предприятия под контролем ОАО РАО «ЕЭС России» признаются аффилированными Обществу. Общество осуществляло операции по продажам и закупкам продукции, работ и услуг с предприятиями группы РАО «ЕЭС России» в 2007 году. Продажи включают в себя, в основном, продажу электроэнергии и мощности на оптовом рынке. Участники оптового рынка не осуществляют операции по ценам выше установленных регулируемых тарифов (их предельных уровней), в случаях их наличия, в соответствии Правилами оптового рынка. Прочая реализация аффилированным лицам осуществлялась на обычных коммерческих условиях. Кроме этого, за отчетный период Общество реализовало электрическую энергию на «рынок на сутки вперед» и на «балансирующий рынок». Основная часть этих продаж была осуществлена внутригрупповым покупателям РАО «ЕЭС России» по ценам, определяемым путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков.

Закупка услуг по диспетчеризации ОАО "СО-ЦДУ ЕЭС" и ОАО "ФСК" производилось по тарифам, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам.

3.21.1 Организации, контролирующие или контролируемые компанией

Операции с организациями, контролирующими или контролируемые компанией

	2007	2006
Займ Мурманской ТЭЦ и проценты по ним	822 963	-
Прочие услуги РАО ЕЭС	4 793	-
Итого	827 756	-

Остатки по операциям с организациями, контролирующими или контролируемые компанией

	01.01.2007	31.12.2007
Кредиторская задолженность	37 049	5 696
Займ Мурманской ТЭЦ и проценты по ним	-	800 000
Итого	37 049	805 696

Общество заключило с ОАО «Альфа-Банк» договор поручительства №2117/п от 30.03.2007г. на сумму 96 800 тыс. руб. на срок до 07.03.11г. в качестве обеспечения исполнения ОАО «Мурманская ТЭЦ» своих обязательств по соглашению о кредитовании в российских

рублях. Данный договор заключен на основании решения Совета директоров Общества от 08.02.07г. протокол №22. За время действия договора были начислены проценты 87 тыс. руб. По состоянию на конец года сумма поручительства составила 96 887 тыс. руб.

Общество заключило с ОАО «Альфа-Банк» договор поручительства №2723/п от 02.04.2007г. на сумму 94 400 тыс. руб. на срок до 08.06.11г. в качестве обеспечения исполнения ОАО «Мурманская ТЭЦ» своих обязательств по соглашению о кредитовании в российских рублях. Данный договор заключен на основании решения совета директоров Общества от 08.02.07г. протокол № 22. За время действия договора были начислены проценты в сумме 84 тыс. руб. По состоянию на конец года сумма поручительства составила 94 484 тыс. руб.

Общество заключило с ОАО «Альфа-Банк» договор поручительства №2724/п от 03.04.2007г. на сумму 92 100 тыс. руб. на срок до 09.09.11г. в качестве обеспечения исполнения ОАО «Мурманская ТЭЦ» своих обязательств по соглашению о кредитовании в российских рублях. Данный договор заключен на основании решения совета директоров Общества от 08.02.07г. протокол № 22. За время действия договора были начислены проценты в сумме 83 тыс. руб. По состоянию на конец года сумма поручительства составила 92 183 тыс. руб.

3.21.2 Организации, оказывающие значительное влияние на компанию (или на которые оказывает значительное влияние компания).

Операции с организациями, оказывающими значительное влияние на компанию (или на которые оказывает значительное влияние компания).

	2007	2006
Продажа тепла и электроэнергии	10 027 688	8 779 958
Продажа прочих услуг и материалов	18 825	144 594
Итого	10 046 513	8 924 552
Закупки электроэнергии	256 100	19 623
Аренда	185 517	1 812 498
Прочие закупки	482 667	320 673
Итого закупки	924 284	2 152 794

Остатки по операциям с организациями, оказывающими значительное влияние на компанию (или на которые оказывает значительное влияние компания).

	01.01.2007	31.12.2007
Дебиторская задолженность	221 341	292 140
Кредиторская задолженность	110 410	81 422

3.21.3 Вознаграждения директорам

В 2007 году Общество выплатило членам Совета директоров и Правления Общества вознаграждения (заработная плата, премии, льготы и привилегии) на общую сумму 50 338 тыс. руб. (в 2006 году – 66 636 тыс. руб.).

3. 22. Условные факты хозяйственной деятельности

Существенным представляется наличие спора между ОАО «ТГК-1» (филиал «Кольский») и МУП Апатитыэнерго о квалификации отношений по продаже теплоэнергии потребителям:

Купля-продажа теплоэнергии от ОАО «ТГК-1» непосредственно МУП Апатитыэнерго и последующая перепродажа потребителям или продажа теплоэнергии от ОАО «ТГК-1» конечным потребителям и возникновение отношений транзита (передачи) теплоэнергии по тепловым сетям МУП Апатитыэнерго. В настоящее время ведется три арбитражных дела. Два дела в судах первой инстанции, одно – обжалуется в апелляционном порядке. Отношения возникли с 01.09.07г.

По состоянию на 31.12.07г. существенным представляется наличие спора между ОАО «ТГК-1» и ОАО «Ленэнерго», находящегося в производстве Третьей инстанции при ОАО РАО «ЕЭС России» по иску ОАО «Ленэнерго» о взыскании 30 миллионов рублей (включая пошлину) по соглашению о распределении солидарной ответственности между ОАО «Ленэнерго» и вновь образованными юридическими лицами в процессе реорганизации ОАО «Ленэнерго»

Требования ОАО «Ленэнерго» основаны на взыскании в 200 году с последнего со стороны ОАО РАО «ЕЭС России» суммы неосновательного обогащения, составляющего сумму неуплаченного в 2000 году в федеральный бюджет НДС с инвестиционной составляющей абонентской платы за услуги по организации работы и развитию ЕЭС России.

Сумма неосновательного обогащения не была учтена при составлении разделительного (вступительного) баланса ОАО «Ленэнерго» при его реорганизации.

Степень неблагоприятного разрешения спора для ОАО «ТГК-1» - высокая.

Заседание Третьей инстанции при ОАО РАО «ЕЭС России» назначено на 19 марта 2008 года.

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частым изменениям. Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. В соответствии с п.24 Положения по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01 подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

По мнению Руководства Общества, по состоянию на 31 декабря 2007 года соответствующие положения законодательства интерпретированы им корректно, и положение Общества с точки зрения налогового, валютного и таможенного законодательства будет стабильным.

3.23. Информация по сегментам

Основным видом хозяйственной деятельности Общества является производство и реализация электро и теплоэнергии, которые составляют 96,7 % выручки от продажи продукции (товаров, работ, услуг). Общество осуществляет другие виды деятельности, которые не являются существенными и не образуют отдельных отчетных сегментов. Поэтому информация по операционным сегментам отдельно не раскрывается. Общество осуществляет свою деятельность на территории Российской Федерации и не выделяет отдельных географических сегментов, поскольку источники и характер рисков на всей территории Российской Федерации примерно одинаковы.

3.24. События после отчетной даты

12.02.08г. был подписан договор о присоединении ОАО «ТГК-1 Холдинг» к ОАО «ТГК-1» (см. Пояснение 1).

28.02.08г. был заключен договор о предоставлении займа ОАО «Мурманская ТЭЦ» в размере 838 000 тыс. руб. (Выписка из протокола заседания Совета директоров ОАО «ТГК-1» №22 от 12.02.08г.). Срок погашения займа до 27.02.11г. Процентная ставка 13% годовых. Займ предоставлен без обеспечения. По состоянию на 17.03.08г. были произведены выплаты в размере 180 000 тыс. руб.

За период с 01.01.08г. по 17.03.08г. Обществом было произведено частичное досрочное погашение облигационного займа в размере 2 350 896 тыс. руб. (см. Пояснение 3.8).

Руководитель Общества _____ Родин В. Н.

Главный бухгалтер Общества _____ Станишевская Р.В.

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
по финансовой (бухгалтерской) отчетности**

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

Аудитор

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

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

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

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

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

Аудируемое лицо

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

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

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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

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

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

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

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

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

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

«17» «марта» 2008 года

Директор акционерного общества



А.С. Иванов

Аудитор
Квалификационный аттестат № К 015832
в области общего аудита
бессрочный



Е. Н. Белоусова

Приложение 2. Квартальная бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» на 31 марта 2008 год.

Приложение
к приказу Министерства финансов РФ
от 22.07.03 N 67 н

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

на 31 марта 2008 года

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

	КОДЫ
Форма N1 по ОКУД	0710001
Дата [год, месяц, число]	1 1
по ОКПО	76201586
ИНН	7841312071
по ОКВЭД	40.10.1
по ОКОПФ\ОКФС	47 16
по ОКЕИ	384

Дата утверждения _____
Дата отправки [принятия] _____

АКТИВ	Примечание	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	33 430 525	33 413 295
в том числе:				
земельные участки и объекты природопользования		121	21 691	21 691
здания, машины и оборудование, сооружения		122	33 111 320	33 082 738
другие виды основных средств		123	297 514	308 866
Незавершенное строительство		130	5 228 720	5 226 089
в том числе				
оборудование к установке		13001	438 914	481 386
вложения во внеоборотные активы		13002	4 789 806	4 744 703
Доходные вложения в материальные ценности		135	194	183
в том числе:				
имущество для передачи в лизинг		136	194	183
имущество предоставляемое по договору аренды		137	-	-
Долгосрочные финансовые вложения		140	1 710 061	2 005 076
в том числе:				
инвестиции в дочерние общества		141	372 972	372 972
инвестиции в зависимые общества		142	20 000	20 000
инвестиции в другие организации		143	269 026	269 026
займы, предоставленные организациям на срок более 12 месяцев		144	845 273	1 140 273
прочие долгосрочные финансовые вложения		145	202 790	202 805
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ				
Деловая репутация дочерних обществ		146	-	-
Оценка участия головной организации в зависимом обществе		147	-	-
		148	-	-
Отложенные налоговые активы		148	-	-
Прочие внеоборотные активы		150	101 591	107 865
ИТОГО по разделу I		190	40 471 091	40 752 508

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы		210	2 277 255	2 200 531
в том числе:				
сырье, материалы и другие аналогичные ценности		211	2 090 074	1 997 065
из них:				
мазут		21101	822 790	801 078
уголь		21102	398 112	314 833
дизельное топливо		21103	19 647	13 066
другое технологическое топливо		21104	8 395	7 303
запасные части		21105	461 028	469 510
прочие сырье и материалы		21107	380 102	391 275
животные на выращивании и откорме		212	-	-
затраты в незавершенном производстве		213	-	-
готовая продукция и товары для перепродажи		214	7 592	7 090
товары отгруженные		215	-	-
расходы будущих периодов		216	179 187	195 975
прочие запасы и затраты		217	402	401
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям		220	207 945	159 860
из них				
НДС при покупках электроэнергии		22001	49 634	33 212
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)		230	1 456 712	1 975 545
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	1 398 067	1 921 288
прочие дебиторы		235	58 645	54 257
из них:				
задолженность по договорам долевого участия		23501	-	-
векселя		23502	-	-
другие дебиторы		23503	58 645	54 257
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)		240	11 118 211	16 675 315
в том числе:				
покупатели и заказчики		241	2 848 734	4 853 564
из них:				
при продаже электроэнергии внутри группы		24101	269 163	650 394
посредники при продаже электрической и тепловой энергии		24102	334 894	491 109
организации, финансируемые из федерального бюджета		24103	22 586	87 330
организации, финансируемые из бюджетов РФ		24104	1 225 762	2 368 697
организации, финансируемые из местных бюджетов		24105	1 067	2 518
прочие потребители электрической и тепловой энергии		24106	799 591	1 054 955
задолженность по абонентной плате		24107	-	-
другие покупатели и заказчики		24108	195 671	198 561
АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
векселя к получению		242	-	-
задолженность дочерних и зависимых обществ		243	-	-

задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	244	-	-
авансы выданные	245	6 841 980	11 044 143
в том числе:			
поставщикам электрической и тепловой энергии	24501	8 090	4 758
поставщикам топлива	24502	623 075	583 793
поставщикам материалов	24503	4 968	7 135
строительным организациям	24504	6 119 023	10 395 509
ремонтным организациям	24505	6 816	3 508
поставщикам услуг	24506	74 295	35 741
прочие авансы выданные	24507	5 713	13 699
прочие дебиторы	246	1 427 497	777 608
в том числе:			
по пеням, штрафам, неустойкам по договорам	24601	15 603	10 735
переплата по налогам в федеральный бюджет	24602	703 568	116 305
переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ	24603	13 585	5 540
переплата по налогам в местные бюджеты	24604	1 272	867
переплата по платежам в государственные внебюджетные фонды	24605	2 140	1 589
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам	24607	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам	24608	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР	24609	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР	24610	-	-
расчеты по приобретению акций	24612	-	-
векселя	24613	-	-
другие дебиторы	24611	691 329	642 572
Краткосрочные финансовые вложения	250	17 956 356	9 038 978
в том числе:			
займы, предоставленные организациям на срок менее 12 месяцев	251	-	-
прочие краткосрочные финансовые вложения	253	17 956 356	9 038 978
Денежные средства	260	2 007 360	1 758 413
в том числе:			
касса	261	241	254
расчетные счета	262	1 903 116	1 301 244
валютные счета	263	103 575	140 187
прочие денежные средства	264	428	316 728
в том числе:			
специальные счета в банках	26401	369	5 836
денежные документы	26402	59	3 792
переводы в пути	26403	-	307 100
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	35 023 839	31 808 642
Баланс	300	75 494 930	72 561 150
ПАССИВ		Код	На начало отчетного года
	Примечание		На конец отчетного года
1	А	2	3
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал		410	38 509 598
в том числе:			
в акциях привилегированных		41001	-

<i>в акциях обыкновенных</i>	41002	38 509 598	38 509 598
Собственные акции, выкупленные у акционеров	415	(20 558)	(20 558)
Добавочный капитал	420	39 795 293	39 775 742
Расчеты по выделенному имуществу	423	-	-
Резервный капитал	430	36 694	36 694
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	36 694	36 694
резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	432	-	-
Целевое финансирование	450	-	-
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)			
Нераспределенная прибыль прошлых лет	460	807 783	910 363
Непокрытый убыток прошлых лет	465	(16 671 906)	(16 754 935)
Нераспределенная прибыль отчетного года	470	-	864 007
Непокрытый убыток отчетного года	475	-	-
ИТОГО по разделу III	490	62 456 904	63 320 911
ДЛЯ СВОДНОЙ ОТЧЕТНОСТИ			
<i>Деловая репутация дочерних обществ</i>	495	-	-
<i>Доля меньшинства</i>	500	-	-
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	5 192 349	2 620 071
в том числе:			
<i>кредиты банков, подлежащие погашению более, чем через 12 месяцев после отчетной даты</i>	511	1 343 349	1 300 217
<i>займы, подлежащие погашению более чем через 12 месяцев после отчетной даты</i>	512	3 849 000	1 319 854
Отложенные налоговые обязательства	515	1 267 727	1 611 401
Прочие долгосрочные обязательства	520	-	-
в том числе:			
кредиторская задолженность поставщиков и подрядчиков	52001	-	-
кредиторская задолженность перед социальными фондами	52002	-	-
в том числе:			
<i>Пенсионному фонду РФ</i>	52003	-	-
<i>Фонду обязательного медицинского страхования</i>	52004	-	-
<i>Фонду занятости</i>	52005	-	-
<i>Фонду социального страхования</i>	52006	-	-
<i>по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды</i>	52007	-	-
кредиторская задолженность перед бюджетом (реструктуризированные налоги)	52008	-	-
из нее:			
<i>федеральному бюджету</i>	52009	-	-
<i>бюджетам субъектов РФ</i>	52010	-	-
<i>местным бюджетам</i>	52011	-	-
кредиторская задолженность по налогу на прибыль по базе переходного периода	52020	-	-
из нее:			
<i>федеральному бюджету</i>	52021	-	-
<i>бюджетам субъектов РФ</i>	52022	-	-
<i>местным бюджетам</i>	52023	-	-
прочие долгосрочные обязательства	52012	-	-
ИТОГО по разделу IV	590	6 460 076	4 231 472
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	828 466	815 792
в том числе:			
кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	611	742 663	812 149
займы, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	612	85 803	3 643

ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Кредиторская задолженность		620	5 748 405	4 192 850
в том числе:				
поставщики и подрядчики		621	3 888 246	2 051 056
из них:				
поставщикам электроэнергии		62101	106 249	84 334
прочим поставщикам электрической и тепловой энергии		62102	26 620	30 067
поставщикам газа		62103	204 911	25 558
поставщикам мазута		62104	10 182	20
поставщикам угля		62105	6 782	18 078
поставщикам иного топлива		62112	-	-
строительным организациям		62106	1 933 612	928 989
ремонтным организациям		62107	514 823	268 907
по абонентной плате РАО "ЕЭС России"		62108	-	-
задолженность Концерну Росэнергоатом		62110	-	-
задолженность АЭС		62111	-	-
другим поставщикам и подрядчикам		62109	1 085 067	695 103
по абонентной плате ОАО "СО ЦДУ ЕЭС"		62113	-	-
по абонентной плате ОАО "ФСК"		62114	-	-
векселя к уплате		622	-	-
задолженность перед дочерними и зависимыми обществами		623	-	-
задолженность по оплате труда перед персоналом		624	16 836	130 115
в том числе:				
текущая		62401	16 836	130 115
просроченная		62402	-	-
задолженность перед государственными и внебюджетными фондами		625	31 820	60 901
в том числе:				
Пенсионному фонду РФ		62501	26 655	50 504
Фонду обязательного медицинского страхования		62502	3 947	7 770
Фонду занятости		62503	-	-
Фонду социального страхования		62504	1 218	2 627
по пеням и штрафам в государственные внебюджетные фонды		62505	-	-
задолженность по налогам и сборам		626	199 096	301 699
задолженность перед бюджетом текущая		62610	199 096	301 699
в том числе:				
федеральному бюджету		62601	93 645	92 312
бюджетам субъектов РФ		62602	92 277	202 396
местным бюджетам		62603	13 174	6 991
задолженность перед бюджетом по налогу на прибыль				
по базе переходного периода		62620	-	-
в том числе:				
федеральному бюджету		62621	-	-
бюджетам субъектов РФ		62622	-	-
местным бюджетам		62623	-	-
авансы полученные		627	1 396 213	1 398 298
в том числе:				
от потребителей электроэнергии		62701	1 567	175
от других потребителей электрической и тепловой энергии		62702	216 341	163 315
прочие полученные авансы		62703	1 178 305	1 234 808
прочие кредиторы		628	216 194	250 781
в том числе:				
НДС в неоплаченной продукции		62801	6 471	4
задолженность внебюджетному фонду НИОКР		62802	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62804	-	-

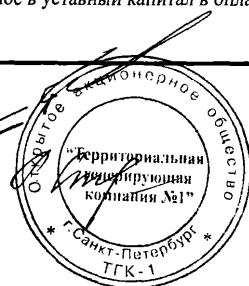
задолженность РАО "ЕЭС России" по инжиниринговым услугам		62805	-	-
задолженность перед РАО "ЕЭС России" по ПИР		62806	-	-
задолженность РАО "ЕЭС России" по ПИР		62807	-	-
другие кредиторы		62808	209 723	250 777
ПАССИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного года
1	А	2	3	4
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов		630	903	-
Доходы будущих периодов		640	176	125
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	6 577 950	5 008 767
БАЛАНС		700	75 494 930	72 561 150

Справка о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах

АКТИВ	Примечание	Код	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
Арендованные основные средства		910	15 485	14 235
в том числе по лизингу		911	-	-
Товарно материальные ценности, принятые на ответственное хранение		920	452 183	492 040
Материалы, принятые в переработку		925	-	-
Товары, принятые на комиссию		930	-	-
Оборудование, принятое для монтажа		935	-	-
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов		940	144 351	145 055
Обеспечение обязательств и платежей полученные		950	5 363 783	7 522 219
Обеспечение обязательств и платежей выданные		960	283 554	116 501
Износ основных средств		970	746	746
Износ объектов внешнего благоустройства и других аналогичных объектов		980	-	-
Бланки строгой отчетности		990	484	486
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 квартал 2008 года

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

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

Наименование показателя	При- меч- а- ние	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдуш. года
I	A	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	10 028 334	8 641 122
<i>электроэнергии и мощности внутренним потребителям</i>		011	4 797 379	3 890 510
<i>электроэнергии и мощности на экспорт</i>		012	104 968	70 784
<i>теплоэнергии</i>		013	4 934 178	4 550 823
<i>абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")</i>		014	-	-
<i>выручка от транспортировки электро- и теплоэнергии</i>		018	-	-
<i>электроэнергии для сбытовых компаний</i>		019	-	-
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера</i>		015	188 528	126 276
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера</i>		016	3 281	2 729
<i>товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)</i>		017	-	-
<i>доходы от участия в других организациях</i>		032	-	-
Себестоимость проданных товаров, продукции работ, услуг в том числе проданных:		020	(8 866 582)	(7 467 698)
<i>электроэнергии и мощности внутренним потребителям</i>		021	(4 314 864)	(3 512 101)
<i>электроэнергии и мощности на экспорт</i>		022	(6 781)	(5 231)
<i>теплоэнергии</i>		023	(4 494 023)	(3 921 016)
<i>абонентной платы (для РАО "ЕЭС России")</i>		024	-	-
<i>транспортировка электро- и теплоэнергии</i>		028	-	-
<i>электроэнергии сбытовыми компаниями</i>		031	-	-
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг промышленного характера</i>		025	(49 042)	(27 878)
<i>прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера</i>		026	(1 872)	(1 472)
<i>товаров, продукции, работ, услуг по основной деятельности (для институтов)</i>		027	-	-
<i>расходы от участия в других организациях</i>		033	-	-
Валовая прибыль		029	1 161 752	1 173 424
Коммерческие расходы		030	-	-
Управленческие расходы.		040	-	-
Прибыль (убыток) от продаж		050	1 161 752	1 173 424
Прочие доходы и расходы				
Проценты к получению		060	276 982	600
Проценты к уплате		070	(71 459)	(130 409)
Доходы от участия в других организациях		080	-	-
Прочие доходы.		090	46 415	179 581
Прочие расходы		100	(208 667)	(291 377)
			-	-
			-	-
Прибыль (убыток) до налогообложения		140	1 205 023	931 819
Отложенный налоговый актив		143	-	-
Отложенное налоговое обязательство		144	(343 675)	(271 678)

Текущий налог на прибыль	145	-	-
Иные аналогичные обязательные платежи	146	2 659	(258)
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	150	(341 016)	(271 936)
Прибыль (убыток) от обычной деятельности	160	864 007	659 883
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	864 007	659 883

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 стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19011 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 стр. 150 Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи...		19031 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	864 007	659 883

(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	54 470	48 042
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		210	10 330	7 171
прибыль		211	7 945	13 357
убыток		220	9 546	4 308
Прибыль (убыток) прошлых лет		221	7 212	37 499
прибыль		230	-	-
убыток		231	-	-
Возмещение убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств		240	4 037	19 452
прибыль		241	55 272	19 431
убыток		250	-	-
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте		260	408	-
прибыль		261	978	-
убыток				
Отчисления в оценочные резервы				
убыток				
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности				
прибыль				
убыток				

Расшифровка формы №2 "Отчет о прибылях и убытках"
по внутреннему стандарту РАО "ЕЭС России"

за I квартал 2008 года

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	По отгруженной продукции	
			За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	есяце	2	3	4
Проценты к уплате		070	71 459	130 409
в том числе:				
Проценты по кредитам, займам		07003	71 459	130 409
Прочие проценты к уплате (проценты по векселям, облигациям и т.п.)		07004	-	-
Прочие доходы		090	46 415	179 581
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		09001	636	3 713
От реализации квартир		09002	-	-
От реализации МПЗ		09003	5 620	4 093
От реализации валюты		09004	-	136 723
От реализации НМА		09005	-	-
От продажи ценных бумаг		09006	-	-
От реализации других активов		09007	841	1
От совместной деятельности		09009	-	-
Прибыль 2007 г., выявленная в отчетном периоде		12001	4 136	-
Прибыль 2006 г., выявленная в отчетном периоде		12002	4 259	3 553
Прибыль 2005 г., выявленная в отчетном периоде		12003	1 151	41
Прибыль до 01.01.2005 г., выявленная в отчетном периоде		12004	-	714
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		12005	10 330	7 171
Кредиторская задолженность более трех лет		12008	408	-
Курсовые разницы		12009	4 037	19 452
Имущество, оказавшееся в излишке по рез. инвентаризации		12010	-	1 598
Безвозмездно полученные активы, кроме ОС и НМА		12011	-	-
Доход от безвозмездно полученных ОС, определяемый в установленном порядке		12012	14	15

стоимость материальных ценностей, остающихся от списания в результате чрезвычайных ситуаций непригодных к восстановлению и дальнейшему использованию активов		17032	-	-
Другие доходы		12014	14 983	2 507
Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Прочие расходы		100	208 667	291 377
в том числе:				
От реализации основных средств, кроме квартир		10001	335	1 097
От реализации квартир		10002	-	-
От реализации МПЗ		10003	5 019	2 869
От реализации валюты		10004	-	137 368
От реализации НМА		10005	-	-
От продажи ценных бумаг		10006	-	-
От реализации других активов		10007	1	1 230
Налог на милицию		10011	-	-
Налог на перепродажу автомобилей		10013	-	-
Налог на уборку территории		10014	-	-
Налог на рекламу		10015	-	-
Дополнительный платеж в бюджет по налогу на прибыль		10016	-	-
Налог на операции с ценными бумагами		10026	-	-
Сбор за наименование "Россия"		10028	-	-
Другие налоги		10017	-	-
Услуги банков		10018	3 399	6 679
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	8 841	39
НДС по безвозмездно переданному имуществу		10033	25	-
Передача имущества в муниципальную собственность		10034	-	-
Убыток 2007 г., выявленный в отчетном периоде		13001	6 611	-
Убыток 2006 г., выявленный в отчетном периоде		13002	223	25 893
Убыток 2005 г., выявленный в отчетном периоде		13003	76	11 497
Убыток до 01.01.2005 г., выявленный в отчетном периоде		13004	302	109
Пени, штрафы и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании		13005	7 945	13 357
Госпошлины по хозяйственным договорам		13007	166	167
Дебиторская задолженность более трех лет		13008	978	-
Курсовые разницы		13009	55 272	19 431
Судебные издержки		13010	363	601
Хищения, недостачи		13021	-	-
Списание МПЗ сверх норм естественной убыли		13022	1	9
Издержки по исполнителю производству		13024	-	-
Содержание социальной сферы за счет прибыли		13026	2 803	2 877
Погашение стоимости квартир работников		13027	-	-
Расходы на проведение спортивных мероприятий		13030	697	214
Расходы на проведение культурно-просветительных мероприятий		13031	-	695
Расходы на благотворительность		13032	2 547	2 212
Стоимость утраченных материально - производственных ценностей		18001	-	-
убытки от списания из за чрезвычайных событий		18002	-	-
Другие расходы		13029	113 063	65 028

Наименование показателя	Примечание	Код стр.	За отчетный период	За аналогичный период предыдущ. года
1	А	2	3	4
Налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи в том числе:		150	341 016	271 936
Условный расход (доход)		15071	289 205	223 636
Налог на прибыль на базе переходного периода		15005	-	-
Постоянные налоговые обязательства		15006	54 470	48 042
Списание ОНО		15007	-	-
Списание ОНА		15008	-	-
Штрафы ГНИ,		15010	-	-
из них:				
по налогу на прибыль		15011	-	-
по НДС		15012	-	-
по налогу на имущество		15013	-	-
по прочим налогам		15014	-	-
Пени ГНИ		15020	16	-
из них:				
по налогу на прибыль		15021	-	-
по НДС		15022	16	-
по налогу на имущество		15023	-	-
по прочим налогам		15024	-	-
Пени ГНИ реструктурированные (признанные в отчетной 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 отчетной году)		15060	-	-
из них:				
Пенсионный фонд РФ		15061	-	-
Фонд социального страхования		15062	-	-
Фонд обязательного медицинского страхования		15063	-	-
Фонд занятости		15064	-	-
Прочие обязательные платежи		15045	(2 676)	258
Прибыль при списании реструктурированных пеней по налогам		15070	-	-

Руководитель

Главный бухгалтер



Приложение 3. Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» на 2008 год

1. Общие положения

1.1. Настоящее положение распространяется на ОАО «ТГК-1», его филиалы и другие структурные подразделения.

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

2. Организация бухгалтерской и налоговой службы

2.1. Бухгалтерский и налоговый учет ведется каждым филиалом и структурным подразделением Общества. Бухгалтерский и налоговый учет Исполнительного аппарата Общества осуществляется – Центральной бухгалтерией, возглавляемой Главным бухгалтером Общества.

2.2. Центральная бухгалтерия Общества осуществляет методологическое руководство бухгалтерскими службами филиалов, представительств и структурных подразделений.

2.3. В филиалах и структурных подразделениях бухгалтерский учет ведется бухгалтерскими службами, непосредственно возглавляемыми главными бухгалтерами филиалов и подразделений.

3. Типовой рабочий план счетов, правила документооборота, технология обработки учетной информации и составление отчетности

3.1. Документами учетной политики Общества являются настоящее положение, типовой рабочий план счетов бухгалтерского учета, график (правила) документооборота, список форм внутрифирменной отчетности, основные принципы составления калькуляций и распределения расходов.

3.2. Для ведения бухгалтерского учета всеми подразделениями Общества используется единый рабочий План счетов. Рабочий план счетов Общества составлен в соответствии с Планом счетов бухгалтерского учета, утвержденным приказом Министерства финансов РФ от 31.10.2000 г. №94н. Уровень детализации каждого счета учитывает особенности используемых программных продуктов, а также требования руководства и всех заинтересованных лиц в получении данных бухгалтерского учета (Приложение №1).

3.3. Регистры бухгалтерского учета Общества составляются в формате, предусмотренном программным обеспечением, на базе которого ведется бухгалтерский учет в Обществе.

3.4. Правила документооборота в Обществе в целях ведения бухгалтерского и налогового учета, а также составления отчетности регулируются графиком документооборота. График документооборота устанавливает сроки, порядок и объем представления первичных учетных и иных документов в Центральную бухгалтерию другими департаментами, и службами Общества, его филиалами, представительствами и структурными подразделениями. Сроки и объем представления бухгалтерской и налоговой отчетности Общества в соответствующие государственные контролирующие органы графиком документооборота не устанавливаются и регулируются действующим законодательством (Приложение 4).

3.5. Для оформления фактов хозяйственной деятельности Общество применяет типовые формы первичных учетных документов, установленные Государственным комитетом Российской Федерации по статистике, Минфином Российской Федерации и другими уполномоченными органами государственной исполнительной власти. Документы, по которым не предусмотрены типовые формы, разрабатываются Обществом самостоятельно (Приложение 3).

3.6. Основные правила ведения бухгалтерского учета и документирования хозяйственных операций соответствуют Положению по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации с учетом отдельных отраслевых особенностей, принятых и отраженных в настоящем документе и иных распорядительных документах Общества.

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

3.8. Годовая бухгалтерская отчетность Общества публикуется не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

3.9. Содержание регистров бухгалтерского и налогового учета, форм внутренней бухгалтерской отчетности является коммерческой тайной. Лица, получившие доступ к информации, содержащейся в этих документах, обязаны хранить коммерческую тайну. За ее разглашение они несут ответственность, установленную внутренними приказами Общества и законодательством Российской Федерации.

3.10. Право подписи первичных учетных документов имеют руководители Общества в соответствии с распорядительными документами Общества (приказами и доверенностями). Руководители структурных подразделений Общества, филиалов и представительств имеют право подписи первичных учетных документов на основании доверенностей, выданных Обществом.

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

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

4. Порядок проведения инвентаризации имущества и обязательств

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

4.2. Инвентаризация имущества, в том числе переданного по договорам аренды, проводится на месте филиалами, структурными подразделениями, осуществляющими эксплуатацию соответствующих объектов.

4.3. Порядок и сроки проведения годовой инвентаризации имущества и обязательств устанавливаются приказом Генерального директора Общества.

5. Учет основных средств

5.1. Учет основных средств в Обществе ведется в соответствии с ПБУ 6/01, утвержденным приказом Минфина России от 30.03.01. № 26н.

5.2. Основные средства, стоимостью до 20 000 рублей за единицу, приобретенные в рамках сметы строительства, включаются в стоимость основных фондов по вводимым объектам.

5.3. Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования этих объектов. По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету до 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Совета Министров СССР от 22 октября 1990 г. № 1072 «О единых нормах амортизационных отчислений на полное восстановление основных фондов народного хозяйства СССР». По объектам основных средств, принятым к бухгалтерскому учету начиная с 01 января 2002г., амортизация начисляется в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002 г. № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

5.4. Основные средства, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, и по которым закончены капитальные вложения, оформлены соответствующие первичные учетные документы по приемке-передаче, документы переданы на государственную регистрацию и фактически эксплуатируются, принимаются к бухгалтерскому учету в качестве основных средств с выделением на отдельном субсчете к счету учета основных средств.

По таким объектам амортизация начисляется в общем порядке с первого числа месяца, следующего за месяцем введения объекта в эксплуатацию.

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

5.6. Приобретенные книги, брошюры и другие издания, относимые Обществом к профессиональным (профильным) изданиям, признаются в качестве объектов основных средств, если в отношении них выполняются условия, предусмотренные в п.4 ПБУ 6/01, и их стоимость превышает 20 000 рублей. Для таких объектов применяются правила, установленные для основных средств. Печатные издания, включенные ранее в библиотечный фонд, списываются на затраты или на счет учета добавочного капитала по мере их выбытия.

6. Учет нематериальных активов

6.1. Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2000, утвержденным приказом Минфина России от 16.10.2000 г. № 91н.

6.2. Амортизация нематериальных активов производится линейным способом, исходя из срока полезного использования нематериальных активов. Срок полезного использования определяется комиссией Исполнительного аппарата, которая утверждается приказом Общества.

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

7. Учет финансовых вложений

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

7.2. Аналитический учет финансовых вложений ведется отдельно по видам финансовых вложений и объектам, в которые осуществлены эти вложения (организациям- эмитентам ценных бумаг, другим организациям, участником которых является организация, организациям-заемщикам и т.п.). Учет финансовых вложений в рамках группы взаимосвязанных организаций, о деятельности которой составляется сводная бухгалтерская отчетность, ведется на счете 58 «Финансовые вложения» обособленно.

7.3. Единицей бухгалтерского учета финансовых вложений в зависимости от характера, порядка приобретения и использования является серия или иная однородная совокупность финансовых вложений.

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

7.5. Корректировка оценки финансовых вложений, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, производится ежегодно, по состоянию на конец отчетного года.

При проведении оценки ценных долговых бумаг применяется текущая рыночная стоимость.

7.6. Вклады в уставные (складочные) капиталы других организаций признаются финансовыми вложениями организации и отражаются в бухгалтерском учете в сумме фактических затрат инвестора, т.е. по стоимости внесенных в счет вклада активов, по которой они были отражены в бухгалтерском балансе Общества.

7.7. Проценты (купонный доход, дисконт) по ценным бумагам начисляются равномерно в течение срока обращения долговых ценных бумаг по мере начисления по ним дохода и списываются на операционные доходы (расходы).

7.8. Расчет оценки предоставленных займов по дисконтированной стоимости Обществом не производится.

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

8. Учет материально-производственных запасов

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

8.2. Имущество, стоимостью не более 20 000 рублей за единицу включаются в состав МПЗ и списываются на расходы по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организуется контроль за их движением материально-ответственными лицами Исполнительного аппарата, филиалов и структурных подразделений на забалансовом счете 018.

8.3. При отпуске материально - производственных запасов в производство, их использовании для ремонтно-восстановительных работ, капитального строительства, и ином выбытии их оценка производится по себестоимости каждой единицы. Себестоимость каждой единицы включает все расходы, по приобретению запасов. При списании всех видов технологического топлива – метод оценки по средней стоимости.

8.4. Приобретенные товары учитываются на счете 41 «Товары» по покупным ценам.

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

8.6. В качестве единицы материально-производственных запасов принимается номенклатурный номер.

8.7. Стоимость доставки технологического топлива (мазута, угля, торфа, дизельного топлива) любым видом транспорта от станции отправления до станции назначения включается в себестоимость топлива и отражается по статье затрат «Стоимость топлива». Прочие услуги транспорта по доставке топлива относятся на статью затрат «Услуги по транспортировке».

8.8. Операции заготовления и приобретения материальных ресурсов отражаются в бухгалтерском учете без использования счета 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и счета 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

8.9. Учет спецодежды, вне зависимости от срока службы, осуществляется на счете 10 «Материалы». Стоимость спецодежды, срок службы которой не превышает 12 месяцев, списывается единовременно в дебет счетов учета затрат на производство в момент передачи (отпуска) ее работникам. Стоимость спецодежды, срок службы которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, исходя из сроков полезного использования, предусмотренных в типовых отраслевых нормах бесплатной выдачи спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты. Начисление погашения стоимости спецодежды отражается по дебету счетов учета затрат на производство и кредиту счета 10 «Материалы».

9. Учет расходов будущих периодов

9.1. К расходам, произведенным в данном отчетном периоде, но потребляемым Обществом в своей деятельности в течение определенного периода, относятся следующие расходы:

- платежи по добровольному и обязательному страхованию имущества и работников;
- затраты по приобретению копий программных продуктов для ЭВМ;
- расходы по приобретению лицензий на осуществление отдельных видов деятельности;
- расходы по оплате отпусков, относящиеся к будущим отчетным периодам;
- иные расходы, которые отвечают критериям расходов будущих периодов.

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

По договорам страхования при уплате взноса в рассрочку расходы списываются равномерно в течение срока, соответствующего периоду уплаты взносов (месяц, квартал, полугодие, год). Определение срока списания расходов соответствует методу, принятому в налоговом учете.

9.3. Срок по расходам будущих периодов, по которым срок полезного использования не определен, устанавливается комиссией.

9.4. Резервы на предстоящую оплату отпусков работникам, на выплату ежегодного вознаграждения за выслугу лет, на выплату вознаграждения по итогам работы за год, на ремонт и прочие резервы на покрытие иных непредвиденных затрат не создаются.

10. Учет расчетов, прочих активов и пассивов

10.1. Дебиторская задолженность покупателей учитывается в сумме счетов-фактур, предъявленных к оплате по обоснованным ценам и тарифам. Расчеты с прочими дебиторами и по претензиям отражаются в учете и отчетности исходя из цен, предусмотренных договорами.

Дебиторская задолженность представляется как краткосрочная, если срок погашения ее не более 12 месяцев после отчетной даты. Остальная дебиторская задолженность представляется как долгосрочная. При этом исчисление указанного срока осуществляется, начиная с первого числа календарного месяца, следующего за месяцем, в котором этот актив был принят к бухгалтерскому учету.

10.2. Резерв по сомнительным долгам создается один раз в год на основании распорядительного документа после проведения ежегодной инвентаризации перед составлением годовой отчетности организации. Размер резерва определяется исходя из каждого конкретного случая на основании объективной информации о платежеспособности дебитора. Недоиспользованная сумма резерва по сомнительным долгам относится на прочие доходы года, следующего за годом создания резерва по сомнительным долгам.

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

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

Кредиторская задолженность поставщикам и другим кредиторам - в сумме принятых к оплате счетов и величине начисленных обязательств.

10.5. Дополнительные расходы, непосредственно связанные с получением займов и кредитов, размещением заемных средств, включаются в состав затрат в том отчетном периоде, в котором были произведены.

10.6. Начисление причитающихся доходов к выплате (процентов, дисконта) по заемным обязательствам отражаются в тех отчетных периодах, к которым относятся данные начисления согласно заключенным договорам.

10.7. Бухгалтерский учет операций, связанных с выпуском облигаций, ведется на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам».

10.8. Задолженность организации перед заимодавцами, обеспеченная выданными собственными векселями, учитывается на счете 66 «Расчеты по краткосрочным кредитам и займам» - краткосрочная, на счете 67 «Расчеты по долгосрочным кредитам и займам» - долгосрочная.

10.9. Долгосрочная задолженность переводится в краткосрочную в момент, когда по условиям договора займа или кредита до возврата основной суммы долга остается 365 дней.

10.10. При выдаче векселя для получения займа денежными средствами и оплате векселем товаров, работ и услуг сумма причитающихся векселедержателю к оплате процентов или дисконта включается векселедателем в состав операционных расходов, равномерно (ежемесячно) с использованием счета 97 «Расходы будущих периодов».

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

11. Учет финансовых результатов

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

11.2. Доходами от обычных видов деятельности являются выручка от продажи электрической и тепловой энергии, прочих видов деятельности. Прочими видами деятельности, учет доходов по которым ведется на счете 90 «Продажи» может быть деятельность, предусмотренная в уставе, доходы от которой получают регулярно и доля в общей сумме доходов составляет не менее пяти процентов.

Доходы, отличные от обычных видов деятельности, считаются прочими поступлениями.

При реализации продукции (работ, услуг), за исключением тепловой и электрической энергии, дата перехода права собственности определяется исходя из условий договора, при отсутствии в договоре данного условия - в соответствии со ст. 223 ГК РФ, как момент передачи продукции (результатов работ, выполнения услуг), зафиксированный в документе на передачу (товарно-транспортная накладная, акт приема-передачи).

Доходы от реализации тепловой и электрической энергии признаются на дату, соответствующую последнему календарному дню месяца, за который на основании сведений о показаниях приборов учета потребленной в данном месяце энергии производится оформление счета-фактуры.

11.3. Прочими доходами являются поступления, связанные с участием в уставных капиталах других организаций; поступления от продажи основных средств и иных активов; прибыль, полученная по

договорам простого товарищества; штрафы, пени, неустойки за нарушение договорных отношений; безвозмездное получение активов; прибыль прошлых лет; суммы кредиторской и дебиторской задолженности, по которой истек срок исковой давности; курсовые разницы и другие доходы согласно ПБУ 9/99.

11.4. Бухгалтерский учет расходов по обычным видам деятельности осуществляется в соответствии с ПБУ 10/99 «Расходы организации» с учетом отраслевых особенностей учета затрат на производство и реализацию продукции (товаров, работ, услуг) в соответствии с разработанными Обществом принципами составления калькуляций и распределения расходов (Приложение №5).

11.5. Общехозяйственные расходы в Обществе учитываются на счете 26 «Общехозяйственные расходы». При этом эти расходы признаются в себестоимости проданных продукции и услуг полностью в отчетном периоде и списываются на счет 90 «Продажи». Расходы, связанные с продажей продукции, товаров, работ и услуг и учтенные на счете 44 «Расходы на продажу», также списываются полностью в отчетном периоде на счет 90 «Продажи».

11.6. Учет затрат на производство и потребление электро- и теплоэнергии осуществляется в соответствии с принципами, отраженными в Приложении 6.

11.7. Затраты общесистемных подразделений передаются подразделениям основного производства по фактической себестоимости работ (услуг) в соответствии с внутрисистемными соглашениями, на основании актов выполненных работ. Возмещение затрат по производству продукции (работ, услуг) структурным подразделениям производится на величину переданных и не возмещенных затрат через счет «Внутрихозяйственные расчеты по текущим операциям» (сч.79/20). Фактическая себестоимость работ (услуг) общесистемных предприятий пересчитывается ежемесячно (до 05 числа следующего месяца) как сумма фактических затрат отчетного месяца.

11.8. Косвенные расходы распределяются пропорционально выручке по видам деятельности.

11.9. Расходы на ремонт основных средств включаются в себестоимость продукции по мере производства ремонта.

11.10. Доходы и расходы признаются в бухгалтерском учете исходя из допущения временной определенности фактов хозяйственной деятельности, что предполагает отражение в бухгалтерском учете фактов хозяйственной деятельности Общества в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления или выплаты денежных средств, связанных с этими фактами.

11.11. Пересчет выраженных в иностранной валюте доходов и расходов, формирующих финансовые результаты, в рубли производится с использованием курса Центрального Банка Российской Федерации, действующего на дату совершения операции.

11.12. Стоимость денежных знаков в кассе и средств на счетах в кредитных организациях, выраженные в иностранной валюте, пересчитывается на дату совершения операции и на дату составления бухгалтерской отчетности.

11.13. Использование чистой прибыли организации утверждается общим собранием акционеров. Состав и назначение фондов, создаваемых из чистой прибыли, определяется учредительными документами Общества.

11.14. Расходы на социальное потребление: оздоровительные мероприятия, финансирование объектов социальной сферы, доплаты к пенсиям и другие аналогичные расходы относятся на счет 91 «Прочие доходы и расходы» и включаются в состав прочих расходов.

11.15. Налог на имущество по Обществу отражается на счете 26 «Общехозяйственные расходы».

12. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы.

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

12.2. Учет расходов на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы, результаты которых используются в производстве продукции (при выполнении работ, оказании услуг) либо для управленческих нужд, производится на счете 04 «Нематериальные активы» в корреспонденции с кредитом счета 08 «Вложения во внеоборотные активы».

12.3. Аналитический учет ведется по каждому инвентарному объекту: выполненной научно-исследовательской, опытно-конструкторской или технологической работе, результаты которой самостоятельно используются в производстве.

12.4. списание расходов по каждому объекту НИОКР производится линейным способом.

12.5. Срок списания расходов по объекту НИОКР, которые дали положительный результат, определяется комиссиями Общества и его филиалов исходя из ожидаемого срока использования НИОКР, в течение которого Общество будет получать экономические выгоды (доход), но не более пяти лет.

13. Учет депозитных вкладов

13.1 Учет движения денежных средств, вложенных Обществом в банковские и другие вклады (сберегательные сертификаты на депозитные счета в кредитные организации и т.п.) ведется на счете 55

субсчет «Депозиты» и отражается в бухгалтерской отчетности в составе «Денежные средства» по строке «Специальные счета в банках».

14. Информация по сегментам

14.1 В соответствии с ПБУ 12/2000, утвержденным Приказом Минфина России от 27.01.2000 № 11н Общество раскрывает в годовой бухгалтерской отчетности информацию по операционным и географическим сегментам. Первичной информацией по сегментам является информация по операционным сегментам, вторичной – информация по географическим сегментам (по местам расположения активов).

15. События после отчетной даты

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

16. Условные факты хозяйственной деятельности

16.1 Бухгалтерский учет условных фактов хозяйственной деятельности осуществляется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Условные факты хозяйственной деятельности» ПБУ 8/01, утвержденным приказом Минфина России от 28.11.2001 № 96н.

16.2 В бухгалтерской отчетности Общества отражаются все существенные условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности их возникновения в будущем существует неопределенность, то есть конечный результат которых будет подтвержден только при наступлении (или ненаступлении) одного или нескольких неопределенных событий в будущем.

16.3 К условным фактам относятся:

- не завершённые на отчетную дату судебные разбирательства;
- не завершённые на отчетную дату разногласия с налоговыми органами по поводу уплаты платежей в бюджет;
- гарантии и другие виды обеспечения обязательств, выданные в пользу третьих лиц, сроки исполнения по которым не наступили;
- дисконтированные векселя, срок погашения которых не наступил;
- другие аналогичные факты согласно ПБУ 8/01, утвержденному приказом Минфина от 28.11.2001 №96.

16.4 Условные обязательства (убытки), возникающие вследствие условного факта, отражаются в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета.

Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются и информация о них раскрывается в пояснительной записке.

16.5 Расчет величины условного убытка (прибыли), обязательства (актива) выполняется в том случае, если эта величина может быть достаточно обоснованно оценена.

Расчет составляется службой, к которой, в соответствии с выполняемыми функциями, относится условный факт хозяйственной деятельности.

17. Информация по прекращаемой деятельности

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

18. Информация об аффилированных лицах

18.1. Общество включает в пояснительную записку, входящую в состав бухгалтерской отчетности, в виде отдельного раздела информации об аффилированных лицах. При этом указанные данные не применяются при формировании отчетности для внутренних целей, а также отчетности, составляемой для государственного статистического наблюдения и для кредитной организации, либо иных специальных целей.

18.2 . При составлении сводной бухгалтерской отчетности по Группе в целом информация об операциях головной организации с дочерними обществами и между дочерними обществами не раскрывается.

18.3. Перечень аффилированных лиц, информация о которых раскрывается в бухгалтерской отчетности, устанавливается Обществом самостоятельно.

19. Налоговый учет

19.1. Организация налогового учета

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

19.1.2. Формирование налогооблагаемой базы, ведение регистров (форм) налогового учета, составление налоговой отчетности по налогам и сборам в отношении налогов и сборов, уплачиваемых централизованно Исполнительным аппаратом, осуществляет Центральная бухгалтерия на основании первичных документов и данных, предоставляемых другими Департаментами, обособленными подразделениями (филиалами и структурными подразделениями) Общества.

19.1.3. Исчисление и составление отчетности по налогу на доходы физических лиц, единому социальному налогу, взносу на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, в части, уплачиваемой Исполнительным аппаратом, осуществляет Центральная бухгалтерия.

В отношении налогов и сборов субъектов Российской Федерации и местных налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых обособленными подразделениями Общества по месту их нахождения, формирование налоговой базы и составление налоговой отчетности производится непосредственно соответствующими обособленными подразделениями.

19.1.4. Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчет и уплата налогов и сборов регулируется настоящим Положением об учетной политике, а также внутренними документами Общества о порядке исчисления и уплаты отдельных налогов и сборов. Регистры налогового учета могут вестись в виде специальных форм на бумажных носителях, в электронном виде и (или) любых машинных носителях.

19.1.5 Изменения в налоговую часть учетной политики Общества вносятся при изменении порядка учета отдельных хозяйственных операций и (или) объектов в целях налогообложения в случае изменения законодательства или применяемых методов учета.

19.1.6. Налоговая часть учетной политики является обязательной для филиалов и обособленных подразделений Общества.

19.1.7. Инвентаризация обязательств, связанных с расчетами по налогам и сборам, и сверка задолженности с налоговыми органами производится Исполнительным аппаратом, филиалами и обособленными подразделениями Общества, соответственно, в части платежей по месту исполнения обязанностей налогоплательщика.

19.2. Ответственность за ведение налогового учета и составление налоговой отчетности.

19.2.1. Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов в части, исчисляемой и уплачиваемой Исполнительным аппаратом, несет Главный бухгалтер Общества.

Ответственность за правильность исчисления налогов и сборов, исчисляемых и уплачиваемых филиалами и обособленными подразделениями Общества, несут руководители соответствующих обособленных подразделений.

Ответственность за правильность исчисления налога на доходы физических лиц, единого социального налога, взноса на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний в части, исчисляемой и уплачиваемой Исполнительным аппаратом, несет Главный бухгалтер Общества.

19.2.2. Для обеспечения правильного и полного формирования налогооблагаемых баз по всем налогам и сборам подразделения Исполнительного аппарата, филиалы и обособленные подразделения представляют необходимую информацию в сроки, установленные графиком документооборота, в формах и объемах, утвержденных отдельными внутренними распорядительными документами.

19.3. Расчеты с бюджетом

19.3.1. Учет расчетов по налогам и сборам ведется на счетах бухгалтерского учета непрерывно нарастающим итогом отдельно по каждому налогу и сбору, в разрезе уровней бюджетов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет), а также в разрезе вида задолженности (недоимка по основной сумме налога или сбора, пени, штрафы, недоимка по реструктуризированной сумме налога или сбора, пени, штрафы).

19.3.2. По налогам и сборам, уплачиваемым централизованно Исполнительным аппаратом в бюджеты по месту нахождения обособленных подразделений, учет расчетов ведется в Исполнительном аппарате в разрезе соответствующих обособленных подразделений, уровней бюджетов и видов задолженности.

19.4. Налоговый учет налога на прибыль

Общество применяет единую систему организации, способы и формы ведения налогового учета для целей налога на прибыль на основании главы 25 Налогового кодекса РФ и настоящей учетной политики для целей налогообложения.

Общество исчисляет налоговую базу по итогам каждого отчетного (налогового) периода на основе данных налогового учета, если главой 25 Налогового кодекса РФ предусмотрен в обязательном порядке

порядок группировки и учета объектов и хозяйственных операций для целей налогообложения, отличный от порядка группировки и отражения в бухгалтерском учете.

По деятельности, связанной с использованием объектов обслуживающих производств и хозяйств, Общество определяет налоговую базу отдельно от налоговой базы по иным видам деятельности, в разрезе структурных подразделений, осуществляющих, наряду с прочими видами, указанный вид деятельности (ст.275_1 НК РФ).

Общество допускает уточнение и расширение принципов, порядка и форм ведения налогового учета, изложенных в настоящей учетной политике для целей налогообложения, в течение налогового периода путем введения дополнительной аналитики, регистров и принципов обобщения информации, что должно способствовать более правильно раскрытию формирования налоговой базы.

Первичными документами для целей налогового учета служат первичные документы бухгалтерского учета, которые трансформируются в налоговые регистры, на основе которых производится расчет налогооблагаемой базы.

19.4.1. Основные средства и нематериальные активы

Амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 20 000 рублей.

В целях налогообложения обеспечивается отдельный учет затрат, включаемых в первоначальную стоимость объектов амортизируемого имущества в бухгалтерском и налоговом учете, и затрат, не участвующих в формировании первоначальной стоимости объектов амортизируемого имущества по правилам налогового учета:

- процентов по заемным средствам;
- платежей за регистрацию прав на недвижимое имущество и землю, сделок с указанными объектами, платежей за предоставление информации о зарегистрированных правах, оплаты услуг уполномоченных органов и специализированных организаций по оценке имущества, изготовлению документов кадастрового и технического учета (инвентаризации) объектов недвижимости (подлежат включению в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией);
- Курсовых, суммовых разниц.

Срок полезного использования основных средств определяется самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта на основании классификации основных средств, установленной Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы». Для групп с 1-й по 3-ю и с 7-й по 9-ю срок полезного использования устанавливается как максимальный для этих групп, для остальных в следующих значениях:

- группа 4 – 6 лет;
- группа 5 – 8 лет;
- группа 6 – 11 лет;
- группа 10 – 40 лет.

Для тех видов основных средств, которые не указаны в амортизационных группах в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы», срок полезного использования устанавливается в соответствии с техническими условиями или рекомендациями организаций – изготовителей.

Для объектов основных средств, полученных в результате реорганизации в форме присоединения, сроки полезного использования в соответствующих амортизационных группах принимаются равными установленным у правопреемника.

По приобретенным объектам основных средств, бывшим в употреблении, срок полезного использования уменьшается на количество лет (месяцев) эксплуатации данного имущества предыдущими собственниками. Если срок фактического использования приобретенных объектов основных средств у предыдущих собственников окажется равным или превышающим срок его полезного использования, определяемый классификацией основных средств, утвержденной Правительством РФ, срок полезного использования определяется самостоятельно, исходя из требований техники безопасности и других факторов.

В случае если на момент реализации основного средства фактический срок эксплуатации объекта превышает нормативный срок его полезного использования, убыток от реализации таких основных средств включается в состав прочих расходов одновременно непосредственно в момент реализации данного объекта.

По всем объектам основных средств применяется линейный метод начисления амортизации исходя из норм, исчисленных на основании сроков полезного использования, в соответствии со ст. 259 Налогового кодекса РФ и Постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.02 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

По амортизируемым объектам основных средств, которые являются предметом договора финансовой аренды (договора лизинга), к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 3.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях агрессивной среды, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

По амортизируемым объектам основных средств, используемым для работы в условиях повышенной сменности, к основной норме амортизации применяется специальный коэффициент 2.

Отнесение объектов основных средств к используемым для работы в условиях агрессивной среды и повышенной сменности производится в соответствии с законодательными актами и нормативными документами соответствующих министерств и ведомств, регламентирующими указанные вопросы, а при отсутствии таких документов – по согласованию со службами Общества, ответственными за эксплуатацию, возведение, приобретение, техническое состояние, техническое перевооружение и реконструкцию основных средств. При этом если в соответствии с НК РФ одновременно соблюдены условия для применения нескольких повышающих коэффициентов, норма амортизации увеличивается с учетом одного, наименьшего коэффициента. Решение о размере специальных коэффициентов принимается в каждом конкретном случае уполномоченной комиссией.

По легковым автомобилям и микроавтобусам, имеющим первоначальную стоимость, соответственно, более 600 000 руб. и 800 000 руб., основная норма амортизации применяется с использованием специального коэффициента 0,5.

Пониженные нормы амортизации по другим объектам основных средств не применяются.

Амортизируемым имуществом также признаются капитальные вложения в предоставленные в аренду объекты основных средств в форме неотделимых улучшений, произведенных арендатором с согласия арендодателя.

Капитальные вложения в арендованные объекты основных средств, указанные в абзаце первом пункта 1 статьи 256 главы 25 НК РФ, амортизируются в следующем порядке:

капитальные вложения, стоимость которых возмещается арендатору арендодателем, амортизируются арендодателем в порядке, установленном главой 25 НК РФ;

капитальные вложения, произведенные арендатором с согласия арендодателя, стоимость которых не возмещается арендодателем, амортизируются арендатором в течение срока действия договора аренды исходя из сумм амортизации, рассчитанных с учетом срока полезного использования, определяемого для арендованных объектов основных средств в соответствии с Классификацией основных средств, утверждаемой Правительством Российской Федерации.

В случае проведения модернизации (реконструкции) основного средства его первоначальная стоимость увеличивается на сумму, затраченную на его модернизацию (реконструкцию), а срок полезного использования остается неизменным. При этом норма амортизации, установленная при введении в эксплуатацию этого основного средства, не пересчитывается. Амортизация по модернизируемому объекту продолжает начисляться до того момента, когда произойдет полное списание первоначальной стоимости объекта основных средств, либо до выбытия данного объекта из состава амортизируемого имущества.

Если реконструкция, модернизация или техническое перевооружение проводилось в отношении списанного основного средства и при этом затраты составляют менее 20 000 руб., то они признаются расходом единовременно.

Не относятся к амортизируемому имуществу:

- спецодежда, средства индивидуальной и коллективной защиты и другие виды имущества, расходы на приобретение которых включаются в состав материальных расходов (ст.254, п.1 пп.3; ст.252, п.4 НК РФ).

- объекты внешнего благоустройства (в случае если эти затраты произведены после сдачи объекта в эксплуатацию) и другие аналогичные объекты, использование которых не связано с коммерческой деятельностью Общества и направлено на создание удобного, обустроенного с практической и эстетической точки зрения пространства (п.2 ст.256 НК РФ).

Затраты на пусконаладочные работы «вхолостую» формируют первоначальную стоимость основных средств, а стоимость пусконаладки «под нагрузкой» включается в состав прочих расходов, связанных с производством и реализацией в периоде их возникновения. (Понятие пусконаладочные работы «вхолостую» и «под нагрузкой» определены в письме Госстроя России №НК-6848/10 от 27.10.03).

Срок полезного использования объектов нематериальных активов определяется исходя из срока действия патента, свидетельства и из других ограничений сроков использования объектов интеллектуальной собственности в соответствии с законодательством Российской Федерации или применимым законодательством иностранного государства, а также исходя из срока полезного использования нематериальных активов, обусловленного соответствующими договорами.

По нематериальным активам, по которым невозможно определить срок полезного использования, нормы амортизационных отчислений устанавливаются в расчете на десять лет (но не более срока деятельности налогоплательщика).

Ко всем объектам нематериальных активов применяется линейный метод начисления амортизации.

19.4.2. Налоговый учет расходов, связанных с производством и реализацией.

Расходы, связанные с производством подразделяются на прямые и косвенные.

К прямым Общество относит следующие расходы, входящие в себестоимость продукции (работ, услуг) от обычных видов деятельности:

- материальные расходы, определяемые в соответствии с пунктами 1 и 4 статьи 254 НК РФ;
- расходы на оплату труда персонала, а также суммы единого социального налога, расходы на обязательное пенсионное страхование, идущие на финансирование страховой и накопительной части трудовой пенсии, начисленные на указанные суммы расходов на оплату труда, взноса на обязательное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, начисленных на указанные суммы расходов на оплату труда;
- амортизационные отчисления по основным средствам, используемым при производстве товаров (работ, услуг).

Общество включает в состав расходов отчетного (налогового) периода расходы на капитальные вложения в размере 10 процентов первоначальной стоимости основных средств (за исключением основных средств, полученных безвозмездно) и (или) расходов, понесенных в случаях достройки, дооборудования, модернизации, реконструкции, технического перевооружения, частичной ликвидации основных средств, суммы которых определяются в соответствии со статьей 257 настоящего Кодекса.

В целях определения размера материальных расходов при списании всех товарно-материальных ценностей, используемых при производстве продукции, выполнении работ, оказании услуг применяется метод оценки по стоимости единицы запасов, при списании всех видов топлива – метод оценки по средней стоимости. Датой осуществления указанных расходов считается дата их передачи в производство. Аналогичный метод оценки применяется при реализации покупных товаров (ст.268 НК РФ).

Стоимость материально-производственных запасов в виде излишков, выявленных в ходе инвентаризации, и (или) имущества, полученного при демонтаже или разборке выводимых из эксплуатации основных средств, определяется как сумма налога, исчисленная с дохода в виде стоимости полученных материалов или иного имущества при демонтаже или разборке при ликвидации выводимых из эксплуатации основных средств, в виде стоимости излишков материально-производственных запасов и прочего имущества, которые выявлены в результате инвентаризации.

Для целей налогообложения расходы на оплату труда учитываются, за исключением сумм взносов по договорам обязательного и добровольного страхования, заключаемым в пользу работников, на основе данных бухгалтерского учета. Величина указанных взносов, принимаемая для целей налогообложения, рассчитывается в регистрах налогового учета.

Резерв предстоящих расходов на оплату отпусков и выплату ежегодных вознаграждений за выслугу лет и по итогам работы за год не создается.

Все расходы, связанные с производством и реализацией, не включенные в состав прямых расходов, считаются косвенными, за исключением расходов, признаваемых внереализационными в соответствии со ст. 265 Налогового кодекса Российской Федерации.

Расходы на ремонт основных средств признаются для целей налогообложения в сумме фактических затрат в том отчетном (налоговом) периоде, в котором они были осуществлены. Расходы на ремонт основных средств учитываются на основе данных, отраженных в бухгалтерском учете.

Прямые расходы списываются в текущем месяце на выполненные услуги в полном объеме.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг стоимость выбывших ценных бумаг, списываемая на расходы, определяется по себестоимости единицы.

В целях налогообложения осуществляется обособленный учет доходов и расходов обслуживающих производств (объектов жилищно-коммунальной и социально-культурной сферы), в соответствии со ст.275.1 НК РФ.

При получении доходов в течение нескольких отчетных (налоговых) периодов и когда связь между доходами и расходами не может быть установлена определенно или определяется косвенным путем, расходы распределяются с учетом принципа равномерности признания доходов и расходов. Расходы, относящиеся не только к доходам отчетного периода, но и к доходам последующих периодов (расходы, связанные с приобретением прав на использование программ для ЭВМ и баз данных и т.п.), распределяются между отчетным и последующими периодами в порядке, применяемом в целях бухгалтерского учета.

По договорам страхования, заключенным на срок более одного отчетного периода, расходы признаются равномерно в течение срока действия договора пропорционально количеству дней действия договора в отчетном периоде.

19.4.3. Налоговый учет доходов и расходов от реализации.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) учитываются в разрезе видов деятельности.

Доходы от реализации товаров (работ, услуг) признаются на день перехода права собственности на товары покупателям, результатов выполненных работ или возмездного оказания услуг заказчиком, определенный в соответствии с условиями заключенных договоров.

В случае реализации товаров через комиссионера доходы от реализации признаются на дату реализации, указанную в извещении комиссионера (агента) о реализации и (или) отчете комиссионера (агента).

Для целей налогообложения доходы от реализации основных средств и иного имущества (за исключением ценных бумаг) учитываются на основании данных бухгалтерского учета, за вычетом сумм налогов, предъявленных покупателям, и суммовых разниц.

Доходы от сдачи имущества в аренду, носящие регулярный характер и отражаемые в бухгалтерском учете и отчетности как выручка от реализации по строке 010 Отчета о прибылях и убытках, признаются в целях налогового учета доходами от реализации. Расходы, связанные со сдачей соответствующего имущества в аренду, признаются в целях налогового учета расходами, связанными с производством и реализацией.

Доходы от сдачи имущества в аренду отражаются в налоговом учете в сумме, причитающейся к оплате за отчетный (налоговый) период в соответствии с условиями заключенных договоров, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов. Указанные доходы признаются в налоговом учете на день их отражения в бухгалтерском учете, но не позднее последней даты месяца, к которому они относятся.

Расходы в виде арендных (лизинговых) платежей за арендуемое (принятое в лизинг) имущество, иные аналогичные расходы отражаются в налоговом учете по дате подписания актов приема-передачи оказанных услуг, а в случае если договором не предусмотрено составление указанных актов, то по дате выставленных счетов-фактур, с учетом принципа равномерного и пропорционального формирования доходов и расходов.

Расходы на приобретение прав на земельные участки из земель, находящихся в муниципальной или государственной собственности, на которых находятся здания, сооружения, строения или которые приобретаются для целей капитального строительства объектов основных средств на этих участках, отражаются в налоговом учете равномерно в течение пяти лет.

19.4.4. Налоговый учет внереализационных доходов и расходов

Для целей налогообложения учитываются курсовые разницы, рассчитываемые по правилам бухгалтерского учета и отраженные в регистрах бухгалтерского учета, с учетом положений п. 11 ст. 250 и п. 5 ст. 265 НК РФ.

Доходы и расходы от купли-продажи иностранной валюты учитываются для целей налогообложения на основании данных бухгалтерского учета.

В целях налогообложения создается резерв по сомнительным долгам в конце отчетного (налогового) периода, рассчитываемый в соответствии с п. 4 ст. 266 НК РФ.

Для целей налогообложения расходы в виде процентов по кредитным и иным аналогичным договорам (включая проценты и суммовые разницы по обязательствам, выраженным в условных единицах по установленному соглашением сторон курсу условных денежных единиц) учитываются в пределах ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, увеличенной в 1,1 раза, - при оформлении долгового обязательства в рублях и равной 15 процентам - по долговым обязательствам в иностранной валюте.

Сумма внереализационных расходов, осуществленных в отчетном (налоговом) периоде, в полном объеме относится к расходам текущего отчетного (налогового) периода с учетом требований, предусмотренных НК РФ.

19.4.5. Порядок расчета налога на прибыль

Общество исчисляет и уплачивает квартальные авансовые платежи с уплатой ежемесячных авансовых платежей в размере одной трети фактически уплаченного платежа от фактически полученной прибыли за квартал, предшествующий кварталу, в котором производится уплата авансовых платежей, в порядке предусмотренном ст.ст. 286, 287 НК РФ.

Уплата авансовых платежей, а также сумм налога, подлежащих зачислению в доходную часть бюджетов субъектов Российской Федерации и бюджетов муниципальных образований, производится по месту нахождения Общества, а также по месту нахождения каждого из его обособленных подразделений, исходя из доли прибыли, приходящейся на эти обособленные подразделения, определяемой как средняя арифметическая величина удельного веса среднесписочной численности работников и удельного веса остаточной стоимости амортизируемого имущества этого обособленного подразделения соответственно в среднесписочной численности работников и остаточной стоимости амортизируемого имущества Общества.

При наличии нескольких обособленных подразделений на территории одного субъекта РФ, распределение прибыли по каждому из этих подразделений не производится. Сумма налога, подлежащая уплате в бюджет этого субъекта РФ, определяется исходя из доли прибыли, исчисленной в совокупности показателей обособленных подразделений, находящихся на территории субъекта

РФ. Компания самостоятельно выбирает то обособленное подразделение, через которое осуществляется уплата налога в бюджет этого субъекта РФ и уведомляет налоговые органы о принятом решении.

19.5 Налог на добавленную стоимость

Моментом определения налоговой базы является наиболее ранняя из следующих дат:

- 1) день отгрузки (передачи) товаров (работ, услуг), имущественных прав;
- 2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

При уступке новым кредитором, получившим денежное требование, и передаче имущественных прав или при приобретении денежного требования – это день уступки требования, прекращения соответствующего обязательства или день исполнения обязательства должником, в случае передачи прав, связанных с правом заключения договора, и арендных прав – это день передачи таких прав.

19.5.1. Ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию

Общество обеспечивает ведение раздельного учета затрат на производство и реализацию:

- товаров (работ, услуг), подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению (освобожденных от налогообложения);
- товаров (работ, услуг), по которым применяются различные налоговые ставки, в соответствии с законодательством;

Суммы НДС по приобретенным товарам (работам, услугам), которые используются только в производстве и (или) реализации товаров (работ, услуг), освобождаемых от НДС, относятся в стоимости таких приобретенных товаров (работ, услуг). Суммы налога, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), использованных как в производстве и (или) реализации

облагаемых товаров (работ, услуг), так и необлагаемых товаров, (работ, услуг), распределяются пропорционально объему выручки соответственно от реализации подлежащих налогообложению и не подлежащих налогообложению товаров (работ, услуг), в общем объеме выручки от реализации товаров (работ, услуг). При этом суммы НДС, предъявленные продавцами товаров (работ, услуг), используемых при производстве и (или) реализации освобождаемых от НДС товаров (работ, услуг), учитываются на отдельном субсчете счета 19 «НДС по приобретенным ценностям»

Сумма НДС по товарам (работам, услугам), используемым при производстве и (или) реализации как облагаемых НДС, так и не подлежащих налогообложению, соответствующая удельному весу выручки от реализации необлагаемых НДС товаров (работ, услуг), к вычету не принимается, а относится в себестоимость приобретаемых товаров (работ, услуг).

Данное положение не применяется в отношении тех налоговых периодов, в которых доля совокупных расходов на производство товаров (работ, услуг), не подлежащих налогообложению, не превышает 5 процентов (в стоимостном выражении) общей величины совокупных расходов на производство. При этом все суммы налога, предъявленные продавцами указанных (работ, услуг) в таком налоговом периоде, подлежат вычету в общеустановленном порядке.

19.5.2. Расчет НДС, подлежащего вычету, относящегося к реализации энергии на экспорт и дипломатическим представительствам

Возмещение из бюджета сумм уплаченного продавцам налога на добавленную стоимость по товарам (работам, услугам, имущественным правам), использованным на производство продукции, облагаемой по ставке 0 %, в частности, по операциям реализации энергии на экспорт и дипломатическим представительствам, производится в налоговом периоде, когда имеются в наличии документы, подтверждающие право применения нулевой ставки.

Сумма вычетов НДС по расходам, относящегося к реализации, облагаемой по нулевой ставке, определяется в следующем порядке (отдельно для операций по реализации на экспорт и дипломатическим представительствам):

- 1.
2. Определяется доля реализации энергии на экспорт (дипломатическим представительствам), облагаемой по нулевой ставке, (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья) за каждый месяц отдельно: как отношение реализации энергии на экспорт (дипломатическим представительствам) за месяц к общей реализации всех товаров (работ, услуг) за налоговый период (без учета реализации по прочим экспортным операциям и авансовых платежей в счет будущих поставок товаров (имущественных прав), выполнения работ (услуг)).

Показатели реализации принимаются в рублях по курсу ЦБ на даты выставления счетов за поставленную энергию, то есть по указанным операциям – на последний день каждого месяца, входящего в отчетный период.

3. Определяются суммы НДС, выставленные поставщиками в налоговом периоде по затратам, относящимся к реализации энергии на экспорт (дипломатическим представительствам), облагаемых по нулевой ставке (в разрезе стран СНГ и дальнего зарубежья), как произведения соответствующих долей (п.1) на общую сумму НДС, выставленную поставщиками в налоговом периоде. Данные суммы уменьшают сумму вычетов НДС на внутреннем рынке в текущем налоговом периоде и возмещаются согласно статье 165 НК (Раздел 5 декларации по НДС) по мере формирования полного комплекта документов, необходимого для подтверждения обоснованности применения нулевой ставки, отдельно по каждому месяцу.

4. Расчет доли производится только на основании данных первичной декларации и не пересчитывается при подаче уточненных расчетов

В случае неподтверждения определенных поставок энергии на экспорт (дипломатическим представительствам) в течение 180 дней с даты оформления ГТД определяется сумма НДС по расходам, относящаяся к таким поставкам. Указанные суммы предъявляются к возмещению в части, выставленной поставщиками. Одновременно исчисляется НДС с выручки от реализации электроэнергии, экспорт которой не подтвержден в течение 180 дней и отражается в бухгалтерском учете Общества по кредиту счета 68, субсчет «Расчеты по НДС» и дебету счета 76 «Расчеты с разными дебиторами и кредиторами», где ведется субсчет «НДС по неподтвержденному экспорту». При получении документов, подтверждающих экспорт, производится проводка сторно на ранее начисленные суммы НДС по неподтвержденному экспорту. При исчислении НДС указанная выручка пересчитывается в рубли на дату отгрузки указанной продукции.

При реализации продукции дипломатическим представительствам налогообложение производится по ставке 0% , если законодательством соответствующего иностранного государства установлен аналогичный порядок, либо если такая норма предусмотрена в международном договоре РФ.

19.5.3. Порядок составления и оформления счетов-фактур, книги покупок, книги продаж

Счета-фактуры, журналы регистрации полученных и выставленных счетов-фактур, книги покупок и книги продаж хранятся непосредственно в местах учета предъявленных покупателям и полученных от поставщиков счетов-фактур, то есть, соответственно, по месту расположения Исполнительного аппарата, филиалов или обособленных подразделений Общества. Для оформления единой книги покупок и книги продаж Общества филиалы и обособленные подразделения представляют в Исполнительный аппарат заверенные руководителем и главным бухгалтером копии книги покупок и книги продаж за каждый отчетный налоговый период.

Учитывая особенность технологического процесса, счета-фактуры по авансам, полученным от покупателей энергии, выписываются в целом за отчетный период по НДС.

Счета-фактуры, составляемые Исполнительным аппаратом Общества и обособленными подразделениями, имеют нумерацию в порядке возрастания как в Исполнительном аппарате, так и в каждом обособленном подразделении. Номера счетов-фактур, выставляемых покупателям и принимаемых к учету по месту расположения Исполнительного аппарата и каждого обособленного подразделения, представляют собой комбинацию, состоящую из следующих сегментов:

- код структурного подразделения в соответствии с внутренним классификатором Общества;
- уникальный номер, автоматически присваиваемый системой программного обеспечения.

19.6. Налог на имущество

Налоговый учет по расчету налога на имущество осуществляется Исполнительным аппаратом и структурными подразделениями (филиалами) Общества на основании главы 30 Налогового кодекса «Налог на имущество организаций» и законов субъектов Российской Федерации, которые определяют налоговую ставку, сроки уплаты налога, форму отчетности, и которые могут содержать дополнительные налоговые льготы и основания для их использования.

Исполнительный аппарат и структурные подразделения (филиалы) Общества формируют налоговую базу и представляют налоговые декларации по налогу на имущество по месту нахождения организации, по местонахождению ее обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, и по местонахождению объектов недвижимого имущества, находящихся вне местонахождения организации и ее обособленных структурных подразделений, имеющих отдельный баланс, на основе данных о движимом и недвижимом имуществе, учитываемых на балансе в качестве объектов основных средств.

В целях правильного применения льгот по налогу ведется отдельный учет имущества, подлежащего льготированию в соответствии с действующим законодательством по налогу на имущество.

19.7. Единый социальный налог (ЕСН)

Исчисление ЕСН и налоговый учет в отношении выплачиваемых доходов и единого социального налога производится Исполнительным аппаратом Общества, филиалами и обособленными структурными подразделениями ОАО «ТГК-1».

Исполнительный аппарат Общества исчисляет и уплачивает ЕСН, а также представляет в налоговые органы отчетность по налогу в отношении выплат, относящихся к Исполнительному аппарату.

Филиалы (обособленные структурные подразделения) Общества исчисляют и уплачивают ЕСН, а также представляют в территориальные налоговые органы отчетность по налогу, в отношении выплат, относящихся к этим филиалам.

19.8. Прочие налоги

Исчисление и уплата водного налога, налога на доходы физических лиц, налога на землю, транспортного налога, а также иных налогов и сборов производится в соответствии с законодательством о налогах и сборах.

20. Изменения учетной политики

19.1 Изменения учетной политики Общества может производиться в случаях изменения законодательства Российской Федерации или нормативных актов по бухгалтерскому и налоговому учету, а также в случае разработки Обществом новых способов ведения бухгалтерского учета.

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

Прошито, пронумеровано, скреплено печатью
99 л. листов(а)



Лапуляко С.Д./