

ЕЖЕКВАРТАЛЬНЫЙ ОТЧЕТ

Открытого акционерного общества

«Территориальная генерирующая компания №1»

Код эмитента:

0	3	3	8	8	–	D
---	---	---	---	---	---	---

за II квартал 20 09 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»	С.Д. Лапутько
Дата « 14 » августа 20 09 г.	(подпись)
Главный бухгалтер ОАО «ТГК-1»	Р.В.Станишевская
Дата « 14 » августа 20 09 г.	(подпись)

Контактное лицо:	Начальник отдела ценных бумаг Максимова Антонина Николаевна
Телефон:	(812) 901-32-92
Факс:	(812) 494-36-70
Адрес электронной почты:	Maksimova.AN@tgcl.ru
Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой раскрывается информация, содержащаяся в настоящем ежеквартальном отчете	http://www.tgcl.ru/ir/raskrytie/ezhe/

Оглавление.

Введение	5
I. Краткие сведения о лицах, входящих в состав органов управления эмитента, сведения о банковских счетах, об аудиторе, оценщике и о финансовом консультанте эмитента, а также об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	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	8
1.4. Сведения об оценщике эмитента	12
1.5. Сведения о консультантах эмитента	12
1.6. Сведения об иных лицах, подписавших ежеквартальный отчет	12
II. Основная информация о финансово - экономическом состоянии эмитента	13
2.1. Показатели финансово - экономической деятельности эмитента	13
2.2. Рыночная капитализация эмитента	14
2.3. Обязательства эмитента	15
2.4. Цели эмиссии и направления использования средств, полученных в результате размещения эмиссионных ценных бумаг	20
2.5. Риски, связанные с приобретением размещаемых (размещенных) эмиссионных ценных бумаг	20
III. Подробная информация об эмитенте	27
3.1. История создания и развитие эмитента	27
3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента	31
3.3. Планы будущей деятельности эмитента	48
3.4. Участие эмитента в промышленных, банковских и финансовых группах, холдингах, концернах и ассоциациях	50
3.5. Дочерние и зависимые хозяйственные общества эмитента	50
IV. Сведения о финансово - хозяйственной деятельности эмитента	58
4.1. Результаты финансово - хозяйственной деятельности эмитента	58
4.2. Ликвидность эмитента, достаточность капитала и оборотных средств	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	63
4.5. Анализ тенденций развития в сфере основной деятельности эмитента	64
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	72
5.1. Сведения о структуре и компетенции органов управления эмитента	72
5.2. Информация о лицах, входящих в состав органов управления эмитента	80
5.3. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по всем органам управления эмитента	112
5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента	112
5.5. Информация о лицах, входящих в состав органов контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента	114

5.6. Сведения о размере вознаграждения, льгот и/или компенсации расходов по органу контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента.....	119
5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента.....	119
5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента.....	120
IV. Сведения об участниках (акционерах) эмитента и о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	121
6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента	121
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.....	121
6.3. Сведения о доле участия государства или муниципального образования в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента, наличии специального права ("золотой акции")	123
6.4. Сведения об ограничениях на участие в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	124
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	124
6.6. Сведения о совершенных эмитентом сделках, в совершении которых имелась заинтересованность	130
6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности	131
VII. Бухгалтерская отчетность эмитента и иная финансовая информация	133
7.1. Годовая бухгалтерская отчетность эмитента	133
7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный отчетный квартал	133
7.3. Сводная бухгалтерская отчетность эмитента за последний заверченный финансовый год	133
7.4. Сведения об учетной политике эмитента	133
7.5. Сведения об общей сумме экспорта, а также о доле, которую составляет экспорт в общем объеме продаж	134
7.6. Сведения о стоимости недвижимого имущества и существенных изменениях, произошедших в составе имущества эмитента после даты окончания последнего заверченного финансового года	134
7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово – хозяйственной деятельности эмитента	134
VIII. Дополнительные сведения об эмитенте и о размещенных им эмиссионных ценных бумагах	135
8.1. Дополнительные сведения об эмитенте.....	135
8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента	143
8.3. Сведения о предыдущих выпусках эмиссионных ценных бумаг эмитента, за исключением акций эмитента.....	144
8.3.3. Сведения о выпусках, обязательства эмитента, по ценным бумагам которых не исполнены (дефолт)	157

8.4. Сведения о лице (лицах), предоставившем (предоставивших) обеспечение по облигациям первого выпуска.....	157
8.5. Условия обеспечения исполнения обязательств по облигациям первого выпуска.....	157
8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента.....	161
8.7. Сведения о законодательных актах, регулирующих вопросы импорта и экспорта капитала, которые могут повлиять на выплату дивидендов, процентов и других платежей нерезидентам.....	162
8.8. Описание порядка налогообложения доходов по размещенным и размещаемым эмиссионным ценным бумагам эмитента.....	162
8.9. Сведения об объявленных (начисленных) и о выплаченных дивидендах по акциям эмитента, а также о доходах по облигациям эмитента.....	166
8.10. Иные сведения.....	170
8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности, на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками.....	170
Приложение 1. Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2008г.....	171
Приложение 2. Квартальная бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» на 30 июня 2009 года.....	228

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) 901-36-06; **факс:** (812) 494-36-70;

адрес электронной почты: office@tgcl.ru

Данные специального подразделения эмитента по работе с акционерами и инвесторами эмитента:
Департамент по управлению акционерным капиталом, тел. (812) 901-31-31, 901-32-92

Отдел по работе с акционерами, тел. (812) 901-35-91

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

В соответствии с Уставом органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Совет директоров;
- Правление;
- Генеральный директор.

Состав Совета директоров ОАО «ТГК-1»:

	Фамилия, имя, отчество	Год рождения
1	Селезнев Кирилл Геннадьевич	1974
2	Вайнзихер Борис Феликсович	1968
3	Граве Ирина Вадимовна	1968
4	Драчук Андрей Александрович	1971
5	Душко Александр Павлович	1960
6	Казаченков Валентин Захарьевич	1949
7	Каутинен Кари	1964
8	Митюшов Алексей Александрович	1975
9	Новоселов Дмитрий Борисович	1961
10	Сергеев Алексей Иванович	1954
11	Федоров Денис Владимирович	1978

Председатель Совета директоров ОАО «ТГК-1»: Селезнев Кирилл Геннадьевич, 1974 г. рождения

Состав Правления ОАО «ТГК-1»:

	Фамилия, имя, отчество	Год рождения
1	Вайнзихер Борис Феликсович	1968
2	Антипов Александр Геннадьевич	1953
3	Белов Валерий Владимирович	1972
4	Дубинников Игорь Вячеславович	1976
5	Лапутько Сергей Дмитриевич	1948
6	Лыков Кирилл Александрович	1971
7	Редькин Сергей Михайлович	1977
8	Соколов Андрей Геннадьевич	1963
9	Станишевская Раиса Владимировна	1959
10	Столяров Александр Георгиевич	1975
11	Федоров Андрей Алексеевич	1960
12	Филиппов Андрей Николаевич	1959

Председатель Правления ОАО «ТГК-1»: Вайнзихер Борис Феликсович, 1968 г. рождения

Генеральный директор ОАО «ТГК-1»: Вайнзихер Борис Феликсович, 1968 г. рождения

1.2. Сведения о банковских счетах эмитента

Полное фирменное наименование:	Филиал Закрытого акционерного общества «Газэнергопромбанк» в г. Санкт-Петербург
Сокращенное фирменное наименование:	ФЗАО «Газэнергопромбанк»
Место нахождения (юридический адрес):	190000, г. Санкт-Петербург, ул. Галерная, д. 20-22, лит. А
Идентификационный номер налогоплательщика банка	5003054042

Тип счета, номер	<i>расчетный</i>	40702810500170000005
	<i>расчетный</i>	40702810900170000058
	<i>расчетный</i>	40702810300170000111
	<i>расчетный</i>	40702810400170000118
	<i>текущий евро</i>	40702978400170000005
	<i>транзитный евро</i>	40702978700171000005
	<i>текущий доллары</i>	40702840800170000005
	<i>транзитный доллары</i>	40702840100171000005
БИК:	044030842	
Номер корреспондентского счета:	30101810900000000842	

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

Полное фирменное наименование:	<i>Открытое акционерное общество "СЭБ Банк"</i>	
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ОАО "СЭБ Банк"</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>	407028103000000000830
	<i>текущий ЕВРО</i>	40702978000000000098
	<i>транзитный ЕВРО</i>	40702978300000000099
	<i>текущий Доллары</i>	40702840200000000175
	<i>транзитный Доллары</i>	40702840500000000176
БИК:	044030747	
Номер корреспондентского счета:	30101810500000000747	

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>	40702810100790259001
	<i>текущий ЕВРО</i>	40702978900790259004
	<i>транзитный ЕВРО</i>	40702978200790259005
	<i>текущий Доллары</i>	40702840700790259002
	<i>транзитный Доллары</i>	40702840000790259003
БИК:	044030765	
Номер корреспондентского счета:	30101810100000000765	

Полное фирменное наименование:	<i>Филиал Акционерного банка «Газпромбанк» (Открытое акционерное общество) в г. Санкт-Петербурге</i>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>Филиал АБ «Газпромбанк» (ОАО) 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 40702810100000001225</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>Филиал «Санкт-Петербургский» Открытого акционерного общества «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>

1.3. Сведения об аудитор (аудиторах) эмитента

Информация об аудитор, осуществляющем независимую проверку бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности, входящей в состав ежеквартального отчета и выбранный для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам завершенного финансового года:

Данные	АУДИТОР
Полное фирменное наименование	<i>Закрытое акционерное общество «ПрайсвогтерхаусКуперс Аудит»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ЗАО «ПвК Аудит»</i>
Место нахождения	<i>115054, Россия, г. Москва, Космодамианская наб., д. 52, стр. 5</i>
Номер телефона	<i>(495) 967-60-00</i>
Номер факса	<i>(495) 967-60-01</i>
Адрес электронной почты	<i>Alexei.ivanov@ru.pwc.com</i>
Адрес сайта в сети «Интернет»	www.pwc.com

Лицензия на осуществление аудиторской деятельности	Номер	№ E000376
	дата выдачи	20.05.2002г.
	срок действия	до 20.05.2012
	орган, выдавший указанную лицензию	Министерство финансов Российской Федерации.
Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях)	корпоративный член НП «Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов России» (ИПБ России); член НП «Аудиторская палата России»	
Финансовые годы, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, подготовленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета	с 2005г. по 2008 г.	
Финансовые годы, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности	С 2006г. по 2008 г.	
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)	Отсутствуют	
Наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном капитале эмитента	Отсутствуют	
Предоставление заемных средств аудитором (должностным лицам аудитора) эмитентом	Заемные средства не предоставлялись.	
Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей	Тесные деловые взаимоотношения (участие в продвижении продукции эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.) и родственные связи отсутствуют	
Сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором).	Таких лиц нет	

Информация об аудиторе, выбранном для аудита годовой финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента по итогам текущего финансового года:

Решением годового общего собрания акционеров ОАО «ТГК-1» от 17.06.2009г аудитором Общества утверждено ЗАО БДО «Юникон» (Протокол №1 от 18 июня 2009г).

Данные		АУДИТОР
Полное фирменное наименование		Закрытое акционерное общество БДО Юникон
Сокращенное фирменное наименование		ЗАО БДО Юникон
Место нахождения		115054, г. Москва, ул. Дубининская, д. 53, стр. 7
Номер телефона		(495) 797 5665, доб. 2614
Номер факса		(495) 797 5660
Адрес электронной почты		k.orlova@bdo.ru
Адрес сайта в сети «Интернет»		www.bdo.ru
Лицензия на осуществление аудиторской деятельности	Номер	E 000547
	дата выдачи	25.06.2002г.
	срок действия	до 25.06.2012г.
	орган, выдавший указанную лицензию	Министерство финансов Российской Федерации.
Сведения о членстве аудитора в коллегиях, ассоциациях или иных профессиональных объединениях (организациях)	корпоративный член НП «Институт профессиональных бухгалтеров и аудиторов России» (ИПБ России). Сертификат серия Д № 01866/00, действителен до 31.12.2009	
Финансовые годы, за которые аудитором проводилась		2009 г.

независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, подготовленной в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерского учета	
Финансовые годы, за которые аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента, подготовленной в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности	2009 г.
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)	Отсутствуют
Наличие долей участия аудитора (должностных лиц аудитора) в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента	Отсутствуют
Предоставление заемных средств аудитору (должностным лицам аудитора) эмитентом	Заемные средства не предоставлялись.
Наличие тесных деловых взаимоотношений (участие в продвижении продукции (услуг) эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.), а также родственных связей	Тесные деловые взаимоотношения (участие в продвижении продукции эмитента, участие в совместной предпринимательской деятельности и т.д.) и родственные связи отсутствуют
Сведения о должностных лицах эмитента, являющихся одновременно должностными лицами аудитора (аудитором).	Таких лиц нет

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

Аудиторы в части соблюдения статуса независимости аудитора руководствуется положениями статьи 8 Федерального закона № 307-ФЗ от 30 декабря 2008 г. «Об аудиторской деятельности», а также российским и международным кодексами профессиональной этики аудиторов.

Согласно статье 8 Федерального закона № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» аудит не может осуществляться:

1) 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 бухгалтерской (финансовой) отчетности;

2) 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 бухгалтерской (финансовой) отчетности;

3) 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 обществ, филиалов и представительств указанных аудируемых лиц, а также в отношении организаций, имеющих общих с этой аудиторской организацией учредителей (участников);

4) аудиторскими организациями, индивидуальными аудиторами, оказывавшими в течение трех лет, непосредственно предшествовавших проведению аудита, услуги по восстановлению и ведению бухгалтерского учета, а также по составлению бухгалтерской (финансовой) отчетности физическим и юридическим лицам, в отношении этих лиц;

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

6) аудиторами, состоящими с учредителями (участниками) аудируемых лиц, их должностными лицами, бухгалтерами и иными лицами, несущими ответственность за организацию

и ведение бухгалтерского учета и составление бухгалтерской (финансовой) отчетности, в близком родстве (родители, супруги, братья, сестры, дети, а также братья, сестры, родители и дети супругов).

Порядок выбора аудитора (аудиторов).

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

Тендер, связанный с выбором аудитора, проводился в форме открытого конкурса.

Основные условия:

Требования к месту оказания услуг: Россия, 191186, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, д.1

Требования к срокам оказания услуг:

Начало: «30» июля 2009 г.

Окончание: «30» марта 2010 г.

Наименование услуг

- Проведение аудита финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ТГК-1» и всех остальных дочерних и зависимых обществ (далее - Группы «ТГК-1») за период с 01.01.2009 года до 31.12.2009 года включительно в соответствии с РСБУ;
- Проведение аудита консолидированной финансовой отчетности Группы «ТГК-1», подготовленной в соответствии с МСФО за период с 01.01.2009 года до 31.12.2009 года.

Требования к оказанию услуг

- Цена договора с детализацией по видам услуг;
- Сроки и порядок оплаты за оказанные аудиторские услуги, наличие и размер авансовых платежей;
- Предельный срок предоставления аудиторского заключения - «30» марта 2010 года;
- Подготовка аудиторского заключения по консолидированной финансовой отчетности Группы «ТГК-1» в соответствии с МСФО;
- Подготовка аудиторского заключения по финансовой (бухгалтерской) отчетности «ТГК-1» в соответствии с РСБУ;
- Услуги должны быть оказаны в соответствии с Федеральным законом «Об аудиторской деятельности» от 07.08.2001 г. №119-ФЗ, Федеральными правилами (стандартами) аудиторской деятельности, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 23.09.2002 г. №696, Правилами (Стандартами) аудиторской деятельности, одобренными Комиссией по аудиторской деятельности при Президенте Российской Федерации, в соответствии с заключенными договорами и действующим законодательством РФ;
- Подписать титульный лист Проспекта ценных бумаг, в соответствии с требованиями Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом Федеральной службы по финансовым рынкам от 10.10.06 г. № 06-117/ПЗ-Н;
- График аудиторской проверки (в т.ч. срок проведения аудиторской проверки непосредственно в офисе аудируемой организации);
- Услуги должны быть оказаны лично участником конкурса, который будет признан победителем по результатам конкурса;
- Оказание аудиторских услуг осуществляется с привлечением квалифицированных специалистов, аттестованных в соответствии с требованиями российского законодательства.

Выбор аудиторской организации проводится на основе анализа спектра предлагаемых услуг, опыта работы в электроэнергетике, методологии проведения аудиторской проверки, деловой репутации фирмы, квалификации предполагаемых участников аудиторской проверки.

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 отчетном квартале работ, проводимых аудитором в рамках специальных аудиторских заданий, не было.

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 ЗАО «ПвК Аудит» по итогам каждого финансового года, за который аудитором проводилась независимая проверка бухгалтерского учета и финансовой (бухгалтерской) отчетности эмитента:

Финансовый год	Сумма вознаграждения за аудит финансовой отчетности по РСБУ (без учета НДС), тыс. руб.	Сумма вознаграждения за аудит финансовой отчетности по МСФО (без учета НДС), тыс. руб.
<i>2005</i>	<i>2 300</i>	<i>0</i>
<i>2006</i>	<i>5 000</i>	<i>20 000</i>
<i>2007</i>	<i>6 800</i>	<i>10 200</i>
<i>2008</i>	<i>7 600</i>	<i>11 400</i>

Указаны суммы вознаграждений по договорам без учета накладных расходов.

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 и размещенных ценных бумаг, находящихся в обращении (обязательства по которым не исполнены);

2) определения рыночной стоимости имущества, которым оплачиваются размещаемые ценные бумаги или оплачивались размещенные ценные бумаги, находящиеся в обращении (обязательства по которым не исполнены);

3) определения рыночной стоимости имущества, являющегося предметом залога по размещаемым облигациям эмитента с залоговым обеспечением или размещенным облигациям эмитента с залоговым обеспечением, обязательства по которым не исполнены;

4) определения рыночной стоимости основных средств или недвижимого имущества эмитента, в отношении которых эмитентом осуществлялась переоценка стоимости, отраженная в иных разделах ежеквартального отчета.

Эмитент не является акционерным инвестиционным фондом.

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) 901-39-00.

II. Основная информация о финансово - экономическом состоянии эмитента

2.1. Показатели финансово - экономической деятельности эмитента

Наименование показателя	30.06.2008 г	30.06.2009 г
Стоимость чистых активов эмитента, руб.	62 572 716 000	65 160 307 000
Отношение суммы привлеченных средств к капиталу и резервам, %	15,32	30,05
Отношение суммы краткосрочных обязательств к капиталу и резервам, %	9,12	25,70
Покрытие платежей по обслуживанию долгов, %	13,59	17,81
Уровень просроченной задолженности, %	0	0
Оборачиваемость дебиторской задолженности, раз	0,81	0,97
Доля дивидендов в прибыли, %	0	0
Производительность труда, руб./чел.	1 771 708	2 090 702
Амортизация к объему выручки, %	7,24	7,32

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

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

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

Стоимость чистых активов отражает реальный размер обеспечения задолженности предприятия перед кредиторами компании и характеризует финансовую устойчивость предприятия: величина стоимости чистых активов должна быть больше/равна величине уставного капитала. Стоимость чистых активов ОАО «ТГК-1» на 30.06.2008г. – 62 572 716 000 руб., на 30.06.2009г. – 65 160 307 000 руб. Величина чистых активов во 2 кв. 2008 и 2 кв. 2009 г. больше, чем размер уставного капитала компании на 24 063 118 000 руб. и 26 616 893 000 руб. соответственно, что удовлетворяет требованиям ст.35 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и характеризует предприятие как потенциального игрока срочного рынка.

Величина отношения суммы привлеченных средств к капиталам и резервам отражает уровень суммарных обязательств в структуре собственных средств компании. По итогам 2 квартала 2009 года величина отношения суммы привлеченных средств к капиталам и резервам составила 30,05%, что выше уровня данного показателя за аналогичный период в 2008 году. Увеличение уровня указанного показателя во втором квартале 2009 года является результатом роста обязательств компании вследствие привлечения заемных ресурсов для финансирования инвестпрограммы компании.

Показатель отношения краткосрочных обязательств к собственному капиталу и резервам показывает долю краткосрочных обязательств в структуре собственных средств предприятия. Во 2 квартале 2009 года значение данного показателя составило 25,70%. При сравнении значения данного показателя с его уровнем во втором квартале 2008 года можно сделать вывод о том, что доля краткосрочных заемных ресурсов в структуре капитала увеличилась с 0,60 до 0,86 за счет привлечения заемных ресурсов для финансирования инвестиционной программы ОАО «ТГК-1».

Покрытие платежей по обслуживанию долгов – важнейший показатель финансово-экономической деятельности предприятия, показывающий возможности предприятия по погашению текущих обязательств за счет текущих прибылей. Данный показатель ОАО «ТГК-1» во 2 кв. 2009г. составил 17,81%, что больше уровня данного показателя за аналогичный период

предыдущего года в 1,31 раза. Рост уровня значения данного показателя в отчетном периоде текущего года является результатом увеличения доходов, полученных компанией в указанном периоде, и амортизационных отчислений.

Уровень просроченной задолженности отражает долю просроченной задолженности в составе суммарных обязательств компании. Во 2 кв. 2008г. и 2 кв. 2009г. уровень просроченной задолженности равен 0%.

Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает насколько быстро дебиторская задолженность может быть превращена в денежные средства. Показатель оборачиваемости дебиторской задолженности во 2 кв. 2009г. равен 0,97 раза, что выше уровня данного показателя во 2 кв. 2008 года на 0,16 раза. Увеличение уровня оборачиваемости дебиторской задолженности в отчетном периоде текущего года по сравнению с аналогичным периодом 2008 года связано с увеличением общей суммы дебиторской задолженности, главным образом, за счет роста ДЗ покупателей и заказчиков за потребленную энергию на 24,78% в отчетном периоде текущего года.

Показатель доли дивидендов в прибыли показывает какая часть чистой прибыли идет на выплату дивидендов акционерам. Во 2 квартале 2008 года и 2 квартале 2009 года данный показатель равен 0%, что говорит о реинвестировании компанией полученной прибыли.

Показатель производительности труда является качественным показателем и определяется как отношение количества произведенной продукции в стоимостном выражении к среднесписочной численности сотрудников. Данный показатель отражает эффективность использования трудовых ресурсов предприятия. По итогам 2 кв. 2009 года показатель производительности труда составил 2 090 702 руб./чел., что превышает уровень данного показателя за 2 кв. 2008 г. вследствие более быстрого темпа роста выручки в отчетном периоде текущего года.

Показатель отношения амортизации к объему выручки показывает какую долю составляет амортизация в выручке. На 30.06.2009г. уровень указанного показателя составил 7,32%. Повышение уровня данного показателя в отчетном периоде текущего года по сравнению с аналогичным периодом 2008 года является результатом роста амортизационных отчислений в результате увеличения основных средств.

2.2. Рыночная капитализация эмитента

Торги обыкновенными именованными акциями ОАО «ТГК-1» номинальной стоимостью 0,01 рубля ведутся на площадках Московской межбанковской валютной биржи в Котировальном списке «А» первого уровня (с 15 июля 2009 года) и в Котировальном списке «Б» ОАО «Фондовая биржа РТС».

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

- на 31.12.2008 составляла 13 104 760 816,34 рублей,
- на 30.06.2009 составила 30 063 863 049,25 рублей.

За 1-ое полугодие 2009 года капитализация ОАО «ТГК-1» выросла на 129,41%, что соответствует общей тенденции восстановления фондовых рынков мира и России после глубокого падения во второй половине 2008 года. За 6 месяцев 2009 года индексы ММВБ и РТС увеличились на 52,9% и 57,46% соответственно, отраслевые индексы ММВБ энергетика и РТС – электроэнергетика на 89,25% и 73,89% соответственно

Методика определения рыночной капитализации эмитента

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

2.3. Обязательства эмитента

2.3.1. Кредиторская задолженность

Структура кредиторской задолженности эмитента (на 30.06.2009)

Наименование кредиторской задолженности	Срок наступления платежа	
	До одного года	Свыше одного года
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками, тыс. руб.	5 747 463	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
Кредиторская задолженность перед персоналом организации, тыс. руб.	200 149	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
Кредиторская задолженность перед бюджетом и государственными внебюджетными фондами, тыс. руб.	367 533	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
Кредиты, тыс. руб.	7 543 007	918 516
в том числе просроченная, руб.	0	X
Займы, всего, тыс. руб.	1 168 992	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
в том числе облигационные займы, руб.	1 168 992	
в том числе просроченные облигационные займы, руб.	0	X
Прочая кредиторская задолженность, тыс. руб.	1 389 675	0
в том числе просроченная, руб.	0	X
Итого, тыс. руб.	16 416 819	918 516
в том числе итого просроченная, руб.	0	X

Кредиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы кредиторской задолженности, на 30.06.2009 года:

Полное фирменное наименование:	<i>Закрытое акционерное общество «ГЛОБЭКСБАНК»</i>
Сокращенное наименование:	<i>ЗАО «ГЛОБЭКСБАНК»</i>
Место нахождения:	<i>121069, г.Москва, ул.Большая Никитская, д.60 стр.1</i>
Сумма кредиторской задолженности	<i>2 000 000 тыс. руб.</i>
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности	<i>Текущая задолженность</i>

Полное фирменное наименование:	<i>Внешнеэкономическое объединение Технопромэкспорт</i>
Сокращенное наименование:	<i>ВО Технопромэкспорт</i>
Место нахождения:	<i>119019, г. Москва ул. Новый Арбат д.15 строение 2</i>
Сумма кредиторской задолженности	<i>1 940 276 тыс. руб.</i>
Размер и условия просроченной кредиторской задолженности	<i>Текущая задолженность</i>

Просроченная кредиторская задолженность: *отсутствует.*

2.3.2. Кредитная история эмитента

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

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

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

<i>Наименование обязательства</i>	<i>Наименование кредитора (заимодавца)</i>	<i>Сумма основного долга, руб./иностран. валюта</i>	<i>Срок кредита (займа)/срок погашения</i>	<i>Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или установленный процентов, срок просрочки, дней</i>
<i>Договор об открытии кредитной линии</i>	<i>ЗАО «Газпромбанк»</i>	<i>300 млн. руб.</i>	<i>с 30.11.2005 по 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 перешили обязательства ОАО «Петербургской генерирующей компании» по кредитному договору с ОАО «Альфа-Банком».

Обязательства эмитента по действовавшим на 31.12.2006 года кредитным договорам и/или договорам займа, сумма основного долга по которым составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершенного отчетного квартала, предшествующего заключению соответствующего договора, а также иным кредитным договорам и/или договорам займа, которые эмитент считает для себя существенными:

<i>Наименование обязательства</i>	<i>Наименование кредитора</i>	<i>Сумма основного долга, руб.</i>	<i>Срок кредита (займа)/срок погашения</i>	<i>Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или процентов, срок просрочки, дней</i>
<i>Краткосрочный кредит</i>	<i>ОАО «Альфа-Банк»</i>	<i>600 млн.руб.</i>	<i>с 17.07.2006г. по 17.01.2007г./ 29.12.2006</i>	<i>Нет</i>
<i>Краткосрочный кредит</i>	<i>ОАО «Альфа-Банк»</i>	<i>600 млн.руб.</i>	<i>с 02.08.2006г. по 29.01.2007г./ 29.12.2006</i>	<i>Нет</i>
<i>Краткосрочный кредит</i>	<i>ОАО «Альфа-Банк»</i>	<i>590 млн.руб.</i>	<i>с 14.08.2006г. по 13.02.2007г./ 13.02.2007г.</i>	<i>Нет</i>
<i>Кредитное соглашение</i>	<i>ЕРББ</i>	<i>20 млн. ЕВРО (718,664 млн. руб.)</i>	<i>с 01.11.2006 по 20.06.2010</i>	<i>Нет</i>
<i>Кредитное соглашение</i>	<i>NORDIC INVESTMENT BANK</i>	<i>30 млн. ЕВРО (1 077, 996 млн. руб.)</i>	<i>с 22.12.2006 по 15.01.2014</i>	<i>Нет</i>

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 завершенного 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 31.12.2008 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
Кредитное соглашение	ЕБРР	12 млн.ЕВРО (497,293 млн. руб.)	С 01.11.2006 по 20.06.2010	Нет
Кредитное соглашение	NORDIC INVESTMENT BANK	25,385 млн.ЕВРО (1 051,966 млн. руб.)	С 22.12.2006 по 15.01.2014	Нет
Кредитное соглашение	NORDIC ENVIRONMENT FINANCE CORPORATION	3,0 млн.ЕВРО (124,323 млн. руб.)	С 30.06.2008 по 15.03.2015	Нет
Отчет об итогах выпуска облигаций	Облигационный займ	1 143,503 млн. руб.	С 20.03.2007 по 11.03.2014	Нет
Договор о кредитовании	ОАО «АБ «РОССИЯ»	200,000 млн. руб.	С 21.11.2008 по 18.05.2009	Нет
Договор о	ОАО «АБ	200,000 млн. руб.	С 30.12.2008 по	Нет

<i>кредитовании</i>	<i>«РОССИЯ»</i>		<i>25.12.2009</i>	
<i>Кредитный договор</i>	<i>ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»</i>	<i>1 000,000 млн. руб.</i>	<i>С 12.12.2008 по 10.12.2009</i>	<i>Нет</i>
<i>Кредитный договор</i>	<i>ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»</i>	<i>500,000 млн. руб.</i>	<i>С 31.12.2008 по 28.12.2009</i>	<i>Нет</i>

Обязательства эмитента по действовавшим на 30.06.2009 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:

<i>Наименование обязательства</i>	<i>Наименование кредитора (займодавца)</i>	<i>Сумма основного долга руб.</i>	<i>Срок кредита (займа)/срок погашения</i>	<i>Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или процентов, срок просрочки, дней</i>
<i>Кредитное соглашение</i>	<i>ЕБРР</i>	<i>8 млн.ЕВРО (350,553 млн. руб.)</i>	<i>С 01.11.2006 по 20.06.2010</i>	<i>Нет</i>
<i>Кредитное соглашение</i>	<i>NORDIC INVESTMENT BANK</i>	<i>23,077 млн.ЕВРО (1 011,210 млн. руб.)</i>	<i>С 22.12.2006 по 15.01.2014</i>	<i>Нет</i>
<i>Кредитное соглашение</i>	<i>NORDIC ENVIRONMENT FINANCE CORPORATION</i>	<i>3,0 млн.ЕВРО (131,457 млн. руб.)</i>	<i>С 30.06.2008 по 15.03.2015</i>	<i>Нет</i>
<i>Отчет об итогах выпуска облигаций</i>	<i>Облигационный займ</i>	<i>1 143,503 млн. руб.</i>	<i>С 20.03.2007 по 11.03.2014</i>	<i>Нет</i>
<i>Договор о кредитовании</i>	<i>ОАО «АБ «РОССИЯ»</i>	<i>200,000 млн. руб.</i>	<i>С 30.12.2008 по 25.12.2009</i>	<i>Нет</i>
<i>Договор о Кредитовании</i>	<i>ОАО «АБ «РОССИЯ»</i>	<i>250,000 млн. руб.</i>	<i>С 28.01.2009 по 21.01.2010</i>	<i>Нет</i>
<i>Кредитный договор</i>	<i>ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»</i>	<i>1 000,000 млн. руб.</i>	<i>С 12.12.2008 по 10.12.2009</i>	<i>Нет</i>
<i>Кредитный договор</i>	<i>ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»</i>	<i>500,000 млн. руб.</i>	<i>С 31.12.2008 по 28.12.2009</i>	<i>Нет</i>
<i>Кредитный договор</i>	<i>ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»</i>	<i>500,000 млн. руб.</i>	<i>С 27.05.2009 по 12.05.2010</i>	<i>Нет</i>
<i>Кредитный договор</i>	<i>ОАО «Банк ВТБ Северо-Запад»</i>	<i>500,000 млн. руб.</i>	<i>С 30.06.2009 по 12.05.2010</i>	<i>Нет</i>
<i>Кредитный договор</i>	<i>ОАО «Балтинвестбанк»</i>	<i>212,185 млн. руб.</i>	<i>С 12.02.2009 по 11.02.2010</i>	<i>Нет</i>
<i>Кредитный</i>	<i>ОАО «Балтинвестбанк»</i>	<i>388,407 млн. руб.</i>	<i>С 13.02.2009 по</i>	<i>Нет</i>

договор			12.02.2010	
Кредитный договор	ОАО «Балтинвестбанк»	125,212 млн. руб.	С 26.02.2009 по 25.02.2010	Нет
Кредитный договор	ОАО «Балтинвестбанк»	14,985 млн. руб.	С 23.03.2009 по 22.03.2010	Нет
Кредитный договор	ОАО «Балтинвестбанк»	1,461 млн. руб.	С 28.04.2009 по 27.04.2010	Нет
Договор об открытии кредит. линии	ЗАО «КБ «ГЛОБЭКСБАНК»	2 000,000 млн. руб.	С 27.02.2009 по 26.02.2010	Нет
Договор о предоставлении кредита	ОАО «Альфа-Банк»	1 230,000 млн. руб.	С 12.03.2009 по 12.03.2010	Нет

Исполнение эмитентом обязательств по каждому выпуску облигаций, совокупная номинальная стоимость которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента на дату последнего завершенного квартала, предшествующего государственной регистрации отчета об итогах выпуска облигаций, а в случае, если размещение облигаций не завершено или по иным причинам не осуществлена государственная регистрация отчета об итогах их выпуска, - на дату последнего завершенного квартала, предшествующего государственной регистрации выпуска облигаций.

Наименование обязательства	Наименование кредитора	Сумма основного долга, тыс. руб.	Срок кредита (займа)/срок погашения	Наличие просрочки исполнения обязательства в части выплаты суммы основного долга и/или процентов, срок просрочки, дней
Облигационный заем серии 01	Неограниченный круг инвесторов	1 143 503	С 20.03.2007 по 11.03.2014	Нет

2.3.3. Обязательства эмитента из обеспечения, предоставленного третьим лицам

Информация об общей сумме обязательств эмитента из предоставленного им обеспечения, и общей сумме обязательств третьих лиц, по которым эмитент предоставил третьим лицам обеспечение, в том числе в форме залога или поручительства по состоянию на 30.06.2009 года:

№ п/п	Банк – кредитор/ Залогодержатель/ Гарант	Должник	Залогодатель / Принципал	№ документа, дата	Дата передачи в залог	Дата возврата по договору	Сумма поручительства в рублях
1.	ЕБРР	ОАО «ТГК-1»	ОАО «ТГК-1»	Договор об ипотеке б/н от 28.09.2004г.	01.10.2005 в связи с реорганизацией ОАО «Ленэнерго» перешел в ОАО «ПК» 01.11.2006 в связи с реорганизацией перешел в ОАО «ТГК-1»	20.06.2010	2 167 344 000

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

С 1 января 2009 года и до окончания 2 квартала 2009 года обеспечений, составляющих не менее 5 процентов от балансовой стоимости активов, эмитент не предоставлял.

2.3.4. Прочие обязательства эмитента

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

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

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

Организация процесса управления рисками в ТГК-1

Процесс управления рисками в компании организован по следующей схеме: выявление рисков, всесторонняя оценка воздействия на риск, оценка соотношения затрат и выгод для всех возможных способов реагирования, выбор и реализация способа реагирования на риск.

По отношению ко всем известным Компании рискам в любой момент времени в Компании выбрана и жестко соблюдается наиболее подходящая стратегия управления риском: уклонение от риска, сокращение риска, перераспределение риска, принятие риска, финансирование.

Процесс риск-менеджмента отражает интегрированный подход на всех уровнях организационной структуры Компании. В частности наиболее активное участие в процессе риск менеджмента принимают Совет директоров, генеральный директор, руководители направлений, отдел внутреннего аудита.

В качестве методов по обеспечению эффективного функционирования системы управления рисками используются следующие подходы: формирование рабочих групп для разрешения наиболее острых вопросов, организация гибкого финансового планирования, а также иные формы, обеспечивающие интегрированный подход к управлению.

Перспективы развития системы управления рисками

Во втором квартале продолжилась работа, начатая в 2008 году по повышению эффективности процесса управления рисками. В частности, была регламентирована деятельность Отдела внутреннего аудита, в соответствии с которой во всех аспектах проведения проверок применяется риск-ориентированный подход.

Наиболее перспективными направлениями развития риск менеджмента являются следующие: совершенствование организационной структуры путём введение должности руководителя по управлению рисками, повышение профессионализма и компетентности сотрудников отдела внутреннего аудита, обучение ключевых сотрудников Компании применению принципов риск-менеджмента, дальнейшее развитие методологии управления рисками.

Состояние процесса управления рисками

По итогам 2008 года были выявлены все существенные риски, оценены возможные последствия и меры по их предотвращению.

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.

Содержание риска	Последствия	Управление
Ужесточение конкуренции в свободном секторе рынка со стороны других оптовых и территориальных генерирующих компаний	Снижение доли Компании на рынке электроэнергетики	Реализация возможностей: – увеличения отпуска электроэнергии за счет решения проблемы запертых мощностей – оптимизация структуры выработки на ТЭС и ГЭС – внедрение новых технологий – проведение производственного переоснащения
Необходимость покупки недовыработки (в условиях пониженной водности) от договорных объемов по РДД по рыночным ценам, сравнимым с переменными затратами ГРЭС и ТЭС на выработку электроэнергии в конденсационном режиме	– Снижение выручки – Возникновение убытков	Совершенствование: – рыночной стратегии – внутрисуточного планирования гидроэлектростанциями собственной выработки – процедур подачи ценовых заявок на необходимый объем

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

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 м³

2008 (факт)	2011 (прогноз)
67	125

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.

Содержание риска	Последствия	Управление
Сохранение государственного регулирования тарифов на электро- и теплоэнергию	- Тарифное недофинансирование - Компенсация расходов Компании не в полном объеме	Осуществляется взаимодействие с органами государственного регулирования и представителями всех уровней власти
Установление региональных тарифов по «остаточному принципу»		
Изменение действующего законодательства, в том числе принятие органами государственного регулирования экономически необоснованных тарифно-балансовых решений	- Снижение выручки - Ухудшение финансового состояния	- Систематический обзор и анализ принятых и планируемых к утверждению нормативных актов всех уровней - Регулярное представление и защита своих интересов на всех уровнях государственного регулирования

2.5.2. Страновые и региональные риски

Наименование	Содержание	Последствия	Управление
Политические риски	Негативное отношение региональных властей при реализации инвестиционных проектов Компании	- Ухудшение репутации; - Неэффективное расходование ресурсов	Менеджментом ОАО «РАО ЕЭС» и ОАО «ТГК-1» подписаны Соглашения о взаимодействии с главами всех регионов присутствия Компании, определяющие: - перечень мероприятий - сроки и объемы выполнения
Регулятивные риски	Реформирование сферы жилищно-коммунального комплекса	Финансовые потери в следствии: - уклонения ТСЖ (УК) от заключения договоров теплоснабжения - несвоевременной оплаты потребленной тепловой энергии	- Регулярное взаимодействие с представителями ТСЖ (УК) - Постоянный анализ судебных решений и поиск новых альтернатив - Контроль за обязательствами и претензионная работа

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 и в регионе, 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 защищен 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

Наименование	Содержание	Последствия	Управление
Риск ликвидности	Снижение финансовой устойчивости Компании	Затруднения в привлечении заемных денежных средств от банков и инвесторов	В соответствии с решениями Совета директоров и регламентами Компании: – Оценка финансовой устойчивости и кредитоспособности – Оперативное планирование и исполнение бюджета – Управление инвестиционными денежными средствами – Контроль за работой дебиторской задолженности
Риски процентных ставок	Повышение процентных ставок по кредитам и снижения процентных ставок по депозитным вкладам	Рост процентных расходов и чистого оттока денежных средств от финансовой деятельности	– Постоянный мониторинг состояния финансового рынка и банков-контрагентов; – Соблюдение положения о кредитной политике
Валютные риски	Негативные последствия от колебания валютных курсов	Снижение фактических доходов в результате колебания курсов валют	Принятие риска: доля экспортных операций в общем объеме выручки незначительна, большинство доходов и расходов, активов и обязательств номинированы в рублях, влияние риска на деятельность минимальное

Кредитные риски	<i>Несвоевременная и (или) неполная оплата отпущенной электро- и теплоэнергии, а также исполнение иных обязательств перед Компанией</i>	<i>Рост сомнительной дебиторской задолженности, снижение ликвидности и платежеспособности</i>	<ul style="list-style-type: none"> - Систематический мониторинг, контроль, анализ и управление дебиторской задолженностью - Осуществление претензионно-исковой работы с контрагентами
Депозитные риски	<i>Нарушение финансовой устойчивости обслуживающих банков</i>	<i>Потеря финансовых вложений Компании</i>	<ul style="list-style-type: none"> - Систематический мониторинг, контроль и анализ деятельности обслуживающих банков - Выбор банков в соответствии с регламентом, утвержденным Советом директоров - Приоритет отдается банкам наивысшей категории надежности
Инфляционные риски	<i>Обесценивание реальной стоимости капитала, а также ожидаемых доходов и прибыли Компании в результате инфляционных процессов.</i>	<ul style="list-style-type: none"> - Недостоверное отражение стоимости активов и обязательств компании. - Снижение доходности Компании 	<ul style="list-style-type: none"> - Систематический мониторинг, контроль и анализ макроэкономических показателей - Формирование бизнес-плана и тарифов с учетом прогнозных темпов инфляции

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.

<i>Негативные изменения налогового законодательства РФ</i>	<ul style="list-style-type: none"> - Предъявление штрафных санкций - Сокращение оборотных средств 	<ul style="list-style-type: none"> - Систематический обзор и анализ действующего налогового законодательства РФ - Контроль за своевременным погашением в полном объеме всех обязательств по налогам и сборам
<i>Изменение таможенного законодательства</i>	<ul style="list-style-type: none"> - Снижение выручки - Предъявление штрафных санкций 	<i>Принятие риска: доля экспортных операций в общем объеме выручки незначительна, влияние риска на деятельность минимальное</i>
<i>Появление законодательного регулирования в сфере теплоэнергетики</i>	<ul style="list-style-type: none"> - Увеличение дебиторской задолженности - Возникновение убытков - Снижение управляемости технологических процессов - Нехватка оперативного финансирования 	<ul style="list-style-type: none"> - Систематический обзор планируемых к утверждению нормативных актов - Анализ возможных альтернатив

2.5.5. Риски, связанные с деятельностью эмитента

Наименование	Содержание	Последствия	Управление
Производственно-технологические риски	<i>Ускорение процесса старения оборудования электростанций</i>	<ul style="list-style-type: none"> - Неполноценное выполнение общесистемных режимных и регулирующих функций - Неиспользование возможностей, появляющихся в 	<ul style="list-style-type: none"> - Контроль за осуществлением работ по модернизации и реконструкции оборудования, в том числе на основе регулярных проверок - Совершенствование технологических схем, Проведение регулярных

		<p>процессе преобразований электроэнергетической отрасли</p> <ul style="list-style-type: none"> - Аварии с недовыработкой электроэнергии - Тяжелые экологические и социальные последствия <p>Выход оборудования из строя</p>	<p>мероприятий по подготовке и повышению квалификации персонала Компании</p> <ul style="list-style-type: none"> - Совершенствованию процедур контроля за соблюдением правил техники безопасности. - Контроль и обеспечение уровня промышленной безопасности опасных производственных объектов ОАО «ТГК-1», <p>Страхование соответствующих промышленных рисков</p>
Производственно-технологические риски	Снижение водности	Уменьшение собственной выработки электроэнергии	<ul style="list-style-type: none"> - Совершенствование внутрисуточного планирования ГЭС собственной выработки и подачи на данный объем ценовых заявок - Защита интересов ГЭС в межведомственных оперативных группах при Федеральном агентстве водных ресурсов России
	Рост цен на основные потребляемые материальные ресурсы	<ul style="list-style-type: none"> - Увеличение убытков - Нехватка финансирования 	<ul style="list-style-type: none"> - Проведение конкурсных процедур, в соответствии с действующими в Компании регламентами - Контроль за ценообразованием
Кадровые риски	Возникновения кадрового дефицита квалифицированных работников	<ul style="list-style-type: none"> - Увеличение затрат на привлечение персонала - Увеличение убытков 	<ul style="list-style-type: none"> - Четкая регламентация взаимоотношений с персоналом регулируются (Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике и Коллективный договор) - Обзор и анализ соотношения оплаты труда со среднеотраслевыми и среднерегionalными показателями, - Проведение мероприятий по обучению персонала, реализация социальных программ, - обеспечение охраны труда - работа с ВУЗами, училищами по привлечению молодых кадров <p>Более подробно информация, освещающая действия Компании в отношении персонала, представлена в разделе «Персонал» Годового отчета.</p>
Экологические риски	Неблагоприятное воздействие деятельности Компании на окружающую среду.	<ul style="list-style-type: none"> - Ухудшение репутации - Штрафные санкции 	<ul style="list-style-type: none"> - Проведение работ по модернизации и реконструкции оборудования - Совершенствование технологических схем, направленных на повышение экологической безопасности. - Утверждение Советом директоров ОАО «ТГК-1» экологической политики - Реализация мероприятий по

			формированию системы экологического менеджмента в соответствии с ГОСТ ИСО 14001-2007
Риски корпоративного управления	Обжалование акционерами совершенных Компанией сделок	<ul style="list-style-type: none"> - Ухудшение репутации - Неэффективное использование ресурсов 	Контроль за соблюдением всех необходимых корпоративных процедур, связанных с необходимостью одобрения ряда сделок различными органами управления
	Ухудшение качества раскрытия информации	<ul style="list-style-type: none"> - Снижение инвестиционной привлекательности компании; - Исключение из котировальных списков бирж/понижение уровня листинга 	<ul style="list-style-type: none"> - Контроль за соблюдением всех требований действующего законодательства об обязательном раскрытии информации, а также требования Кодекса корпоративного поведения, рекомендованного ФКЦБ ОАО «ТГК-1». - Проведение целенаправленной политики раскрытия информации о социальных и корпоративных областях деятельности Компании

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".

Наименование юридического лица, полное или сокращенное наименование которого схоже с полным или сокращенным фирменным наименованием (наименованием) эмитента и пояснения, необходимые для избегания смешения указанных наименований:

Эмитент располагает информацией, что его полное и сокращенное фирменное наименование является схожим с полными и сокращенными наименованиями других юридических лиц, созданных в рамках реализации Концепции Стратегии ОАО РАО «ЕЭС России» «5+5», принятой Советом Директоров ОАО РАО «ЕЭС России» 29 мая 2003 г.:

- *Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №2» (ОАО «ТГК-2»)*
- *Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №4» (ОАО «ТГК-4»)*
- *Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №5» (ОАО «ТГК-5»)*
- *Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №6» (ОАО «ТГК-6»)*
- *Открытое акционерное общество «Волжская территориальная генерирующая компания» (ОАО «ТГК-7»)*
- *Открытое акционерное общество «Южная генерирующая компания – ТГК №8» (ОАО «ТГК-8»)*
- *Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №9» (ОАО «ТГК-9»)*
- *Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №11» (ОАО «ТГК-11»)*
- *Открытое акционерное общество «Енисейская территориальная генерирующая компания» (ОАО «ТГК-13»)*
- *Открытое акционерное общество «Территориальная генерирующая компания №14» (ТГК-14»)*

Наименование эмитента не является схожим до степени смешения с перечисленными наименованиями других юридических лиц. Во избежание смешения наименований генерирующих компаний оптового рынка электроэнергии эмитент просит особое внимание уделять численной составляющей полных и сокращенных фирменных наименований таких обществ.

Фирменное наименование эмитента не зарегистрировано как товарный знак или знак обслуживания. В течение времени существования эмитента его фирменное наименование и организационно-правовая форма не изменялись.

3.1.2. Сведения о государственной регистрации эмитента

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: 1057810153400

Дата регистрации: 25 марта 2005 года

Наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц: Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы № 15 по Санкт-Петербургу

3.1.3. Сведения о создании и развитии эмитента

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

Эмитент создан на неопределенный срок.

Краткое описание истории создания и развития эмитента:

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

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

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

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

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

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

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

- осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами;
- доверительное управление имуществом;
- оказание консалтинговых услуг;
- осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством Российской Федерации;
- осуществление агентской деятельности;
- проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы;
- внешнеэкономическая деятельность;
- транспортно-экспедиционные услуги;
- деятельности по поставке (продаже) электрической и тепловой энергии;
- деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии с оптового рынка электрической энергии (мощности);
- деятельность по получению (покупке) электрической и тепловой энергии у их производителей;
- выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- деятельность по эксплуатации электрических сетей;
- осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения;
- осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов, утилизацией, складированием, перемещением промышленных отходов;

- надзор за безопасным обслуживанием электрических и теплоиспользующих установок у потребителей, подключенных к тепловым и электрическим сетям общества;
- образовательная деятельность, в том числе дополнительная образовательная деятельность;
- обучение и проверка знаний правил, норм и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, промышленной и пожарной безопасности;
- организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ "О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации" и законодательством Российской Федерации;
- производство электрической и тепловой энергии;
- передача электрической и тепловой энергии;
- организация энергосберегающих режимов работы оборудования электростанций, соблюдение режимов поставки энергии в соответствии с договорами;
- обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного его ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов;
- обеспечение энергоснабжения потребителей, подключенных к электрическим и тепловым сетям Общества, в соответствии с заключенными договорами;
- освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы объектов Общества;
- деятельность по эксплуатации тепловых сетей;
- развитие средств связи и оказание услуг средств связи;
- хранение нефти, газа и продуктов их переработки;
- реализация нефти, газа и продуктов их переработки;
- транспортировка по магистральным трубопроводам нефти, газа и продуктов их переработки;
- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатация пожароопасных производственных объектов;
- эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора;
- эксплуатация зданий и сооружений;
- метрологическое обеспечение производства;
- деятельность по обращению с опасными отходами;
- деятельность по эксплуатации газовых сетей;
- деятельность по изготовлению и ремонту средств измерений;
- проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- геодезическая деятельность;
- перевозки пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более 8 человек;
- перевозка грузов железнодорожным транспортом;
- перевозка опасных грузов;
- погрузочно-разгрузочная деятельность на железнодорожном транспорте;
- медицинская деятельность;
- заготовка, переработка и реализация лома цветных металлов;
- заготовка, переработка и реализация лома черных металлов;

- эксплуатация аппаратов, в которых содержатся радиоактивные вещества, а также источники ионизирующего излучения;
- производство работ по монтажу, ремонту и обслуживанию средств обеспечения пожарной безопасности зданий и сооружений;
- производство 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.
- оказание жилищно-коммунальных услуг.

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: «Мы стремимся занять лидирующие позиции на энергетическом рынке, быть надежным партнером для наших инвесторов, заботиться об интересах наших акционеров и отвечать самым высоким требованиям наших клиентов. Переходя на международные стандарты прозрачности ведения бизнеса, экологически ответственной эксплуатации мощностей и инновационной социальной политики, компания должна стать эталоном энергогенерирующего комплекса России».

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) 901-31-22;

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 корпоративного управления 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) 901 31 31

Номер факса: +7 (812) 494 36 70

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) 901 35 91

Номер факса: +7 (812) 494 31 67

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	№167-2009 от 01.01.2009 по 31.12.2009
Филиал «Карельский»	25.03.05	185035, г.Петрозаводск, ул. Кирова, 43	Белов Валерий Владимирович	№ 149-2009 от 01.01.2009 по 31.12.2009
Филиал «Невский»	25.03.05	199026, Санкт-Петербург, В.О. Кожевенная линия, д.33	Лапутько Сергей Дмитриевич	№ 433-2009 от 23.06.2009 по 31.12.2009

3.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

3.2.1. Отраслевая принадлежность эмитента

Код основного отраслевого направления деятельности эмитента согласно ОКВЭД:

40.10.1 – Производство электроэнергии

Коды дополнительных отраслевых направлений деятельности эмитента согласно ОКВЭД:

40.10.11 - Производство электроэнергии тепловыми электростанциями

40.10.12 - Производство электроэнергии гидроэлектростанциями

40.10.2 - Передача электроэнергии

40.10.3 - Распределение электроэнергии

40.10.4 - Деятельность по обеспечению работоспособности электростанций

40.10.41 - Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых электростанций

40.10.42 - Деятельность по обеспечению работоспособности гидроэлектростанций

40.10.5 - Деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей

40.20.2 - Распределение газообразного топлива

40.30.1 - Производство пара и горячей воды (тепловой энергии)

40.30.11 - Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) тепловыми электростанциями

40.30.14 - Производство пара и горячей воды (тепловой энергии) котельными

40.30.2 - Передача пара и горячей воды (тепловой энергии)

40.30.3 - Распределение пара и горячей воды (тепловой энергии)

40.30.4 - Деятельность по обеспечению работоспособности котельных

40.30.5 - Деятельность по обеспечению работоспособности тепловых сетей

51.56.4 - Оптовая торговля электрической и тепловой энергией (без их передачи и распределения)

3.2.2. Основная хозяйственная деятельность эмитента

Основные виды хозяйственной деятельности (виды деятельности, виды продукции (работ, услуг), обеспечившие не менее чем 10 процентов выручки (доходов)) эмитента за отчетный период: 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 30.06.2008	На 30.06.2009
Объем выручки от продажи продукции (работ, услуг), тыс. руб., в том числе:	16 125 200	19 406 732
электроэнергия	8 720 477	10 071 607
теплоэнергия	6 988 586	8 838 882
Доля в общем объеме выручки (доходов) эмитента(%)	97,4	97,4

в том числе:		
электроэнергия	54,1	51,9
теплоэнергия	43,3	45,5

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	2 квартал 2009/ 2 квартал 2008
Изменение выручки (доходов) эмитента от основной деятельности, %	20,4

Основной причиной изменения выручки за 6 месяцев 2009 года по отношению к 6 месяцам 2008 года является рост доходов, связанных с либерализацией рынка электрической энергии и увеличением продаж по нерегулируемым ценам.

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 2-е полугодие 2009 года:

Наименование показателя	На 30.06.2009
Сырье и материалы, %	1,22
Приобретенные комплектующие изделия, полуфабрикаты, %	
Работы и услуги производственного характера, выполненные сторонними организациями, %	11,13
Топливо, %	45,86
Энергия, %	8,72
Затраты на оплату труда, %	10,78
Проценты по кредитам, %	0,00
Арендная плата, %	0,73
Отчисления на социальные нужды, %	2,52
Амортизация основных средств, %	8,77
Налоги, включаемые в себестоимость продукции, %	3,13
Прочие затраты (пояснить): %	7,13
Амортизация по нематериальным активам, %	0,00
Вознаграждения за рационализаторские предложения, %	0,00
Обязательные страховые платежи, %	0,03
Представительские расходы, %	0,00
Иное, %	7,1
Итого: затраты на производство и продажу продукции (работ, услуг) (себестоимость), %	100,00
Справочно: выручка от продажи продукции (работ, услуг), % к себестоимости	119,72

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): ОАО «ТГК-1» осуществляет свою основную 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 ежеквартального отчета: Бухгалтерская отчетность эмитента подготовлена в соответствии с действующим законодательством РФ в области бухгалтерского учета, в частности, в соответствии с Федеральным законом «О бухгалтерском учете» 21 ноября 1996 года №129-ФЗ и действующими Положениями по бухгалтерскому учету.

3.2.3. Материалы, товары (сырье) и поставщики эмитента

Наименование и место нахождения поставщиков эмитента, на которых приходится не менее 10 процентов всех поставок сырья (материалов), и их доли в общем объеме поставок за 2 квартал 2009 года.

Наименование поставщика	Местонахождение поставщика	Наименование сырья (материалов)	Доля в общем объеме поставок, %	Объем поставки, тыс. руб. (с НДС)
			2 кв.2009г.	2 кв.2009г.
ЗАО «Петербургрегионгаз»	Санкт-Петербург, Конногвардейский бульвар, д.17, литер А	газ	77,0	2 864 304,3
Государственное унитарное предприятие «Водоканал Санкт-Петербурга»	191015, Санкт-Петербург, Кавалергардская ул., д.42	Вода на технологические и хозяйственные нужды	14,24	529 344,47

Информация об изменении цен, более чем на 10 процентов, на основные материалы и товары (сырье) в течение 2 квартала 2009 года по сравнению со 2 кварталом 2008 года.

Во 2 квартале 2009 г. по сравнению с 2 кварталом 2008 г. цены на основное сырье изменились следующим образом:

- тарифы ГУП «Водоканал СПб» за забор воды выросли на 11%, за сброс сточных вод выросли на 14%.

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

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

3.2.4. Рынки сбыта продукции (работ, услуг) эмитента

• РЫНОК ТЕПЛА

Общая характеристика рынка тепла.

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

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

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

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

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

Климатические данные по регионам ОАО «ТГК-1»

Город	Отопительный период
-------	---------------------

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

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

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

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

В первом полугодии 2009 году наибольший объем теплоэнергии ОАО «ТГК-1» был потреблен жилищными организациями – 54,19% от общего объема полезного отпуска, промышленным потребителям – 5,15%, прочим потребителям – 40,66%.



Основные конкуренты:

Санкт-Петербург

Основным конкурентом на рынке тепловой энергии Санкт-Петербурга для ОАО «ТГК-1», которая обслуживает в городе 8 ТЭЦ суммарной установленной мощностью 12 010 Гкал/ч, является ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга», в состав которого входят крупные районные и квартальные котельные. В настоящее время в состав производственного комплекса ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга» входят 377 котельных; протяженность тепловых сетей предприятия - 5321,8 км, из них 61% - от теплоисточников предприятия, 35% - от объектов ОАО «ТГК-1», 4% - от ведомственных теплоисточников. Суммарная установленная мощность котельных ГУП «ТЭК Санкт-Петербурга» - 7947,81 Гкал/ч.

Кроме того, в системе теплоснабжения Санкт-Петербурга работают 3 ведомственных ТЭЦ, 52 котельных ЗАО «Лентеплоснаб», 140 котельных ООО «Петербургтеплоэнерго», 28 котельных ОАО «Петербургэнергообит» 179 ведомственных котельных.

Ленинградская область

В Ленинградской области работают такие крупные производители тепла как Киришская ГРЭС (ОАО «ОГК-6») и Ленинградская атомная электростанция (ЛАЭС, ОАО «Концерн Энергоатом»). В свою очередь ОАО «ТГК-1» представлена в области следующими тепловыми станциями: Северная ТЭЦ-21 и Дубровская ТЭЦ-8.

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

Апатитская ТЭЦ является основным поставщиком тепловой энергии филиала «Кольский» и единственным источником теплоснабжения г. Апатиты и прилегающей промышленной зоны. Кроме того, крупным локальным производителем и поставщиком тепловой энергии в Мурманске и Мурманской области является ГОУТП «ТЭКОС». Помимо Апатитской ТЭЦ, в Мурманской области осуществляет отпуск тепла дочернее общество ОАО «ТГК-1» - ОАО «Мурманская ТЭЦ» - которая является основным поставщиком для потребителей г. Мурманск.

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.*
- *Технические проблемы, связанные с высокой степенью износа тепловых сетей.*

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.

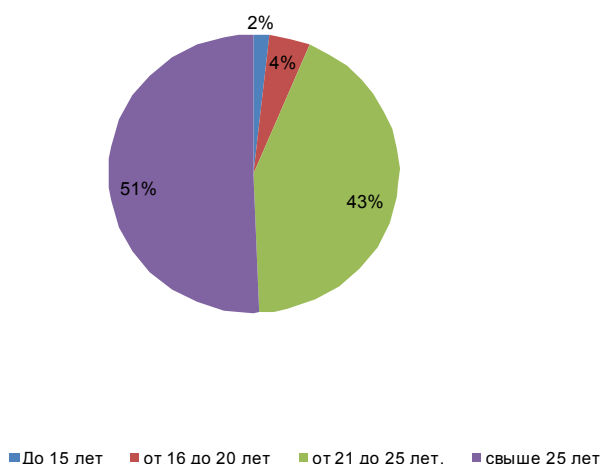
Протяженность тепловых сетей ОАО «ТГК-1» в Невском филиале - 789,3 км в однострубно́м исчислении.

Протяженность тепловых сетей филиала «Карельский» ОАО «ТГК-1» – 40,6 км в однострубно́м исчислении. 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. 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.

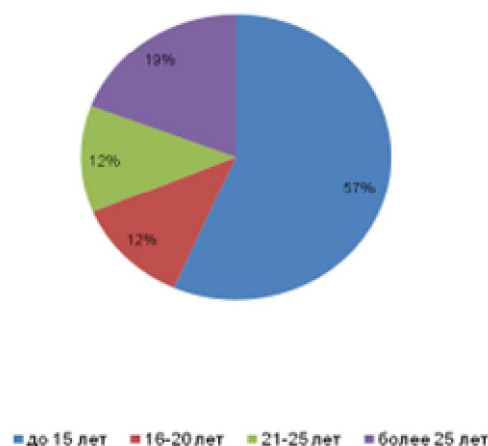
Протяженность тепловых сетей филиала «Кольский» ОАО «ТГК-1» – 29,5 км диаметром от 150 до 700 мм в однострубно́м исчислении.

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.

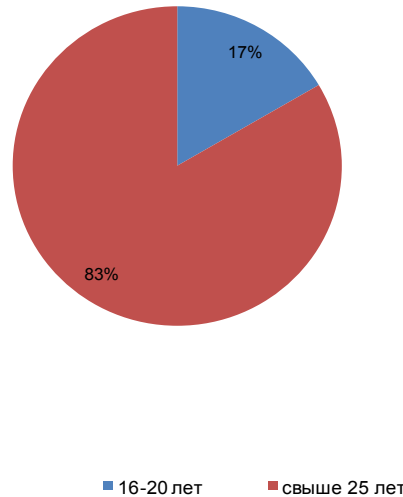
Характеристика тепловых сетей Карельского филиала по возрасту на конец 2008 года



Характеристика тепловых сетей филиала Невский по возрасту на конец 2008 года



Характеристика тепловых сетей филиала Кольский по возрасту на конец 2008 года



• 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). Согласно постановлению Правительства РФ от 24.10.2003 г. № 643, с начала 2011 года вся электрическая энергия будет продаваться по свободным ценам, т.е. либерализация рынка электроэнергии составит 100%.

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

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

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

Характеристика регионов деятельности ОАО «ТГК-1»

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

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

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

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

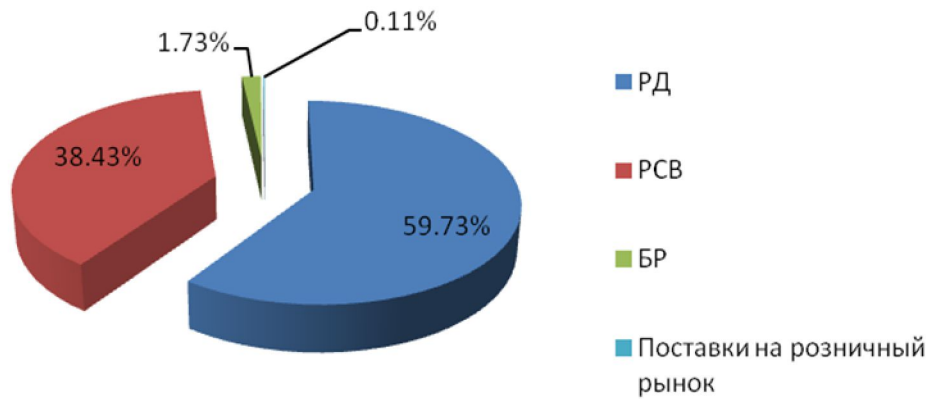
Межсистемные перетоки энергосистемы Северо-Запада сформированы перетоками электроэнергии и мощности в Финляндию и Прибалтику (через сети ОАО «Ленэнерго» и ОАО «Колэнерго») и Белоруссию (через сети ОАО «Псковэнерго»), а также перетоками из ОЭС Центра по межсистемным сечениям ОЭС Центра - ОЭС Северо-Запада.

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

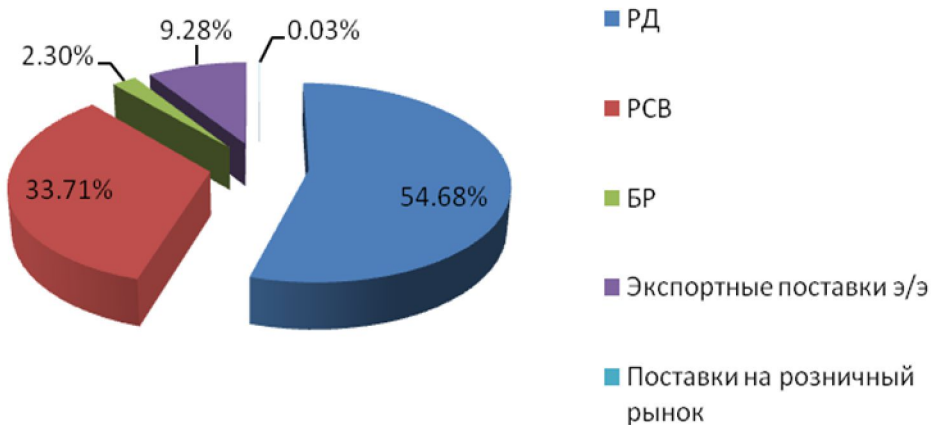
Характеристика потребления электрической энергии в зоне присутствия ОАО «ТГК-1»



Структура реализации по секторам рынка филиалом Карельский за первое полугодие 2009 года



Структура реализации по секторам рынка филиалом Кольский за первое полугодие 2009 года



В 2009 году произошло снижение объемов продаж электрической энергии в рамках регулируемых договоров, что обеспечило необходимую долю его либерализации и, соответственно, расширение сферы действия конкурентных отношений на оптовом рынке.

Основным сектором конкурентного взаимодействия оптового рынка для ТГК-1 является рынок РСВ (рынок на сутки вперед). В сложившейся ситуации наиболее близким конкурентом (с точки зрения основного производственного и технологического циклов) в свободном секторе оптового рынка «Объединенной энергетической системы Северо-Запада» (Первая ценовая зона) можно назвать Киришскую ГРЭС (Ленинградская область).

Целевыми рынками электрической энергии ТГК-1 являются оптовый рынок электрической энергии и зарубежные рынки сбыта. С учетом существующей и прогнозной динамики цен на электрическую энергию, экспортный рынок является приоритетным для деятельности Компании в

долгосрочной перспективе, а расширение экспортной торговли электрической энергией является одной из наиболее важных задач развития рыночной стратегии ТГК-1.

Основные конкурентные преимущества ТГК-1:

ТЭЦ:

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

ГЭС:

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

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».

Длительное время экспортные контракты в Кольском филиале были оформлены на ОАО «Колэнергообьит» В феврале 2008 года был расторгнут договор с ОАО «Колэнергообьит» и заключен прямой контракт с Scaent Eurorower Ltd. Экспортный договор был заключён на значительно более выгодных условиях.

24 ноября 2008 года было подписано дополнительное соглашение с компанией Fortum Power and Heat (покупатель) к контракту от 27.01.1999, предусматривающее возможность для Fortum Power and Heat приобрести в 2008 году объем электроэнергии сверх установленного годового количества по цене, существенно отличающейся от формулы, предусмотренной контрактом. В частности, в качестве ориентира была избрана цена электроэнергии на спотовом рынке NordPool (в пределах ценового коридора от 20 до 50 евро за MВт).

В 2008 году истек срок действия 10-летнего контракта, заключенного ОАО «Ленэнерго» с компанией Fortum Power and Heat на поставку электроэнергии в Финляндию. ОАО «ТГК-1» как правопреемник ОАО «Ленэнерго» по данному контракту в полном объеме исполнило свои обязательства по нему, поставив в общей сложности 3 375 млн. кВт/ч электроэнергии. 30 декабря 2008 года между ОАО «ТГК-1» и Fortum Power and Heat был заключен новый контракт сроком действия до конца 2009 года с формулой цены аналогичной той, что была определена в дополнительном соглашении от 24 ноября 2008 года (изменения коснулись ценового коридора, составившего интервал от 30 до 50 евро за MВт).

Экспортные поставки электроэнергии, млн. кВтч

	Страна	2005	2006	2007	2008	1 полугодие 2009
Филиал «Невский» ОАО «ТГК-1»	Финляндия	446	421	302	326	245
Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	Финляндия, Норвегия	752	730	728	556	393
Всего		1198	1151	1030	882	638

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 ГЭС Пазского каскада (ГЭС-4) по линии Л-82 напряжением 110 кВ. Максимальная мощность поставки составляет в паводок до 70 МВт.

Поставка электроэнергии в Норвегию производится от ГЭС Пазского каскада (ГЭС-8) по линии Л-225 напряжением 157 кВ. Максимальная мощность поставки может достигать 56 МВт, но в нормальном режиме работы мощность передачи составляет 28 МВт.

Объем поставки от двух ГЭС Пазского каскада (ГЭС-4,8) колеблется в пределах от 560 млн. кВтч до 760 млн. кВтч.

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

	2005	2006	2007	2008	1 полугодие 2009
Филиал «Невский» ОАО «ТГК-1»	3,06	2,61	1,5	1,21	1,72
Филиал «Кольский» ОАО «ТГК-1»	1,84	2,02	2,1	2,07	2,77
Всего	4,9	4,63	3,65	3,28	4,49

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	вид деятельности	№ лицензии	срок действия лицензии	
			начало действия	окончание действия
1	Деятельность по эксплуатации взрывоопасных производственных объектов	Серия АА 015926 № ЭВ-19-000335 (ЖКС)	01.07.2005	01.07.2010
2	Деятельность по обращению с опасными отходами.	№ ОТ-19-000333 (78) Серия АА 015924	01.07.2005	01.07.2010
3	Деятельность по проведению экспертизы промышленной безопасности.	№ ДЭ-00-005746 (К) Серия АА 001055	08.08.2005	08.08.2010
4	Перевозка пассажиров автомобильным транспортом, оборудованным для перевозок более восьми человек (за исключением случая, если указанная деятельность осуществляется для обеспечения собственных нужд юридического лица или индивидуального предпринимателя).	№ АСС 78 987345	23.03.2009	22.03.2014

№ п/п	вид деятельности	№ лицензии	срок действия лицензии	
			начало действия	окончание действия
5	Водопользование (поверхностные водные объекты) (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).	Серия ПТЗ № 01730 вид БРЗЗХ	28.12.2006	01.01.2010
6	Водопользование (поверхностные водные объекты). Каскад Туломских ГЭС. Река Тулома (Верхне-Туломское, Нижне-Туломское водохранилища); код-20/Бар/Тулома. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика.	Серия МУР № 00554 вид БРГЗХ.	30.09.2005	01.08.2015
7	Водопользование (поверхностные водные объекты). 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.	Серия МУР № 00555 вид БРГЗХ	30.09.2005	01.08.2015
8	Водопользование (поверхностные водные объекты). 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.	Серия МУР № 00556 вид БРГЗХ	30.09.2005	01.08.2015
9	Водопользование (поверхностные водные объекты). Каскад Пазских ГЭС. Река Паз (Патсо-йоки); код-20/Бар/Патсой. Цели использования водного объекта: для водоснабжения пос. Раякоски, пос.Борисоглебский, сброс сточных вод.	Серия МУР № 00558 вид БРВЗХ	30.09.2005	01.08.2008
10	(поверхностные водные объекты). Каскад Пазских ГЭС. Река Паз (Патсо-йоки); код-20/Бар/Патсой. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, сброс сточных вод.	Серия МУР № 00557 вид БРГЗХ	30.09.2005	01.08.2015
11	На водопользование (поверхностные водные объекты). Каскад Пазских ГЭС. Река Паз (Патсо-йоки); код-20/Бар/Патсой. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, сброс сточных вод.	Серия МУР № 00549 вид БРГЗХ	30.09.2005	01.08.2015
12	На водопользование (поверхностные водные объекты) 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.	Серия МУР № 00550 вид БРГЗХ	30.09.2005	01.08.2015

№ п/п	вид деятельности	№ лицензии	срок действия лицензии	
			начало действия	окончание действия
13	Водопользование (поверхностные водные объекты). Каскад Выгских ГЭС, Маткожненская ГЭС-3. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод.	Серия ПТЗ № 01735 вид БРГЗХ	25.12.2006	31.12.2009
14	Водопользование (поверхностные водные объекты). Каскад Выгских ГЭС, Ондская ГЭС-4. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод.	Серия ПТЗ № 01734 вид БРГЗХ	25.12.2006	31.12.2009
15	Водопользование (поверхностные водные объекты). Каскад Выгских ГЭС, Выгоостровская ГЭС-5. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод.	Серия ПТЗ № 01733 вид БРГЗХ	25.12.2006	31.12.2009
16	Водопользование (поверхностные водные объекты) Каскад Выгских ГЭС, Беломорская ГЭС-6. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод.	Серия ПТЗ № 01732 вид БРГЗХ	25.12.2006	31.12.2009
17	Водопользование (поверхностные водные объекты) Каскад Выгских ГЭС, Палокоргская ГЭС-7. Река Нижний Выг. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод.	Серия ПТЗ № 01731 вид БРГЗХ	25.12.2006г	31.12.2009
18	Водопользование (поверхностные водные объекты) Каскад Кемских ГЭС, Путькинская ГЭС-9. Река Кемь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод.	Серия ПТЗ № 01748 вид БРГЗХ	25.12.2006	31.12.2009
19	Водопользование (поверхностные водные объекты). Каскад Кемских ГЭС, Подужемская ГЭС-9. Река Кемь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод.	Серия ПТЗ № 01747 вид БРГЗХ	25.12.2006	31.12.2009
20	Водопользование (поверхностные водные объекты). Каскад Кемских ГЭС, Кривопорожская ГЭС-14. Река Кемь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод.	Серия ПТЗ № 01746 вид БРГИО	25.12.2006	31.12.2009
21	Водопользование (поверхностные водные объекты) Каскад Кемских ГЭС, Юшкозерская ГЭС-16. Река Кемь. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, забор воды, сброс сточных вод.	Серия ПТЗ № 01745 вид БРГИО	25.12.2006	31.12.2009
22	Водопользование (поверхностные водные объекты) Каскад Сунских ГЭС, Кондопожская ГЭС-1. Река Суна. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика, сброс сточных вод.	Серия ПТЗ № 01744 вид БРГВХ	25.12.2006	31.12.2009

№ п/п	вид деятельности	№ лицензии	срок действия лицензии	
			начало действия	окончание действия
23	Водопользование (поверхностные водные объекты). Каскад Сунских ГЭС, Пальеозерская ГЭС-2. Река Суна. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика.	Серия ПТЗ № 01743 вид БРГБК	25.12.2006	31.12.2009
24	Водопользование (поверхностные водные объекты). Каскад Сунских ГЭС, Питкяоски ГЭС-19. Река Китен-йоки. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика	Серия ПТЗ № 01742 вид БРГБК	25.12.2006	31.12.2009
25	Водопользование (поверхностные водные объекты). Каскад Сунских ГЭС, Хямекоски ГЭС-21, Харлу ГЭС-22. Река Янис-йоки. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика.	Серия ПТЗ № 01741 вид БРГБК	25.12.2006	31.12.2009
26	Водопользование (поверхностные водные объекты). Каскад Сунских ГЭС, Пиени-йоки ГЭС-24, Суури-йоки ГЭС-25. Река Тулема-йоки. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика.	Серия ПТЗ № 01739 вид БРГБК	25.12.2006	31.12.2009
27	Водопользование (поверхностные водные объекты). Каскад Сунских ГЭС, Игнойла ГЭС-26. Река Шуя. Цели использования водного объекта: гидроэнергетика.	Серия ПТЗ № 01740 вид БРГБК	25.12.2006	31.12.2009
28	Водопользование (поверхностные водные объекты). 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.	Серия ПТЗ № 01736 вид БОЭИО	25.12.2006	31.12.2009
29	Водопользование (поверхностные водные объекты). Петрозаводская ТЭЦ. Выпуск сточных вод расположен в черте г. Петрозаводск. Озеро Ламба. Цели использования водного объекта: сброс.	Серия ПТЗ № 01737 вид БОЭВХ	25.12.2006	31.12.2009
30	Водопользование (поверхностные водные объекты). ДЭС острова Валаам. Монастырская бухта Ладожского озера. Цели использования водного объекта: забор воды.	Серия ПТЗ № 01738 вид БОЭЗХ	25.12.2006	31.12.2009
31	Водопользование (поверхностные водные объекты). 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	Серия ЛОД № 01756 вид БР23Х	27.12.2006	31.12.2009
32	Водопользование (поверхностные водные объекты). 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.	Серия СПБ № 01798 вид	28.12.2006	31.12.2009

№ п/п	вид деятельности	№ лицензии	срок действия лицензии	
			начало действия	окончание действия
33	Водопользование (поверхностные водные объекты). (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	БР23Х Серия СПБ № 01800 вид БР23Х	28.12.2006	31.12.2009
34	Водопользование (поверхностные водные объекты). (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.	Серия СПБ № 01797 вид БР23Х	28.12.2006	31.12.2009
35	На водопользование (поверхностные водные объекты). (Первомайская ТЭЦ-14). Невская губа Финского залива, Большой Турухтанный ковш Невской губы Финского залива, Большой ковш Невской губы Финского залива. Водозабор из Большого Турухтанного ковша, выпуск №1 в, Большой ковш, Невская губа – площадь участка используемой акватории – 1,2075 кв.км. Цели использования водного объекта: забор воды, сброс сточных вод, исп.участка акватории для размещения и эксплуатации золошлакоотвала.	Серия СПБ № 01803 вид БРЭЗХ	28.12.2006	31.12.2009
36	Водопользование (поверхностные водные объекты). (Автовская ТЭЦ –15). Большой Турухтанный ковш Невской губы Финского залива, р. Красненькая. Водозабор – тупиковая часть Большого Турухтанного ковша, выпуск сточных вод в р. Красненькую в 4 км от устья. Цели использования водного объекта: для забора воды и сброса сточных вод.	Серия СПБ № 01799 вид БР23Х	28.12.2006	31.12.2009
37	Водопользование (поверхностные водные объекты). (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.	Серия СПБ № 01802 вид БР23Х	28.12.2006	31.12.2009
38	Водопользование (поверхностные водные объекты). (Северная ТЭЦ-21). Правый берег 24 км от устья. Река Охта. Цели использования водного объекта: для сброса сточных вод.	Серия ЛОД № 01760 вид БР2ВХ	28.12.2006	31.12.2009
39	Водопользование (поверхностные водные объекты). (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	Серия СПБ № 01801 вид БРЭИО	28.12.2006	31.12.2009

№ п/п	вид деятельности	№ лицензии	срок действия лицензии	
			начало действия	окончание действия
40	Водопользование (поверхностные водные объекты). (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	Серия ЛОД № 01759 вид БРГЗХ	23.09.2005	31.12.2009
41	Водопользование (поверхностные водные объекты). (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.	Серия ЛОД № 01758 вид БРГЗХ	28.12.2006	31.12.2009
42	Водопользование (поверхностные водные объекты). (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.	Серия ЛОД № 01757 вид БРГЗХ	28.12.2006	31.12.2009
43	Водопользование (поверхностные водные объекты). (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.	Серия ЛОД № 01755 вид БРГЗХ	28.12.2006	31.12.2009
44	На водопользование (поверхностные водные объекты). (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	Серия ЛОД № 01762 вид БРГЗХ	28.12.2006	31.12.2009
45	Водопользование (поверхностные водные объекты). (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	Серия ЛОД № 01754 вид БРГЗХ	28.12.2006	31.12.2009
46	Водопользование (поверхностные водные объекты). (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	Серия ЛОД № 01761 вид БРГЗХ	28.12.2006	31.12.2009
47	Деятельность в области использования источников ионизирующего излучения (генерирующих). Эксплуатация дефектоскопов рентгеновских переносных	№ 78.01.10.002.Л.000151. 08.06	21.08.2006	21.08.2011
48	Строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом.	№ ГС-2-781-02-27-0- 7841312071-014211-1	19.06.2006	19.06.2011
49	Деятельность по эксплуатации газовых сетей	№ ДГ-19-000336 (С) от Серия АА 015927	01.07.2005	01.07.2010
50	Деятельность: хранение нефти, газа и продуктов их переработки	№ ХН-19-000334 (Н). Серия АА 015925	01.07.2005	01.07.2010

№ п/п	вид деятельности	№ лицензии	срок действия лицензии	
			начало действия	окончание действия
51	Деятельность по эксплуатации тепловых сетей	№ ЭТ-19-000337 (К). Серия АА 015928	01.07.2005	01.07.2010
52	Использование источников ионизирующего излучения (генерирующих). Эксплуатация дефектоскопов рентгеновских переносных.	№ 001247 рег. № 78.01.10.002.Л.000016. 01.06	27.01.2006	27.01.2011
53	Деятельность по осуществлению работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну	Б 345963, рег.№ 2928/1	28.11.2006	28.11.2011
54	Деятельность по осуществлению мероприятий и (или) оказание услуг по защите государственной тайны	Б 345961, рег.№ 2929	28.11.2006	28.11.2011
55	Услуги местной телефонной связи, за исключением услуг местной телефонной связи с использованием таксофонов и средств коллективного доступа	№ 48921	09.03.2007	09.03.2012
56	Эксплуатация комплекса, в котором содержатся радиоактивные вещества.	СЕ-03-205-2041	06.09.2007	15.09.2010
57	Осуществление технического обслуживания шифровальных (криптографических) средств	ЛЗ № 0004038	28.04.2008	28.04.2013
58	Осуществление распространения шифровальных (криптографических) средств	ЛЗ № 0004039 рег. № 143Р	28.04.2008	28.04.2013
59	Проведение работ, связанных с созданием средств защиты информации	серия ГТ 0050 № 02469 рег. № 1969	06.03.2007	06.03.2010
60	Осуществление мероприятий и (или) оказание услуг в области защиты государственной тайны (в части технической защиты информации)	серия ГТ 0050 № 002468) рег. № 1968	06.03.2007	06.03.2010
61	Деятельность по технической защите конфиденциальной информации	серия КИ 0036 № 001769	24.12.2007	24.12.2012
62	Деятельность по разработке и (или) производству средств защиты конфиденциальной информации	серия КИ 0036 № 001770	24.12.2007	24.12.2012
63	Предоставление услуг в области шифрования информации.	ЛЗ № 0004040 рег. № 144У	28.04.2008	28.04.2013
64	Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну (для филиала «Кольский»)	ГТ № 0008388	17.11.2008	28.11.2011
65	Осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну	Б 345960, рег. № 2928	28.11.2006	28.11.2011
66	Добыча подземных вод для питьевого и хозяйственно-бытового водоснабжения ГЭС-13 филиала "Невский" ОАО "ТГК-1"	ЛОД 02740 ВЭ	01.04.2009	01.04.2014
67	Лицензия судовой радиостанции №ДЦ-07920 на внутренних водных путях	08-С378000035	29.04.2008	28.04.2018
68	Деятельность по тушению пожаров	№ 1/11638	25.09.2007	25.09.2012

Эмитент оценивает вероятность продления вышеуказанных лицензий как высокую.

3.2.6. Совместная деятельность эмитента

Совместная деятельность, которую эмитент ведет с другими организациями. Величина вложений, цель вложений (получение прибыли, иные цели) и полученный финансовый результат

за последний **завершенный финансовый год** и последний **завершенный отчетный период** до даты окончания последнего отчетного квартала по каждому виду совместной деятельности.

Эмитент совместной деятельности с другими организациями не ведет.

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 акционерным инвестиционным фондом, страховой или кредитной организацией, ипотечным агентом.

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

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.*

Планы эмитента в отношении источников 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 Эмитента будет продолжена реализация проектов технического перевооружения и реконструкции при финансировании необходимых расходов на ремонты и эксплуатацию оборудования.

Инвестиционная программа на 2009 г., млн. руб. с НДС

	Приоритетные проекты	
1	ТЭЦ	7 908
2	ГЭС	1 229
3	Строительство правобережной тепломагистрали	15
4	Тепловая сеть	2 550
5	Надежность	1 232
6	АСКУЭ	707
7	ИТ	850
	Итого	14 492

Инвестиционная программа Эмитента на 2006-2015 гг. утверждена Советом директоров Компании. 19 сентября 2008 года в рамках реализации принятой стратегии Общества на период до

2015 г. 16.03.09 утверждена корректировка в части проекта реконструкции Первомайской ТЭЦ-14. Программа предусматривает финансирование работ по новому строительству, техническому перевооружению и реконструкции объектов производства энергии в четырех субъектах Российской Федерации, на территории которых осуществляет свою деятельность Эмитента.

На реализацию инвестиционной программы Компания планирует направить свыше 140 миллиардов рублей, которые будут получены за счет как собственных, так и заемных средств. Кроме того, в целях финансирования инвестиционной программы Компания использует механизм эмиссии дополнительных акций.

В результате выполнения инвестиционной программы установленная электрическая мощность Эмитента увеличится на 1879 МВт, тепловая - на 596 Гкал/ч.

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

Сводное представление объемов ввода новых мощностей.

	Электрическая мощность, МВт		Тепловая мощность, Гкал/ч	
	Вводы	Прирост	Вводы	Прирост
К 2010 г.	1815	1249	1900	514
К 2015 г.	2665	1879	2585	596

Финансирование инвестиционной программы

Млрд. руб.	До 2010	До 2015
<u>Объекты, планируемые к выполнению ОАО «ТГК-1» самостоятельно:</u>		
<u>Санкт-Петербург и Ленинградская область</u>	98,6	123,9
<u>в т.ч. тепловая сеть</u>	16,7	33,0
<u>Республика Карелия</u>	0,2	0,2
<u>Мурманская область</u>	=	=
<u>Межрегиональные проекты*</u>	12,7	19,8
<u>ИТОГО</u>	<u>111,5</u>	<u>143,9</u>

*Внедрение АСКУЭ (автоматизированная система комплексного учёта энергоресурсов), систем телемеханики, связи и т.д.

Приоритетные проекты инвестиционной программы

	Сроки ввода в эксплуатацию	Вводимая электрическая мощность	Прирост электрической мощности	Вводимая тепловая мощность	Прирост тепловой мощности
Правобережная ТЭЦ-5	2009, 2010	450	386	420	48
Василеостровская ТЭЦ-7	2009	50	50	100	100
Первомайская ТЭЦ-14	2009-2010	360	30	270	-608
Выборгская ТЭЦ-17	2009	120	20	175	7
Южная ТЭЦ-22	2009	450	450	350	350
Каскад Вуоксинских ГЭС	2009 - 2012	240	76,3	-	-

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 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:	<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>
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:	<i>Преобладающая доля в уставном капитале</i>
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества:	<i>84,06 %</i>
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту:	<i>90,24 %</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:

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

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

- хранение нефти и продуктов ее переработки;
- эксплуатация взрывоопасных производственных объектов;
- эксплуатация пожароопасных производственных объектов;
- эксплуатация и обслуживание объектов Госгортехнадзора;
- эксплуатация зданий и сооружений;
- метрологическое обеспечение производства;
- деятельность по обращению с опасными отходами;
- деятельность по эксплуатации внутренних газовых сетей;
- деятельность по ремонту средств измерений;
- организация природоохранной деятельности на объектах Общества;
- охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности в рамках создаваемой

Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ "О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации" и действующим законодательством РФ;

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

- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

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

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента:

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

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

27 марта 2007 года Федеральная служба по финансовым рынкам РФ зарегистрировала 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» на 01 июля 2009 года:

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>

Фамилия, имя, отчество	<i>Трибус Эльвира Владимировна</i>
год рождения	<i>1969</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>Столяров Александр Георгиевич</i>
год рождения	<i>1975</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>Завриева Мария Константиновна</i>
год рождения	<i>1961</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>Лисицкий Эдуард Николаевич</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>

Фамилия, имя, отчество	<i>Михайлова Елена Игоревна</i>
год рождения	<i>1965</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>Виноградчий Анатолий Степанович</i>
год рождения	<i>1949</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>Кругляков Сергей Васильевич</i>
год рождения	<i>1979</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>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>

Председатель Совета директоров ОАО «Мурманская ТЭЦ»: на отчетную дату не избран.

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;

- метрологическое обеспечение производства;
- деятельность по обращению с опасными отходами;
- деятельность по эксплуатации внутренних газовых сетей;
- деятельность по ремонту средств измерений;
- организация природоохранной деятельности на объектах Общества;
- осуществление полномочий исполнительных органов в акционерных и иных хозяйственных обществах в порядке, предусмотренном законодательством и заключенными договорами;
- доверительное управление имуществом;
- оказание консалтинговых услуг;
- осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном законодательством Российской Федерации;
- осуществление агентской деятельности;
- проектно-сметные, изыскательские, научно-исследовательские и конструкторские работы;
- внешнеэкономическая деятельность;
- транспортно-экспедиционные услуги;
- выполнение работ, определяющих условия параллельной работы в соответствии с режимами Единой энергетической системы России в рамках договорных отношений;
- эксплуатация энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества, по договорам с собственниками данных энергетических объектов;
- осуществление видов деятельности, связанных с работами природоохранного назначения;
- осуществление деятельности, связанной с воздействием на окружающую среду, ее охраной и использованием природных ресурсов, утилизацией, складированием, перемещением промышленных отходов;
- проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;
- геодезическая деятельность;
- погрузочно-разгрузочная деятельность на железнодорожном транспорте;
- осуществление мероприятий и оказание услуг по защите информации и сведений, составляющих государственную тайну, в том числе – сведений, связанных с функционированием органов шифровальной службы Российской Федерации;
- охранная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности силами создаваемой Обществом Службы безопасности, которая в своей деятельности руководствуется Законом РФ “О частной детективной и охранной деятельности в Российской Федерации” и законодательством Российской Федерации;
- организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну, в соответствии с законодательством Российской Федерации;
- иные виды деятельности, не запрещенные законодательством Российской Федерации.

Оценка значения такого общества для деятельности эмитента:

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

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

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%

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.

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

Персональный состав Совета директоров ОАО «Хибинская тепловая компания»

(избран 25.06.2009г.):

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	Анисимова Алла Павловна
год рождения	1958
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	нет
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	нет

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

Фамилия, имя, отчество	Горбачев Михаил Владимирович
год рождения	данные не предоставлены
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	нет
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	нет

Фамилия, имя, отчество	Марков Владимир Анатольевич
год рождения	1956
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	Нет
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	Нет

Фамилия, имя, отчество	Попов Александр Николаевич
год рождения	1964
Доля указанного лица в уставном капитале	Нет

эмитента:	
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	Нет

Председатель Совета директоров ОАО «Хибинская тепловая компания»: Антипов Александр Геннадьевич

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

Сведения о единоличном исполнительном органе: Генеральный директор

Фамилия, имя, отчество	Марков Владимир Анатольевич
год рождения	1956
Доля указанного лица в уставном капитале эмитента:	нет
Доля принадлежащих указанному лицу обыкновенных акций эмитента:	нет

3.5.3. ОАО «Северная энергетическая управляющая компания» (ОАО «СЭУК»)

Полное фирменное наименование:	ОАО «Северная энергетическая управляющая компания»
Сокращенное фирменное наименование:	ОАО «СЭУК»
Место нахождения (юридический адрес):	160035, РФ, Вологодская область, г. Вологда, Пречистенская набережная, д. 68
Основания признания общества дочерним или зависимым по отношению к эмитенту:	Доля в уставном капитале более 25%
Доля эмитента в уставном капитале дочернего общества:	100 %
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту:	100 %
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента:	Нет
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу:	Нет

01 июля 2008 года в соответствии с разделительным балансом ОАО РАО «ЕЭС России» на счет-депо ОАО «ТГК-1» в ООО «Депозитарные и корпоративные технологии» были зачислены 150 000 обыкновенных акций ОАО «СЭУК». Стоимость пакета акций составляет 150 000,00 рублей.

Общество находится в процессе ликвидации. В связи с этим получено:

- Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ «О принятии решения о ликвидации юридического лица» 02.02.2007г. за государственным регистрационным номером 2073525167703 (свидетельство серия 35 № 001362664).

- Свидетельство о внесении записи в ЕГРЮЛ «О формировании ликвидационной комиссии юридического лица, назначении ликвидатора» 02.02.2007г. за государственным регистрационным номером 2073525167725 (свидетельство серия 35 №001362665).

- Акционером 25.04.2007г. утвержден промежуточный ликвидационный баланс (протокол от 25.04.2007 № 1655пр/2).

В 4 квартале 2008г. и 2 квартале 2009 г. отрицательно завершены процесс по налоговым спорам с МНС г. Москвы на 678,0 тыс. рублей и вопрос по возврату налогов МНС г. Вологды на сумму 107,0 тыс.рублей.

В настоящее время поданы документы на получение свидетельства о ликвидации.

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

3.6.1. Основные средства

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

Отчетная дата: **30.06.2009 г**

Наименование группы объектов основных средств	Первоначальная (восстановительная) стоимость, тыс. руб.	Сумма начисленной амортизации, тыс. руб.
<i>Здания</i>	<i>8 847 135</i>	<i>644 018</i>
<i>Сооружения и передаточные устройства</i>	<i>22 206 731</i>	<i>2912 432</i>
<i>Машины и оборудование</i>	<i>12 079 593</i>	<i>2 172 643</i>
<i>Транспортные средства</i>	<i>360 982</i>	<i>85 763</i>
<i>Производственный и хозяйственный инвентарь</i>	<i>76 417</i>	<i>22 688</i>
<i>Другие виды основных средств</i>	<i>70 814</i>	<i>10 460</i>
Итого:	43 641 672	5 848 004

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 2 квартал 2009 года:

Наименование показателя	30.06.2008	30.06.2009
Выручка, тыс.руб.	16 125 200	19 406 732
Валовая прибыль, тыс. руб.	815 992	3 196 659
Чистая прибыль (нераспределенная прибыль/непокрытый убыток), тыс.руб.	136 261	2 067 448
Рентабельность собственного капитала, %	0,22	3,17
Рентабельность активов, %	0,19	2,44
Коэффициент чистой прибыльности, %	0,85	10,65
Рентабельность продукции (продаж), %	5,06	16,47
Оборачиваемость капитала	0,24	0,29
Сумма непокрытого убытка на отчетную дату, тыс.руб.	16 671 906	16 671 906
Соотношение непокрытого убытка на отчетную дату и валюты баланса	0,23	0,20

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

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

По результатам деятельности компании ОАО «ТГК-1» **выручка за 6 месяцев 2009 года** составила 19 406 732 тыс. руб., что на 20,35 % выше данного показателя за аналогичный период 2008 года. Увеличение общей выручки за указанный период обусловлено ростом доходов, связанных с либерализацией рынка электрической энергии и увеличением объема продаж электроэнергии по нерегулируемым ценам.

Валовая прибыль в рассматриваемом периоде составила 3 196 659 тыс. руб., что больше значения данного показателя за 2008 год на 2 380 667 тыс.руб. Основными причинами увеличения размера валовой прибыли в данном периоде стали увеличение объема продаж электроэнергии по нерегулируемым ценам на оптовом рынке и либерализация тарифов, что является следствием реформирования электроэнергетической отрасли РФ, а также менее интенсивные темпы роста цены на газ в указанном периоде.

Чистая прибыль компании ОАО «ТГК-1» по итогам 1 полугодия 2009 года составила 2 067 448 тыс. руб. что в 15,17 раза выше данного показателя по итогам 1 полугодия 2008 года.

Рентабельность собственного капитала рассчитывается как отношение чистой прибыли к собственному капиталу (итогу по третьему разделу баланса «Капитал и резервы») и показывает уровень капиталотдачи собственного капитала. Для компании ОАО «ТГК-1» по итогам первого полугодия 2009г. данный показатель равен 3,17%. При сравнении значений данного показателя за 1 полугодие 2009г. и за аналогичный период в 2008 году видно, что значение рентабельности собственного капитала на 30.06.09г. выросло за счет роста уровня чистой прибыли в указанном периоде текущего года.

Рентабельность активов представляет собой соотношение чистой прибыли к валюте баланса и показывает сколько чистой прибыли приходится на 1 рубль суммарных активов компании. На 30.06.2009г. уровень данного показателя равен 2,44%, то есть на 1 рубль активов компании приходится 2,44 коп. чистой прибыли. Уровень данного показателя за отчетный период в текущем году выше

значения данного коэффициента за аналогичный период в 2008 году, что, в свою очередь, является результатом увеличения прибыли, полученной компанией по итогам 1 полугодия 2009 года.

Рентабельность продаж рассчитывается как отношение валовой прибыли к выручке. Данный показатель характеризует эффективность текущей деятельности предприятия и показывает сколько валовой прибыли приходится на 1 рубль реализованной продукции. По итогам 1-ого полугодия 2009г. фактическое значение данного показателя составило 16,47%, то есть на 1 рубль реализованной продукции приходится 16,47 коп. валовой прибыли. Сравнивая фактические значения данного показателя за указанный период в текущем году со значениями данного показателя за 1 полугодие 2008 года, видно, что уровень рентабельности продаж вырос в 3,26 раза. Увеличение значения рентабельности продаж является следствием роста уровня рентабельности продаж электроэнергетики и мощности внутренним потребителям и рентабельности продаж теплоэнергетики по итогам первого полугодия 2009 года по сравнению со значением указанного показателя за аналогичный период 2008 год.

Коэффициент чистой прибыльности находится как отношение чистой прибыли к выручке. По итогам 1 полугодия 2009 года данный показатель равен 10,65%, то есть на 1 рубль реализованной продукции приходится 10,65 коп. чистой прибыли.

Оборачиваемость капитала в рассматриваемые периоды росла: во 2 кв. 2008 г. данный показатель составил 0,24 раза, во 2 кв. 2009 г. – 0,29 раза.

Сумма непокрытого убытка на 30.06.2008 г. составила 16 671 906 тыс. руб., на 30.06.2009 г. - 16 671 906 тыс. руб. При этом непокрытый убыток с учетом непокрытого убытка прошлых лет в валюте баланса составляет во 2 кв. 2008г. 0,23, во 2 кв. 2009 г. – 0,20. Сокращение доли непокрытого убытка в валюте баланса во втором квартале 2009 года связано с увеличением балансовой стоимости активов за счет прироста по статье «Основные средства» на 4 267 575 тыс. руб. и по статье «Незавершенное производство» на 9 951 781 тыс. руб.

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 электроэнергетики.

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, достаточность капитала и оборотных средств

Ниже приведена динамика показателей, характеризующих ликвидность эмитента. Указанная информация приводится за 2 квартал 2008 и 2 квартал 2009 года.

Наименование показателя	На 30.06.2008	На 30.06.2009
<i>Собственные оборотные средства, тыс. руб.</i>	18 869 456	7 222 787
<i>Индекс постоянного актива</i>	0,72	0,89
<i>Коэффициент текущей ликвидности</i>	4,78	1,60
<i>Коэффициент быстрой ликвидности</i>	4,35	1,44
<i>Коэффициент автономии собственных средств</i>	0,87	0,77

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. По итогам 2 квартала 2008 года величина собственных оборотных средств равна 18 869 456 тыс. руб. Во 2 кв. 2009 года величина собственных оборотных средств равна 7 222 787 тыс. руб. Снижение уровня данного показателя во 2 кв. 2009 года является следствием роста внеоборотных активов на 14 234 260 тыс.руб. в результате реализации инвестиционной программы ОАО «ТГК-1».

Индекс постоянного актива характеризует соотношение между внеоборотными активами, которые должны финансироваться из стабильных источников, и величиной этих источников. Уровень данного показателя во 2 кв. 2008г. равен 0,72, во 2 кв. 2009 г. – 0,89. Значение индекса постоянного актива в указанные периоды меньше единицы, что связано с ростом величины собственного капитала.

Коэффициент текущей ликвидности показывает достаточность оборотных средств у предприятия (без учета дебиторской задолженности, платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), которые могут быть использованы компанией для погашения краткосрочных обязательств. Коэффициент текущей ликвидности на 30.06.09г. составляет 1,60, что говорит о том, что компания ОАО «ТГК-1» обладает достаточной суммой текущих активов и, следовательно, может рассчитаться с кредиторами по существующим краткосрочным обязательствам. Высокий уровень данного показателя во 2 кв. 2008г. является следствием роста оборотных активов компании в результате проведения в августе 2007 г. дополнительной эмиссией акций ОАО «ТГК-1».

Коэффициент срочной ликвидности определяется как отношение наиболее ликвидной части текущих активов к сумме текущих обязательств за вычетом доходов будущих периодов. То есть, данный коэффициент характеризует способность предприятия отвечать по своим текущим обязательствам с использованием наиболее ликвидных активов. Фактическое значение данного показателя за 1 полугодие 2009г. равно 1,44, то есть наиболее ликвидные активы покрывают текущие обязательства компании. Высокий уровень коэффициента срочной ликвидности во 2 кв. 2008г. обусловлен ростом текущих активов компании в результате проведения в августе 2007 г. дополнительной эмиссией акций ОАО «ТГК-1».

Коэффициент автономии собственных средств характеризует зависимость предприятия от внешних займов. Значение данного показателя за отчетный период текущего года составляет 0,77, что показывает, что обязательства составляют в пассивах 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.

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.

Указанная информация приводится за 2 квартал 2009 года на дату окончания соответствующего отчетного периода.

Наименование показателя	30.06.2009
размер уставного капитала эмитента, тыс. руб.	38 543 414
общая стоимость акций (долей) эмитента, выкупленных эмитентом для последующей перепродажи (передачи), с указанием процента таких акций (долей) от размещенных акций (уставного капитала) эмитента	0
размер резервного капитала эмитента, формируемого за счет отчислений из прибыли эмитента, тыс. руб.	42 899
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.	39 690 985
размер нераспределенной чистой прибыли (непокрытого убытка) эмитента, тыс. руб.	(15 184 496)
размер нераспределенной прибыли (непокрытого убытка) эмитента за отчетный год, тыс.руб.	2 067 448
общая сумма капитала эмитента, тыс. руб.	65 160 250

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

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

Наименование показателя	30.06.2009 г.
Запасы, тыс.руб.	2 306 634
К оборотным средствам, %	8,61
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям, тыс.руб.	355 745
К оборотным средствам, %	1,33
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), тыс.руб.	44 822
К оборотным средствам, %	0,17
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), тыс.руб.	19 940 955
К оборотным средствам, %	74,39
Краткосрочные финансовые вложения, тыс.руб.	1 580 701
К оборотным средствам, %	5,89
Денежные средства, тыс.руб.	2 577 606
К оборотным средствам, %	9,61
Прочие оборотные активы, тыс.руб.	0
К оборотным средствам, %	0
Итого оборотные средства, тыс.руб.	26 806 463

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 незначительная, поскольку расчеты за тепловую энергию носят устойчивый стабильный характер.

4.3.2. Финансовые вложения эмитента

Перечень финансовых вложений эмитента, которые составляют 10 и более процентов всех его финансовых вложений на дату окончания отчетного периода.

По состоянию на 30.06.2009:

- **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 30.06.09 – 84,06% от голосующих акций).

Размер объявленного дивиденда по обыкновенным акциям: *По итогам 2008 года Общим Собранием акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ» принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям Общества по результатам работы за 2008 год.*

Размер дивиденда по привилегированным акциям:

По итогам 2008 года Общим Собранием акционеров ОАО «Мурманская ТЭЦ» принято решение не выплачивать дивиденды по привилегированным акциям Общества по результатам работы за 2008 год.

По состоянию на 30.06.2009: *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 30.06.2009)

- **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 (краткосрочный депозит), руб.: 597 000 000,00

Размер дохода, руб.: 83 416,44

- Полное наименование: **Открытое акционерное общество "Акционерный Банк "РОССИЯ"**
Сокращенное наименование: **ОАО "АБ "РОССИЯ"**
Место нахождения: Российская Федерация, Санкт-Петербург, площадь Растрелли, дом 2, литер А.
Идентификационный номер налогоплательщика: 7831000122
Размер вложения в денежном выражении (общая сумма депозитных вкладов), руб.: 878 742 000,00
Размер дохода (полученный в течение 2-го квартала 2009 г.), руб.: 19 575 229,43

В течение отчетного периода эмитент получил доход от краткосрочных депозитных вкладов в размере 60 233 537 руб 05 коп

- иные финансовые вложения:

Объект финансового вложения:	<i>Займы ОАО «Мурманская ТЭЦ»</i>
Полное фирменное наименование	<i>Открытое акционерное общество «Мурманская ТЭЦ»</i>
Сокращенное фирменное наименование	<i>ОАО «Мурманская ТЭЦ»</i>
Место нахождения	<i>183038, Российская Федерация, г.Мурманск, ул. Шмидта, 14</i>
ИНН	<i>5190141373</i>
Общий размер в денежном выражении, тыс. руб.	<i>1 573 000</i>
Размер дохода, тыс. руб.:	<i>81 569</i>

По состоянию на отчетную дату выплата процентов по договорам займов с ОАО «Мурманская ТЭЦ» просрочена.

Величина потенциальных убытков, связанных с банкротством организаций (предприятий), в которые были произведены инвестиции, по каждому виду указанных инвестиций: потенциальные убытки по каждому виду инвестиций ограничены балансовой стоимостью вложений.

Средства эмитента, размещенные на депозитных или иных счетах в банках и иных кредитных организациях, лицензии которых были приостановлены либо отозваны, а также в случае, если было принято решение о реорганизации, ликвидации таких кредитных организаций, о начале процедуры банкротства, либо о признании таких организаций несостоятельными (банкротами): отсутствуют.

Стандарты (правила) бухгалтерской отчетности, в соответствии с которыми эмитент произвел расчеты, отраженные в настоящем пункте:

Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99 (утв. приказом Минфина РФ от 6 июля 1999 г. № 43н).

Положение по бухгалтерскому учету «Учет финансовых вложений» ПБУ 19/02 (утв. приказом Минфина РФ от 10 декабря 2002 г. № 126н).

4.3.3. Нематериальные активы эмитента

Состав нематериальных активов, первоначальная (восстановительная) стоимость и величина начисленной амортизации за отчетный квартал (2 квартал 2009 года).

По данным финансовой (бухгалтерской) отчетности ОАО «ТГК-1» по состоянию на 30.06.2009 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, утвержденное Приказом Минфина РФ от 16.11.2000 года №91н).

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

Во 2 квартале 2009 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 каждый завершённый финансовый год деятельности эмитента, а также основные факторы, оказывающие влияние на состояние отрасли.

Российская энергосистема является одной из крупнейших в мире. Электроэнергетический сектор России состоит из более 440 тепловых и гидроэлектростанций и 10 атомных электростанций совокупной установленной мощностью 216 ГВт. В 2008 г. электростанциями России было выработано 1 023,3 млрд. кВтч электроэнергии и отпущено 497,9 млн. Гкал тепла.

С 2000 г. российская электроэнергетическая отрасль претерпела исторические изменения - 1 июля 2008 г. прекратило свое существование РАО «ЕЭС России», произошло разделение естественномонопольных и конкурентных секторов отрасли, запущен оптовый рынок электроэнергии и мощности, и полным ходом идет процесс его либерализации, в рамках приватизации электроэнергетических активов привлечены значительные инвестиции в отрасль.

В ходе реформы все федеральные электростанции, а также генерирующие активы региональных АО-энерго были объединены в оптовые и территориальные генерирующие компании, основные гидрогенерирующие активы - в ОАО «РусГидро», управление зарубежными активами было переведено на ОАО «Интер РАО ЕЭС», ОАО «ФСК ЕЭС» объединило магистральные сети, 11 МРСК - распределительные сети. Также из структуры АО-энерго были выделены сбытовые, ремонтные и сервисные компании. Региональное диспетчерское управление было переведено на - ОАО «Системный оператор ЕЭС». Все энергоактивы Дальнего Востока были переданы в ОАО «РАО ЭС Востока».

Общая оценка результатов деятельности эмитента в данной отрасли, оценка соответствия результатов деятельности эмитента тенденциям развития отрасли:

ОАО «ТГК-1» является лидером электроэнергетической отрасли в г. Санкт-Петербург и Ленинградской области, как в разрезе тепловой энергии, так и электрической энергии.

По итогам 2 полугодия 2009 года общий объем выручки Эмитента составил 19,407 млрд. рублей.

Результаты деятельности Эмитента соответствуют тенденциям развития отрасли и расцениваются руководством Общества как удовлетворительные.

Причины, обосновывающие полученные результаты деятельности (удовлетворительные и неудовлетворительные, по мнению эмитента, результаты).

По мнению Эмитента, полученные удовлетворительные результаты деятельности обусловлены:

- маневренностью мощностей станций компаний (возможность выполнять распоряжение системного оператора в ситуациях, когда постройка электрической энергии важнее ее стоимости;*
- расширением теплового рынка сбыта;*
- эффективным управлением режимами;*
- эффективным менеджментом и грамотным управлением затратами.*

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 органов управления Эмитента относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности 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.

Члены Совета директоров и коллегиального исполнительного органа Эмитента имеют одинаковое мнение относительно упомянутых причин и/или степени их влияния на показатели финансово-хозяйственной деятельности Эмитента.

4.5.1. Анализ факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента

Факторы и условия, влияющие на деятельность эмитента и результаты такой деятельности.

- значительный рост энергопотребления в течение последних 15 лет, соответственно увеличение производства тепло- и электроэнергии;
- повышение платежной дисциплины потребителей тепло- и электроэнергии;
- улучшение финансовых результатов деятельности энергетических компаний;
- улучшение структуры баланса региональных энергосистем;
- сокращение уровня перекрестного субсидирования;
- старение основного оборудования (электростанций, электрических и тепловых сетей) энергокомпаний, недостаток инвестиционных ресурсов на поддержание генерирующих мощностей.

Прогноз в отношении продолжительности действия указанных факторов и условий.

По мнению Эмитента, данные факторы и условия будут оказывать влияние на деятельность Эмитента в среднесрочной перспективе.

Действия, предпринимаемые эмитентом, и действия, которые эмитент планирует предпринять в будущем для эффективного использования данных факторов и условий.

В связи со значительным ростом энергопотребления и старением основного оборудования Эмитент сформировал серьезную программу капитальных вложений, которая сможет обеспечить ввод новых мощностей под перспективный рост спроса и обеспечить замещение по выбывающему оборудованию.

Способы, применяемые эмитентом, и способы, которые эмитент планирует использовать в будущем для снижения негативного эффекта факторов и условий, влияющих на деятельность эмитента.

В связи со значительным ростом энергопотребления и старением основного оборудования Эмитент сформировал серьезную программу капитальных вложений, которая сможет обеспечить ввод новых мощностей под перспективный рост спроса и обеспечить замещение по выбывающему оборудованию.

Существенные события/факторы, которые могут в наибольшей степени негативно повлиять на возможность получения эмитентом в будущем таких же или более высоких результатов по сравнению с результатами, полученными за последний отчетный период, а также вероятность наступления таких событий (возникновения факторов).

К таким факторам Эмитент относит:

- усиление конкуренции со стороны ТГК, ОГК и атомных электростанций;
- значительный износ генерирующих мощностей Эмитента;
- общее ухудшение макроэкономической обстановки в стране.

Вероятность усиления конкуренции в сфере производства электроэнергии будет являться логическим завершением реформы электроэнергетики, и вероятность наступления данного фактора расценивается Эмитентом как крайне высокая.

Старение генерирующих мощностей является неизбежным процессом, который будет нивелироваться обширной программой капитальных вложений. Данная программа позволит избежать износа мощностей и соответственно повысит эффективность деятельности и конкурентоспособность Эмитента.

Ухудшение макроэкономической ситуации в России в среднесрочной перспективе расценивается как маловероятное.

Продолжительность действия вышеуказанных событий и фактов, по мнению Эмитента, сохранится в среднесрочной перспективе.

Существенные события/факторы, которые могут улучшить результаты деятельности эмитента, и вероятность их наступления, а также продолжительность их действия.

К таким событиям/факторам Эмитент относит:

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 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 нагрузка 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.

Продолжительность действия вышеуказанных событий и фактов, по мнению Эмитента, сохранится в среднесрочной перспективе.

4.5.2. Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента:

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

	Уст. мощность (МВт)	Доля, %
ф-л Северо-Западная ТЭЦ ОАО «Интер РАО ЕЭС»	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%

Основные существующие и предполагаемые конкуренты эмитента по основным видам деятельности:

Рынок теплоэнергии

Филиал «Невский»

На сегодняшний день основной рынок тепловой энергии представлен следующими предприятиями:



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 выступает ГУП «ТЭК СПб».

В состав ГУП «ТЭК СПб» входит более 400 теплоисточников, на которых установлено 2000 единиц котлового оборудования. Среди котельных предприятия — крупнейшие в России по установленной мощности, а также групповые, обслуживающие несколько зданий. «Пиковая» котельная «Парнас» обеспечивает теплом и горячей водой около 2000 зданий Выборгского и Калининского районов Санкт-Петербурга. Ее суммарная мощность на нужды теплоснабжения, горячего водоснабжения и вентиляции составляет 1250 Гкал/ч. Подавляющее большинство котельных ГУП «ТЭК СПб» работает на природном газе.

ГУП «ТЭК СПб» имеет самую мощную систему тепловых сетей в Северо-Западном регионе. Общая протяженность трубопроводов ГУП «ТЭК СПб» составляет более 5336 км тепловых сетей, из них 61% от теплоисточников предприятия, 35% от объектов ОАО «ТГК-1», 4% от ведомственных теплоисточников.

Сильными сторонами ГУП «ТЭК СПб» является то, что компания охватывает большое число конечных потребителей тепла.

К слабым сторонам ГУП «ТЭК СПб» можно отнести наличие у компании большой 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

Филиал «Карельский»

Деятельность Компании по теплообеспечению в филиале «Карельский» осуществляется в основном за счет Петрозаводской ТЭЦ. Остальные производители в регионе представлены локальными котельными.

Филиал «Кольский»

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

Основной объем теплового отпуска в Мурманской области приходится на Апатитскую ТЭЦ, Мурманскую ТЭЦ и на ГОУТП «ТЭКОС».

<u>Предприятия</u>	<u>Показатели</u>
«Мурманская ТЭЦ»	2,26 млн. Гкал
«Апатитская ТЭЦ»	примерно 1,2 млн. Гкал
ГОУТП «ТЭКОС»	0,8 млн. Гкал

Рынок электроэнергии

Производственную деятельность по выработке электрической энергии и мощности на территории Санкт-Петербурга, Ленинградской и Мурманской областей помимо ОАО «ТГК-1» осуществляет ФГУП концерн «Росэнергоатом» (представлен Ленинградской и Кольской атомными станциями), ОАО «ОГК-6» (представлена Киришской ГРЭС), а также филиал «Северо-Западная ТЭЦ» ОАО «Интер РАО ЕЭС», которая осуществляет поставки электроэнергии на экспорт.

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 дату утверждения настоящего Проспекта ценных бумаг составляет около 10000 млн. кВтч. Принимая во внимание отсутствие у Росэнергоатома планов по увеличению мощности КАЭС, можно предполагать, что общее количество отпускаемой э/э КАЭС до 2015 года не изменится.

ОАО «Юго-Западная ТЭЦ». Ввод Юго-Западной ТЭЦ намечается на 2008 год. ЮЗ ТЭЦ будет строиться с использованием современных достижений и современного оборудования, способных обеспечить её более конкурентно выгодными показателями КПД и расходами условного топлива. Учитывая наличие тепловой нагрузки ("Балтийская жемчужина" Шанхайской инвестиционной компании (общий объем инвестиций оценивается примерно в 1,3 млрд. долл.), практически невозможен без строительства новой ТЭЦ) можно с достаточной долей вероятности говорить о том, что себестоимость производимой электроэнергии на ЮЗ ТЭЦ достаточно конкурентоспособной.

Предполагаемые мощности Юго-Западной ТЭЦ: Электрическая - 540 МВт, Тепловая - 660 Гкал/ч.

ОАО «Интер РАО ЕЭС»: Филиал «Северо-Западная ТЭЦ». Филиал «Северо-Западная ТЭЦ» является одной из самых современных электростанций в России.

Основной хозяйственной деятельностью филиала «Северо-Западная ТЭЦ» ОАО «Интер РАО ЕЭС» является выработка и реализация электрической энергии (мощности). С ноября 2006г с вводом теплофикационной установки на ТЭЦ появился отпуск нового вида энергии – тепловой.

Особенность работы филиала «Северо-Западная ТЭЦ» ОАО «Интер РАО ЕЭС» – наличие электрических связей с ЕЭС России и с ЭС Финляндии. Объемы реализации во многом зависят не только от поставок газа, но и от заключенных оператором импорта-экспорта контрактов с финскими покупателями.

Одновременно с этим Северо-Западная ТЭЦ обеспечивает устойчивость работы перетока Россия-Финляндия, что влечет за собой довольно жесткие условия по обеспечению безопасной и безаварийной работы.

Стратегия распределения электроэнергии между внутренним и внешним рынками электроэнергии в настоящее время такова: второй блок Северо-Западной ТЭЦ, при наличии топлива, будет подключен для осуществления поставок электроэнергии на внутренний рынок, а первый – для осуществления поставок для целей экспорта.

В случае изменения в будущем ситуации на внутреннем российском рынке электроэнергии Северо-Западная ТЭЦ сможет рассмотреть возможность перехода от стратегии двойного рынка к стратегии ориентирования на потребности только внутреннего рынка. При этом, переключение одного из блоков ТЭЦ с внешнего на внутренний рынок не влечет за собой каких-либо значительных дополнительных затрат.

В настоящее время Северо-Западная ТЭЦ работает в составе двух энергоблоков: первый энергоблок установленной мощностью 450 МВт, осуществляет поставку электроэнергии и мощности на оптовый рынок, а также поставку тепла в адрес ГУП «ТЭК СПб», а второй энергоблок находится в периоде опытно-промышленной эксплуатации.

ОАО «Киришская ГРЭС».

Киришская ГРЭС – крупнейшая тепловая электростанция на Северо-Западе. Сначала своей деятельности и до 2002 года, Киришская ГРЭС входила в состав ОАО «Ленэнерго». В 2003 станция стала дочерним предприятием РАО «ЕЭС России» и приобрела самостоятельность. 28 сентября 2006 года завершена реорганизация ОАО «Киришская ГРЭС» в форме присоединения к Открытому акционерному обществу «Шестая генерирующая компания оптового рынка электроэнергии». С 29 сентября 2006 г. Киришская ГРЭС продолжает работать в статусе филиала ОАО «ОГК-6» Киришская ГРЭС.

Киришская ГРЭС осуществляет поставку электроэнергии широкого спектра напряжений от 0,4 до 330 кВ на оптовый рынок и собственным потребителям. Установленная электрическая мощность Киришской ГРЭС составляет 2,1 тыс. МВт, в том числе 1,8 тыс. МВт на КЭС (конденсационная

часть) и 300 МВт на ТЭЦ (теплофикационная часть). Оборудование Киришской ГРЭС приспособлено к быстрому набору нагрузки в период дефицита мощности в системе, а также к ее быстрому сбросу в периоды системного избытка мощности, что позволяет станции принимать участие в системном регулировании.

КЭС Киришской ГРЭС ориентирована в основном на поставки электрической энергии и мощности на оптовый рынок электроэнергии (в энергосистему), а также используется для системного регулирования в ОЭС Северо-Запада. Конденсационная часть Киришской ГРЭС состоит из шести энергоблоков мощностью 300 МВт каждый. ТЭЦ ориентирована на поставки энергоресурсов в основном на локальный рынок и предназначена для обеспечения электрической и тепловой энергией Киришской промзоны и г. Кириши.

В 2007 году произошло снижение объемов продаж электрической энергии в рамках регулируемых договоров, что обеспечило необходимую долю его либерализации и, соответственно, расширение сферы действия конкурентных отношений на оптовом рынке.

Основным сектором конкурентного взаимодействия оптового рынка для ТГК-1 является рынок РСВ (рынок на сутки вперед). В сложившейся ситуации наиболее близким конкурентом (с точки зрения основного производственного и технологического циклов) в свободном секторе оптового рынка «Объединенной энергетической системы Северо-Запада» (Первая ценовая зона) можно назвать Киришскую ГРЭС (Ленинградская область).

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

Перечень факторов конкурентоспособности эмитента с описанием степени их влияния на конкурентоспособность производимой продукции (работ, услуг).

Основные конкурентные преимущества ОАО «ТГК-1»:

ТЭЦ:

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

ГЭС:

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

Данные факторы будут действовать до завершения процесса реформирования отрасли – изменения конкурентной среды и либерализации российского электроэнергетического рынка.

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 относятся:

- 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;
 - н) об утверждении целевых значений ключевых показателей эффективности (скорректированных целевых

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

о) об утверждении бизнес – плана (скорректированного бизнес – плана) ДЗО и утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении бизнес – плана ДЗО;

п) об утверждении распределения прибыли и убытков по результатам финансового года ДЗО;

р) о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям ДЗО и порядку его выплаты;

с) о выплате (объявлении) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года, а также по результатам финансового года ДЗО;

т) об утверждении (корректировке) инвестиционной программы ДЗО и об утверждении (рассмотрении) отчета об исполнении инвестиционной программы ДЗО;

у) об утверждении Положения об обеспечении страховой защиты ДЗО, а также об утверждении страховщиков (утверждение результатов выбора страховщиков) ДЗО и страхового брокера, осуществляющего выбор страховщиков ДЗО;

ф) об утверждении Программы страховой защиты ДЗО и изменений в Программу страховой защиты ДЗО;

х) о рассмотрении отчета единоличного исполнительного органа ДЗО об обеспечении страховой защиты ДЗО.

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

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

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

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

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

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

49) утверждение положений о комитетах Совета директоров Общества;

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

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

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

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

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

55) определение структуры и содержания годового отчета Общества;

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

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

58) *иные вопросы, отнесенные к компетенции Совета директоров Федеральным законом “Об акционерных обществах” и настоящим Уставом;*

59) *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;*

60) *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;*

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

62) *определение приоритетных инвестиционных проектов Общества;*

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

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

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

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

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

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

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

70) *принятие решения об удовлетворении (об отказе в удовлетворении) поступивших предложений (заявок, 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)*

71) *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*

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

Председатель Совета директоров Общества:

В соответствии со статьей 17 Устава Общества председатель Совета директоров Общества избирается членами Совета директоров Общества из их числа большинством голосов от общего числа членов Совета директоров Общества.

Совет директоров Общества вправе в любое время переизбрать своего Председателя большинством голосов от общего числа голосов членов Совета директоров Общества.

Председатель Совета директоров Общества организует работу Совета директоров Общества, созывает его заседания и председательствует на них, организует на заседаниях ведение протокола, председательствует на Общем собрании акционеров.

В случае отсутствия Председателя Совета директоров его функции осуществляет заместитель Председателя Совета директоров, избираемый из числа членов Совета директоров большинством голосов от общего числа членов Совета директоров Общества.

Исполнительные органы Общества:

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом - Генеральным директором и коллегиальным исполнительным органом - Правлением Общества. (п. 21.1. статьи 21 Устава Общества).

Генеральный директор и Правление Общества подотчетны Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества (п.21.2. статьи 21 Устава Общества).

Компетенция Правления Общества в соответствии с его Уставом:

В соответствии с п. 22.1. статьи 22 Правление Общества действует на основании Устава Общества, а также утверждаемого Общим собранием акционеров Положения о Правлении, в котором устанавливаются сроки и порядок созыва и проведения его заседаний, а также порядок принятия решений.

В соответствии с п. 22.2. статьи 22 к компетенции Правления Общества относятся следующие вопросы:

- 1) разработка и предоставление на рассмотрение Совета директоров перспективных планов по реализации основных направлений деятельности Общества;
- 2) подготовка бизнес-плана (скорректированного бизнес-плана), инвестиционной программы и отчета об итогах их выполнения, а также утверждение и корректировка движения потоков наличности в соответствии с утвержденными Советом директоров перечнем и значениями контрольных показателей движения потоков наличности Общества (с обязательным последующим направлением Совету директоров Общества);
- 3) подготовка программы техперевооружения, реконструкции и развития Общества;
- 4) утверждение квартального и месячного финансового плана Общества, а также отчетов об их исполнении;
- 5) подготовка годовой программы по закупочной деятельности Общества, утверждение в рамках годовой программы квартальных программ по закупочной деятельности Общества, а также подготовка отчетов о выполнении годовой и квартальных программ по закупочной деятельности Общества;
- 6) подготовка отчета о финансово-хозяйственной деятельности Общества, о выполнении Правлением решений Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества;
- 7) принятие решений о совершении Обществом сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), предметом которых является имущество, работы и/или услуги, стоимость (денежная оценка) которых составляет больше 1 процента суммы балансовой стоимости активов Общества и балансовой стоимости арендованного в соответствии с подпунктом 26 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества имущества, определяемой по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату (либо, в случае, если для принятия Советом директоров в соответствии с подпунктом 24 пункта 15.1 статьи 15 Устава Общества установлен иной процент либо цена сделки – свыше 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 об Общем собрании акционеров ОАО «ТГК-1»*
- 3) Положение о Совете 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 порядке определения вознаграждений и компенсаций 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 периоде изменения и дополнения в Устав не вносились.

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://tgk1.ru/ir/korporationManagement2/dokcomp/ustavdop/>

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

Сведения о членах Совета директоров эмитента:

Председатель Совета директоров:

Фамилия, имя, отчество	<i>Селезнев Кирилл Геннадьевич</i>
Год рождения	<i>1974</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф. Устинова, специальность «Импульсные устройства и автоматические роторные линии», Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «Финансы и кредит».</i>
Все должности, занимаемые таким 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 – наст. время Организация: ОАО «ГАЗПРОМ» Должность Член Правления, Начальник департамента маркетинга, переработки газа и жидких углеводородов</i></p> <p><i>Период: 2003-2006 2006 – наст. время Организация: ООО «Межрегионгаз» Должность: Генеральный директор</i></p> <p><i>Период: 2008 - наст. время Организация: ОАО «Газпромрегионгаз» Должность: Председатель Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2008 – наст. время Организация: ОАО «НОВАТЭК» Должность: член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2008 – наст. время Организация: ОАО «Газпромнефть» Должность: член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2008 – наст. время Организация: ОАО «Мосэнерго» Должность: Председатель Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2008 – наст. время Организация: ЗАО «Нортгаз» Должность: член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2008 – наст. время Организация: ОАО «Востокгазпром» Должность: член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2008 – наст. время Организация: ОАО «Томскгазпром» Должность: член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2008 – наст. время Организация: ЗАО КБ «Газэнергопромбанк» Должность Председатель Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2008 – наст. время</i></p>

	<p>Организация: ЗАО «Футбольный клуб «Зенит» Должность член Совета директоров</p> <p>Период: 2008 – наст. время Организация: АО «Салаватнефтеоргсинтез» Должность Председатель Совета директоров</p> <p>Период: 2008 – наст. время Организация: АО «Лиетувос дуйос» Должность член Правления</p> <p>Период: 2008 – наст. время Организация: АО «Латвияс газе» Должность Председатель Совета общества</p> <p>Период: 2008 – наст. время Организация: ТОО «КазРосГаз» Должность член Наблюдательного Совета</p> <p>Период: 2008 – наст. время Организация: ЗАО «Каунасская теплофикационная электростанция» Должность Председатель Правления</p> <p>Период: 2008 – наст. время Организация: ОАО «СИБУР Холдинг» Должность член Совета директоров</p> <p>Период: 2008 – наст. время Организация: ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС» Должность член Совета директоров</p> <p>Период: 2008 – наст. время Организация: Некоммерческое партнерство «Российское газовое общество» (НП «РГО») Должность член Наблюдательного Совета</p> <p>Период: 2009 – наст. время Организация: ОАО «РАО Энергетические системы Востока» Должность член Совета директоров</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>нет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>нет</i>
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Нет сведений</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Нет сведений</i>
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Нет сведений</i>

Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>нет</i>
Сведения о занятии 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	<i>нет</i>

Члены Совета директоров:

Фамилия, имя, отчество	<i>Сергеев Алексей Иванович</i>
Год рождения	<i>1954</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее Ленинградский политехнический институт, 1978 г., специальность «инженер-механик».</i>
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<i>Период: 2004-2006 Организация: Администрация Калининского района Санкт-Петербурга Должность: Глава администрации Калининского района Санкт-Петербурга Период: 2006 – наст. время Организация: Правительство Санкт-Петербурга Должность: Председатель Комитета экономического развития, промышленной политики и торговли. Период: 2009 - наст. время Организация: Правительство Санкт-Петербурга Должность: Вице-губернатор</i>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>нет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>нет</i>
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>нет</i>
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества	<i>нет</i>

эмитента	
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Не привлекался</i>
Сведения о занятии 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	<i>Не занимал</i>

Фамилия, имя, отчество	<i>Федоров Денис Владимирович</i>
Год рождения	<i>1978</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, МГТУ им. Баумана, 2001, Экономист-менеджер; МЭИ (ТУ), 2003, КЭН (по 2 специальностям: экономика и промышленная энергетика)</i>
Все должности, занимаемые таким 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: 2002-2006. Организация: ООО «ЕвроСибэнерго-инжиниринг» Должность: Специалист 1-ой категории, начальник управления</i></p> <p><i>Период: 2006-2007 Организация: ООО «Межрегионгаз» Должность: Советник генерального директора</i></p> <p><i>Период: 2007 – наст. время Организация: ОАО «Газпром» Должность: Начальник Управления развития электроэнергетического сектора и маркетинга в электроэнергетике</i></p> <p><i>Период: 2007 – наст. время Организация: ООО «Газпром энергохолдинг» Должность: Генеральный директор</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время Организация: ЗАО «Межрегионэнергострой» Должность: председатель совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время Организация: ОАО «Межрегионэнергострой» Должность: председатель совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время Организация: ОАО «ТЭК Мосэнерго» Должность: председатель совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время Организация: ОАО «Холдинг МРСК» Должность: член совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время. Организация: ОАО «РАО Энергетические системы</i></p>

	<p><i>Востока»</i> <i>Должность: член совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: НП «ВТИ»</i> <i>Должность: член наблюдательного совета</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Тюменская энергосбытовая компания»</i> <i>Должность: председатель совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «МТЭнергосбыт»</i> <i>Должность: член совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ЗАО «Fortis Energy»</i> <i>Должность: член правления</i></p> <p><i>Период: .2008 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Мосэнерго»</i> <i>Должность: член совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2008 – наст. время</i> <i>Организация: ЗАО «Газэнергопромбанк»</i> <i>Должность: член совета директоров</i></p> <p><i>Период: .2008 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ОГК-2»</i> <i>Должность: председатель совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2008 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ОГК-6»</i> <i>Должность: председатель совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2007 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Центрэнергохолдинг»</i> <i>Должность: председатель совета директоров</i></p> <p><i>Период: .2008 – наст. время</i> <i>Организация: ЗАО «Каунасская термофикационная станция»</i> <i>Должность: член Правления</i></p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>нет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>нет</i>
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>нет</i>
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>нет</i>
Характер любых родственных связей с иными	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных</i>

лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Не привлекался</i>
Сведения о занятии 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	<i>Не занимал</i>

Фамилия, имя, отчество	<i>Душко Александр Павлович</i>
Год рождения	<i>1960</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, Санкт-Петербургский государственный инженерно-экономический институт им. П.Тольятти</i>
Все должности, занимаемые таким 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: с 2004г. по 2009г. Организация ОАО «Газпром» Должность: Заместитель начальника Финансово-экономического департамента</i></p> <p><i>Период: с 2009 – наст. время Организация ООО «Газпром энергохолдинг» Должность: финансовый директор (по совместительству)</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время Организация: ОАО «Газпром» GAZPROM UK» Должность: член совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время Организация ООО «Центркаспнефтегаз» Должность: член совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время Организация: Компания «Урданетагазпром-1», Должность: член совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время Организация: Компания «Урданетагазпром-2» Должность: член совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время Организация: ЗАО «Ямалгазинвест» Должность: член совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время Организация: ОАО «Электрогаз» Должность: член совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время Организация: ОАО «Горизонт» Должность: член ревизионной комиссии</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время Организация: ОАО «Газфонд» Должность: член ревизионной комиссии</i></p>

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

Фамилия, имя, отчество	<i>Драчук Андрей Александрович</i>
Год рождения	<i>1971</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, с 1988 по 1993 гг. Судебно-прокурорский факультет Свердловского ордена Трудового Красного знамени юридического института (с 24.12.1992 г. Уральская государственная юридическая академия - УрГЮА) специальность "правоведение", квалификация "юрист"</i>
Все должности, занимаемые таким 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 – .2007 Организация: Адвокатская контора № 30 Свердловской областной коллегии адвокатов Должность: Адвокат Период: .2004 – .2006 Организация: ООО «Корпорация АФК» Должность: Первый заместитель Исполнительного директора - Директор по корпоративным вопросам и собственности Период: 2006 – 2007 Организация: ООО «Корпорация АФК»</i>

	<p><i>Должность: Исполнительный директор - Первый вице-президент</i></p> <p><i>Период: 2007- 2009.</i> <i>Организация: ОАО «СО ЕЭС»</i> <i>Должность Начальник Департамента экономического анализа инвестиционных проектов в электроэнергетике</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время.</i> <i>Организация: ОАО «СО ЕЭС»</i> <i>Должность Директор по стратегическому планированию и организационному развитию</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Территориальная генерирующая компания №6»»</i> <i>Должность член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Южная генерирующая компания – ТГК-8»</i> <i>Должность член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Енисейская территориальная генерирующая компания (ТГК-13)»</i> <i>Должность член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Уралгипромез»</i> <i>Должность член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Уральский научно-исследовательский институт архитектуры и строительства»</i> <i>Должность член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ЗАО «Управление основными фондами»</i> <i>Должность член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Страховое агентство «Гарос»</i> <i>Должность член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ООО «Страховая компания» Кольцо Урала»</i> <i>Должность член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ООО «Корпорация АФК»</i> <i>Должность член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Научно-исследовательский институт по передаче электроэнергии постоянным током высокого напряжения»</i> <i>Должность член Совета директоров</i></p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>нет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким	<i>нет</i>

лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>нет</i>
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>нет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>нет</i>
Сведения о занятии 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	<i>нет</i>
Фамилия, имя, отчество	<i>Казаченков Валентин Захарьевич</i>
Год рождения	<i>1949</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, Брянский институт транспортного машиностроения, 1972 г.</i>
Все должности, занимаемые таким 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: 1999-2004</i> <i>Организация: ООО «Петербургрегионгаз»</i> <i>Должность: Генеральный директор</i></p> <p><i>Период: 2004- – наст. время</i> <i>Организация: ЗАО «Петербургрегионгаз»</i> <i>Должность: Генеральный директор</i></p> <p><i>Период: .2004- – наст. время (по совместительству)</i> <i>Организация: ООО «Петербургрегионгаз»</i> <i>Должность: Генеральный директор</i></p> <p><i>Период: 2008 – наст. время</i> <i>Организация: ЗАО «Петербургрегионгаз»</i> <i>Должность: член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2008 – наст. время</i> <i>Организация: ООО «Петербургрегионгаз»</i> <i>Должность: член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2008 – наст. время</i> <i>Организация: ООО «Петербургтеплоэнерго»</i> <i>Должность: член Совета директоров</i></p>

	<i>Период: 2008 – наст. время Организация: ОАО «Гатчинагаз» Должность: член Совета директоров</i>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>нет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>нет</i>
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>нет</i>
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>нет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>нет</i>
Сведения о занятии 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	<i>нет</i>

Фамилия, имя, отчество	<i>Граве Ирина Вадимовна</i>
Год рождения	<i>1968</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет, Правоведение, 1992г.; Санкт-Петербургский государственный университет, Финансовый менеджмент, 2000г.</i>
Все должности, занимаемые таким 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 - 2004 Организация: Общество с ограниченной ответственностью "Саланс Герцфельд и Гейлбронн Интернэшнл", далее адвокатское бюро "Саланс" Должность: Юрист, адвокат Период: 2005 – 2007 Организация: Представительство Fortum Power and Heat Oy в г. Санкт-Петербург Должность: Вице-президент Период: 2007 – наст. время</i>

	<p>Организация: Концерн «Fortum Oyj» Должность: Вице-президент</p> <p>Период: 2008 – наст. время Организация: ОАО «Петербургская сбытовая компания» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2008 – наст. время Организация: ОАО «Северо-западная энергетическая управляющая компания» Должность: член Совета директоров</p> <p>Период: 2009 – наст. время Организация: ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания» Должность: член Совета директоров</p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>нет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>нет</i>
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>нет</i>
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>нет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Не привлекалась</i>
Сведения о занятии 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	<i>Не занимала</i>
Фамилия, имя, отчество	Каутинен Кари
Год рождения	<i>1964</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее Университет г. Хельсинки, 1989г., Кандидат юридических наук.</i>
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте	<i>Период: 2005– наст. время</i>

и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<p><i>Организация: Fortum Power and Heat Oy</i> <i>Должность: Вице-президент</i></p> <p><i>Период: 2007– наст. время</i> <i>Организация: Fortum Oyj</i> <i>Должность: вице-президент, поглощения и слияния компаний</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Курганская генерирующая компания»</i> <i>Должность: член совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Фортум»</i> <i>Должность: член Совета директоров</i></p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Нет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Нет</i>
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Нет</i>
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Нет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Не привлекался</i>
Сведения о занятии 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	<i>Не занимает</i>
Фамилия, имя, отчество	<i>Митюшов Алексей Александрович</i>
Год рождения	<i>1975</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, 1997 год, Балтийский государственный технический университет им. Д.Ф. Устинова</i>
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в	<i>Период: 2002-04.2003</i>

<p>настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:</p>	<p><i>Организация: ООО Межрегионгаз</i> <i>Должность: Начальник Управления по управлению имуществом</i></p> <p><i>Период: 2003-01.2007</i> <i>Организация: ООО «Межрегионгаз»</i> <i>Должность: Начальник Управления по управлению имуществом и корпоративной работе</i></p> <p><i>Период: 2007 - наст. время</i> <i>Организация: ООО «Газпромэнерго»</i> <i>Должность: Генеральный директор</i></p> <p><i>Период: 2008 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ОГК-6»</i> <i>Должность: Генеральный директор</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ОГК-6»</i> <i>Должность: председатель Правления</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ОГК-6»</i> <i>Должность: член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ОГК-2»</i> <i>Должность: член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Мосэнерго»</i> <i>Должность: член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Газпромрегионгаз»</i> <i>Должность: член совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Салаватнефтеоргсинтез»</i> <i>Должность: член совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ООО «Пятигорсктеплосервис»</i> <i>Должность: член совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ЗАО «Теплосеть»</i> <i>Должность: член совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Межрегионтеплоэнерго»</i> <i>Должность: председатель совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Межрегионэнергогаз»</i> <i>Должность: председатель совета директоров</i></p>
<p>Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией</p>	<p><i>нет</i></p>
<p>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента</p>	<p><i>нет</i></p>
<p>Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента</p>	<p><i>нет</i></p>
<p>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента</p>	<p><i>нет</i></p>
<p>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных</p>	<p><i>нет</i></p>

акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>нет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Не привлекался</i>
Сведения о занятии 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	<i>Не занимает</i>

Фамилия, имя, отчество	Новоселов Дмитрий Борисович
Год рождения	<i>1961</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, МГУ им. Ломоносова, Институт стран Азии и Африки, 1984г.</i>
Все должности, занимаемые таким 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 – 2008</i> <i>Организация: Корпорация Фортум, Представительство в Москве</i> <i>Должность: Вице-президент, Глава операционной деятельности «Фортум» в России</i></p> <p><i>Период: 2008 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Фортум» (прежнее название ОАО «ТГК-10»)</i> <i>Должность: генеральный директор</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Северо-Западная Энергетическая Управляющая компания»</i> <i>Должность: член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Петербургская сбытовая компания»</i> <i>Должность: член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ФСК ЕЭС»</i> <i>Должность: член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «УТСК»</i></p>

	<p><i>Должность: член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i></p> <p><i>Организация: Ассоциация Европейского бизнеса в России</i></p> <p><i>Должность: член Правления</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i></p> <p><i>Организация: «Фортум Оюй»</i></p> <p><i>Должность: глава Представительства «Фортум Оюй в Москве и Санкт-Петербурге (по совместительству)</i></p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Нет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Нет</i>
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Нет</i>
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Нет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Не привлекался</i>
Сведения о занятии 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	<i>Не занимает</i>

Фамилия, имя, отчество	<i>Вайнзихер Борис Феликсович</i>
Год рождения	<i>1968</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, Санкт-Петербургский государственный технический университет, 1993г.</i>
Все должности, занимаемые таким 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></p> <p><i>Организация: ОАО «Киришская ГРЭС» ОАО РАО «ЕЭС России»</i></p> <p><i>Должность: Генеральный директор,</i></p>

	<p><i>исполнительный директор</i></p> <p><i>Период: 2005 - 2007</i> <i>Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»</i> <i>Должность: Член Правления, технический директор</i></p> <p><i>Период: 2007 - 2007</i> <i>Организация: ОАО «Силловые машины»</i> <i>Должность: Генеральный директор</i></p> <p><i>Период: 2007 - 2008</i> <i>Организация: ОАО РАО «ЕЭС России»</i> <i>Должность: Член Правления, технический директор</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «РусГидро»</i> <i>Должность: член совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ОГК-6»</i> <i>Должность: член совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ОГК-2»</i> <i>Должность: член совета директоров</i></p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>0,0062%</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>0,0062%</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Нет</i>
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>нет</i>
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>нет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Не привлекался</i>
Сведения о занятии 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	<i>Не занимал</i>

Сведения о членах Правления эмитента:**Председатель Правления:**

Фамилия, имя, отчество	Вайнзихер Борис Феликсович
Год рождения	1968
Сведения об образовании	<i>Высшее, Санкт-Петербургский государственный технический университет, 1993г., специальность - турбиностроение; Открытая школа бизнеса Открытого университета в Великобритании, 2002 г. специальность - менеджмент.</i>
Все должности, занимаемые таким 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 – 2005 Организация: ОАО «Киришская ГРЭС» ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Генеральный директор, исполнительный директор Период: 2005 - 2007 Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Член Правления, технический директор Период: 2007 - 2007 Организация: ОАО «Силовые машины» Должность: Генеральный директор Период: 2007 - 2008 Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Член Правления, технический директор Период: 2009 – наст. время Организация: ОАО «РусГидро» Должность: член совета директоров Период: 2009 – наст. время Организация: ОАО «ОГК-6» Должность: член совета директоров Период: 2009 – наст. время Организация: ОАО «ОГК-2» Должность: член совета директоров</i>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	0,0062%
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	0,0062%
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>нет</i>
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Нет сведений</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Нет сведений</i>
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим	<i>Нет сведений</i>

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>Нет сведений.</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Не привлекался</i>
Сведения о занятии 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	<i>Не занимал</i>

Члены Правления:

Фамилия, имя, отчество	<i>Антипов Александр Геннадьевич</i>
Год рождения	<i>1953</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, Ленинградский политехнический институт, специальность «гидротехнические установки», 1976</i>
Все должности, занимаемые таким 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: 1993 – 2005</i> <i>Организация: ОАО «Колэнерго»</i> <i>Должность: Начальник гидротехнической службы, первый заместитель главного инженера по планированию и координации производства</i></p> <p><i>Период: 2004 – 2005</i> <i>Организация: ОАО «Колэнерго»</i> <i>Должность: главный инженер</i></p> <p><i>Период: 2005 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Заместитель генерального директора - директор филиала «Кольский»</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Мурманская ТЭЦ»</i> <i>Должность: генеральный директор</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Мурманская ТЭЦ»</i> <i>Должность: член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Хибинская тепловая компания»</i> <i>Должность: член Совета директоров</i></p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Нет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть	<i>Нет</i>

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

Фамилия, имя, отчество	<i>Белов Валерий Владимирович</i>
Год рождения	<i>1972</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, Санкт-Петербургский технический институт</i>
Все должности, занимаемые таким 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 – 2004 Организация: ОАО «Карелэнерго» Должность: Заместитель главного инженера Период: 2004 – 2004 Организация: ОАО «Карелэнергогенерация» Должность: Первый заместитель генерального директора, главный инженер Период: 2005 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Заместитель генерального директора - директор филиала «Карельский»</i>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося	<i>0,00000002</i>

коммерческой организацией	
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	0,00000002
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	нет
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	нет
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	нет
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	нет
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Не привлекался</i>
Сведения о занятии 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	<i>Не занимал</i>

Фамилия, имя, отчество	<i>Дубинников Игорь Вячеславович</i>
Год рождения	<i>1976</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, 1998 -Курский государственный педагогический университет; 2002г-Орловская региональная академия государственной службы при Президенте РФ по специальности «Государственное управление».</i>
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<i>Период: 2003– 2005 Организация: Киришская ГРЭС ОАО РАО «ЕЭС России». Должность: заместитель генерального директора по персоналу Период: 2005 – 2006 Организация: Русская управляющая компания (РУКОМ).</i>

	<p><i>Должность: заместитель генерального директора по управлению персоналом</i></p> <p><i>Период: 2006 – 2007</i> <i>Организация: Концерн «Силовые машины» г. Санкт-Петербург, г. Москва</i> <i>Должность: Член Правления – Административный директор</i> <i>Директор по персоналу и социальным вопросам «ЛМЗ» (совмещение)</i></p> <p><i>Период: 2007 – наст. время</i> <i>Организация:</i> <i>Должность: Председатель Комитета по вопросам кадровой, социальной политики и профессиональному образованию Санкт-Петербургской Торгово-Промышленной Палаты.</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Заместитель генерального директора по персоналу</i></p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Нет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Нет</i>
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Нет</i>
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Нет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Не привлекался</i>
Сведения о занятии должностей в органах управления коммерческих организаций в	<i>Не занимал</i>

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

Фамилия, имя, отчество	<i>Лапутько Сергей Дмитриевич</i>
Год рождения	<i>1948</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, Ленинградский технологический институт целлюлозно – бумажной промышленности</i>
Все должности, занимаемые таким 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: 1999 – 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: Главный инженер;</i></p> <p><i>Период: 2007 – 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: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Мурманская ТЭЦ»</i> <i>Должность: председатель Совета директоров</i></p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>0,000005</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>0,000005</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Нет</i>
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Нет</i>
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Нет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>

Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Не привлекался</i>
Сведения о занятии 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	<i>Не занимал</i>

Фамилия, имя, отчество	<i>Лыков Кирилл Александрович</i>
Год рождения	<i>1971</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, Санкт-Петербургский университет экономики и финансов (1994г.) по специальности «управление материальными ресурсами». Позднее окончил аспирантуру Санкт-Петербургского Университета экономики и финансов и аспирантуру Санкт-Петербургского Инженерно-экономического университета</i>
Все должности, занимаемые таким 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: ОАО «Силовые машины»</i> <i>Должность: Начальник финансового управления, заместитель генерального директора по организации производства, генеральный директор</i></p> <p><i>Период: 2003 – 2004</i> <i>Организация: ОАО «Силовые машины»</i> <i>Должность: заместитель директора по корпоративным вопросам</i></p> <p><i>Период: 2004 – 2006</i> <i>Организация: ОАО «Силовые машины»</i> <i>Должность: директор по корпоративным вопросам</i></p> <p><i>Период: 2006– 2007</i> <i>Организация: ОАО «Силовые машины»</i> <i>Должность: Начальник отдела по энергетическому надзору за электроустановками потребителей, заместитель руководителя.</i></p> <p><i>Период: 2006 – 2007</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: директор по управлению имуществом</i></p> <p><i>Период: 2007 – 2008</i> <i>Организация: ОАО «Полюс Золото»</i> <i>Должность: заместителем генерального директора по операционной деятельности</i></p> <p><i>Период: 2008– 2009</i> <i>Организация: ЗАО «Холдинговая компания «ИНТЕРРОС»</i> <i>Должность: исполнительный директор</i></p> <p><i>Период: 2009 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Заместитель генерального директора по экономике и финансам</i></p>

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

Фамилия, имя, отчество	<i>Редькин Сергей Михайлович</i>
Год рождения	<i>1977</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, 2000 г. - Санкт – Петербургский государственный технический университет, Специальность: экономика Повышение квалификации: 2006 – г. Жуковский, Международный институт менеджмента ЛИНК, «Менеджмент»</i>
Все должности, занимаемые таким лицом	<i>Период: 2002-2006 гг</i>

<p>в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:</p>	<p><i>Организация: ОАО «Киришская ГРЭС» РАО «ЕЭС России», г. Кириши Ленинградской области</i> <i>Должность: Экономист по сбыту, исполняющий обязанности начальника финансового отдела, начальник финансового отдела, начальник группы финансового анализа финансовой службы, заместитель генерального директора по маркетингу и сбыту, заместитель генерального директора по маркетингу и продажам</i></p> <p><i>Период: 2006-2008 гг</i> <i>Организация: ЕЭС Корпоративного центра ОАО РАО «ЕЭС России», г. Москва</i> <i>Должность: Заместитель начальника департамента, начальник департамента развития</i></p> <p><i>Период: 2008-2009 гг</i> <i>Организация: ООО «СПб Управком», Санкт – Петербург</i> <i>Должность: Директор проектов</i></p> <p><i>Период: 2009-н.в.</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»,</i> <i>Должность: Заместитель генерального директора по развитию</i></p> <p><i>Период: 2009 - наст. время</i> <i>Организация: ОАО «НПО Стример»</i> <i>Должность: член совета директоров</i></p>
<p>Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией</p>	<p><i>Нет</i></p>
<p>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента</p>	<p><i>Нет</i></p>
<p>Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента</p>	<p><i>Нет</i></p>
<p>Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента</p>	<p><i>Нет</i></p>
<p>Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)</p>	<p><i>Нет</i></p>
<p>Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента</p>	<p><i>Нет</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>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i></p>
<p>Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг,</p>	<p><i>Не привлекался</i></p>

или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	
Сведения о занятии 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	<i>Не занимал</i>

Фамилия, имя, отчество	<i>Соколов Андрей Геннадьевич</i>
Год рождения	<i>1963</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, Ленинградский государственный университет им. А.А. Жданова по специальности «Правоведение» 1980-1985 гг Аспирантура Ленинградского государственного университета 1985-1988 гг.</i>
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<i>Период: 2003 – 2005 Организация: ОАО «Ленэнерго» Должность: Заместитель коммерческого директора Период: 2005 – 2007 Организация: ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» Должность: Зам. Начальника департамента обеспечения производства Период: 2007 – 2008 Организация ОАО «Территориальная генерирующая компания № 1» Должность: Начальник департамента топливообеспечения и закупочной деятельности. Период: 2008 – наст. вр. Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Заместитель генерального директора по закупкам и логистике</i>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Нет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Нет</i>
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) Дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Нет</i>

Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Нет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Не привлекался</i>
Сведения о занятии 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	<i>Не занимал</i>

Фамилия, имя, отчество	<i>Станишевская Раиса Владимировна</i>
Год рождения	<i>1959</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, Ленинградский институт советской торговли им. Ф. Энгельса, 1980г.</i>
Все должности, занимаемые таким лицом в эмитенте и других организациях за последние 5 лет и в настоящее время в хронологическом порядке, в том числе по совместительству:	<i>Период: 1994 – 2005 Организация: ОАО «Ленэнерго» Должность: Ведущий специалист методологической группы бухгалтерии; заместитель главного бухгалтера; начальник Управления консолидированной отчетности Дирекции по экономике, финансам и учёту - заместитель главного бухгалтера; заместитель директора – начальник отдела аудита Департамента аудита и экономической безопасности Период: 2005 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Главный бухгалтер</i>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>0,0000001</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>0,0000001</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Нет</i>
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Нет</i>

Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Нет</i>
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Нет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Не привлекалась</i>
Сведения о занятии 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	<i>Не занимала</i>

Фамилия, имя, отчество	<i>Столяров Александр Георгиевич</i>
Год рождения	<i>1975</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «Юриспруденция», 1997г.</i>
Все должности, занимаемые таким 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: 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 сбыту; Заместитель генерального директора по сбытовой деятельности</i></p> <p><i>Период: 2008 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «Мурманская ТЭЦ»</i> <i>Должность: член Совета директоров</i></p> <p><i>Период: 2008 – наст. время</i> <i>Организация: ЗАО «Светлана-Оптоэлектроника»</i> <i>Должность: член Совета директоров</i></p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Нет</i>

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

Фамилия, имя, отчество	<i>Федоров Андрей Алексеевич</i>
Год рождения	<i>1960</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, Ленинградский государственный университет, 1978-1983</i>
Все должности, занимаемые таким 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 – 2005 Организация: ОАО «Ленэнерго» Должность: Директор по режиму, информационной безопасности, мобилизационной работе, по делам ГО и ЧС; директор Дирекции специальных программ; директор департамента специальных программ Период: 2005 – 2007 Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Начальник Департамента специальных программ</i>

	<i>Период: 2007 – наст. время Организация: ОАО «ТГК-1» Должность: Заместитель генерального директора по общим вопросам</i>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>Нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>Нет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>Нет</i>
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>Нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>Нет</i>
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>Нет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Не привлекался</i>
Сведения о занятии 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	<i>Не занимал</i>

Фамилия, имя, отчество	<i>Филиппов Андрей Николаевич</i>
Год рождения	<i>1959</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, Ленинградское высшее военно-морское инженерное училище им. В.И. Ленина, 1981г.; Санкт-Петербургский балтийский государственный технический университет</i>

	<i>«ВОЕНМЕХ» им. Д.Ф. Устинова, 2002г.</i>
Все должности, занимаемые таким 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: 2005 – 2006</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Директора филиала «Невский»</i></p> <p><i>Период: 2006 – 2007</i> <i>Организация: ООО «Петербургтеплоэнерго»</i> <i>Должность: Заместитель генерального директора</i></p> <p><i>Период: 2007 – наст. время</i> <i>Организация: ОАО «ТГК-1»</i> <i>Должность: Заместитель генерального директора по инвестициям и капитальному строительству</i></p>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	<i>нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	<i>нет</i>
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>нет</i>
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>нет</i>
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>нет</i>
Характер любых родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Не привлекался</i>
Сведения о занятии 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	<i>Не занимал</i>

Сведения о Генеральном директоре эмитента:

Фамилия, имя, отчество	Вайнзихер Борис Феликсович
Год рождения	1968
Сведения об образовании	<i>Высшее, Санкт-Петербургский государственный технический университет, 1993г., специальность - турбиностроение; Открытая школа бизнеса Открытого университета в Великобритании, 2002 г. специальность - менеджмент.</i>
Все должности, занимаемые таким 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 – 2005 Организация: ОАО «Киришская ГРЭС» ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Генеральный директор, исполнительный директор Период: 2005 - 2007 Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Член Правления, технический директор Период: 2007 - 2007 Организация: ОАО «Силовые машины» Должность: Генеральный директор Период: 2007 - 2008 Организация: ОАО РАО «ЕЭС России» Должность: Член Правления, технический директор Период: 2009 – наст. время Организация: ОАО «РусГидро» Должность: член совета директоров Период: 2009 – наст. время Организация: ОАО «ОГК-6» Должность: член совета директоров Период: 2009 – наст. время Организация: ОАО «ОГК-2» Должность: член совета директоров</i>
Доли участия такого лица в уставном капитале эмитента, являющегося коммерческой организацией	0,0062%
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций эмитента	0,0062%
Количество акций эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам эмитента	<i>нет</i>
Доли участия такого лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	<i>нет</i>
Доли принадлежащих такому лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<i>нет</i>
Количество акций дочернего или зависимого общества эмитента каждой категории (типа), которые могут быть приобретены таким лицом в результате осуществления прав по принадлежащим ему опционам дочернего или зависимого общества эмитента	<i>нет</i>
Характер любых родственных связей с	<i>Данное лицо не имеет каких-либо родственных связей с</i>

иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента	<i>иными лицами, входящими в состав органов управления эмитента и/или органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью эмитента.</i>
Сведения о привлечении к административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, или уголовной ответственности за преступление в сфере экономики или за преступления против государственной власти	<i>Не привлекался</i>
Сведения о занятии 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	<i>Не занимал</i>

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

В 2008г. членам Совета директоров эмитента за выполнение ими своих обязанностей выплачивалось вознаграждение в следующем размере: 5 839 705,70 руб

За 6 мес 2009 года членам Совета директоров эмитента за выполнение ими своих обязанностей выплачивалось вознаграждение в размере 3 457 823,34руб

Сведения о размерах вознаграждений Правлению эмитента за 2008 год и 6 мес 2009 года:

В соответствии с п.2.4. Положения о Правлении открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1» «установление размера выплачиваемых членам Правления Общества вознаграждений и компенсаций осуществляется Советом директоров Общества». В 2008 году и в первом полугодии 2009 года Совет директоров ОАО "ТГК-1" не принимал решения по выплате вознаграждений и компенсаций членам Правления.

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 порядке определения вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров», членам Совета директоров может выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением членами Совета директоров своих функций.

Кроме того, членам Совета директоров и членам Правления ОАО «ТГК-1», являющимся штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда в соответствии с трудовыми договорами.

5.4. Сведения о структуре и компетенции органов контроля за финансово - хозяйственной деятельностью эмитента

Ревизионная комиссия общества:

В соответствии с п.24.1. статьи 24 Устава Общества для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров. В случае избрания Ревизионной комиссии Общества на внеочередном Общем собрании акционеров, члены Ревизионной комиссии считаются избранными на период до даты проведения годового Общего собрания акционеров Общества. Количественный состав Ревизионной комиссии Общества составляет 5 (Пять) человек.

По решению Общего собрания акционеров Общества полномочия всех или отдельных членов Ревизионной комиссии Общества могут быть прекращены досрочно (п. 21.2. статьи 21 Устава эмитента).

В соответствии с п. 24.3. статьи 24 Устава эмитента к компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- 1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;
- 2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- 3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:
- 4) проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;
- 5) контроль за сохранностью и использованием основных средств;
- 6) контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
- 7) контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и движением потоков наличности Общества;
- 8) контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- 9) проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- 10) проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
- 11) осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Служба внутреннего аудита: в составе Управления ОАО «ТГК-1» Приказом №185-к от 08.11.2006 организовано структурное подразделение, отвечающее за внутренний аудит: **Отдел внутреннего аудита.**

Отдел внутреннего аудита является организационной единицей Департамента специальных программ ОАО «ТГК-1», подчиняется начальнику Управления внутреннего контроля – заместителю начальника Департамента специальных программ.

Основные задачи и функции Отдела внутреннего аудита определены Положением об отделе внутреннего аудита, утвержденным Советом директоров ОАО «ТГК-1» (Протокол №21 от 08 февраля 2008 года):

- контроль за соответствием совершенных в ОАО «ТГК-1», его филиалах и структурных подразделениях финансовых и хозяйственных операций интересам ОАО «ТГК-1» с целью защиты активов ОАО «ТГК-1»;
- проверка бухгалтерской и оперативной информации, предоставляемой организационными единицами Управления, филиалами, структурными подразделениями и представительствами ОАО «ТГК-1», включая экспертизу средств и способов, используемых для идентификации, оценки, классификации такой информации и составление на ее основе отчетности, а также специальное изучение отдельных статей отчетности, включая детальные проверки операций, остатков по бухгалтерским счетам;
- проверка наличия, состояния и обеспечения сохранности имущества ОАО «ТГК-1»;
- выявление, классификация и анализ рисков в сфере финансово-экономической деятельности, разработка предложений по их снижению;
- взаимодействие с Ревизионной комиссией ОАО «ТГК-1» и внешними аудиторами;
- обеспечение достаточной уверенности в отношении достоверности финансовой отчетности ОАО «ТГК-1» и соблюдения процедур ее подготовки, а также соблюдения требований ведения бухгалтерского учета в ОАО «ТГК-1»;
- осуществление внутреннего контроля в дочерних и зависимых компаниях (ДЗО) ОАО «ТГК-1» в случае избрания представителей отдела внутреннего аудита в состав Ревизионных комиссий ДЗО.

Внутренний документ эмитента, устанавливающий правила по предотвращению использования служебной (инсайдерской) информации:

В Положении об информационной политике ОАО «ТГК-1» включена глава «Информация, составляющая коммерческую или служебную тайну. Инсайдерская информация». В новой редакции

Положение об информационной политике утверждено на Совете директоров ОАО «ТГК-1» 30.05.08. Протокол заседания Совета директоров №21.

Адрес в сети Интернет: <http://www.tgc1.ru/ir/korporationManadegement2/dokcomp>.

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>Миронова Маргарита Ивановна</i>
Год рождения	<i>1964</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: 2003 – 2005</i> <i>Организация: ОАО «Газпром»</i> <i>Должность: Начальник Управления, Зам. начальника Департамента, Первый зам. начальника Департамента внутреннего аудита</i></p> <p><i>Период: 2005 – наст. время</i> <i>Организация: ООО «Межрегионгаз»</i> <i>Должность: Начальник Управления внутреннего аудита</i></p> <p><i>Период: с 04.05.2008 – 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	<i>Отсутствуют</i>

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	
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>Орлова Наталья Юрьевна</i>
Год рождения	<i>1976</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: 2003 – 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 по 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	<i>Не имеет</i>

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 (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>Земляной Евгений Николаевич</i>
Год рождения	<i>1985</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: 2003-2004</i> <i>Организация: ООО «НИИ Газэкономика»</i> <i>Должность: Экономист 2-й категории</i></p> <p><i>Период: 2004 – 2005</i> <i>Организация: ООО «Арт Криэйшн»</i> <i>Должность: Советник генерального директора по экономическим вопросам</i></p> <p><i>Период: 2005 – 2006</i> <i>Организация: ООО «Арт Криэйшн»</i> <i>Должность: Финансовый директор</i></p> <p><i>Период: 2006-2007</i> <i>Организация: ЗАО «БДО Юникон»</i> <i>Должность: Консультант</i></p> <p><i>Период: 2007 – наст. Время</i> <i>Организация: ОАО «Газпром»</i> <i>Должность: ведущий специалист</i></p> <p><i>Период: с 04.05.2008 - 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)	<i>Не имеет</i>

капитале (паевом фонде) дочерних и зависимых обществ эмитента	
Доля принадлежащих лицу обыкновенных акций дочернего или зависимого общества эмитента (для дочерних и зависимых обществ эмитента, которые являются акционерными обществами)	<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>Веккиля Ирья</i>
Год рождения	<i>1949</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> <i>Организация: Корпорация «Fortum Оуј»</i> <i>Должность: аудитор, сектор тепло- и электроэнергетика</i></p> <p><i>Период: 2005 – н/вр</i> <i>Организация: Корпорация «Fortum Оуј»</i> <i>Должность: Вице-президент</i></p> <p><i>Период: с 20.06.2007</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 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>Голдобина Елена Владимировна</i>
Год рождения	<i>1962</i>
Сведения об образовании	<i>Высшее, Пермский университет, экономический факультет, 1984 г.</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: 1995 – наст. время Организация: ОАО «Газпром» Должность: Главный экономист Управления контроля за деятельностью организаций по обеспечению работы системы газоснабжения Департамента внутреннего аудита и контроля за финансово-хозяйственной деятельностью дочерних обществ и организаций Аппарата 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>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>

5.6. 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 2008 год и за 6 мес 2009 г:

В 2008г. членам Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1» за выполнение ими своих обязанностей выплачивалось вознаграждение в следующем размере 401 407 руб, в т.ч. 3 300 руб в качестве компенсации расходов.

За 6 мес 2009 года членам Ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1» за выполнение ими своих обязанностей выплачивалось вознаграждение в размере 329 648 руб.

Сведения о существующих соглашениях относительно таких выплат в текущем финансовом году:

В соответствии с Уставом ОАО «ТГК-1», а также в соответствии с утвержденным Общим собранием акционеров эмитента Положением «О выплате членам ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций», членам ревизионной комиссии может выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов ревизионной комиссии Общества.

Кроме того, членам ревизионной комиссии ОАО «ТГК-1», являющимся штатными сотрудниками Общества, в течение года производится оплата их труда в соответствии с трудовыми договорами.

5.7. Данные о численности и обобщенные данные об образовании и о составе сотрудников (работников) эмитента, а также об изменении численности сотрудников (работников) эмитента

Среднесписочная численность работников (сотрудников) эмитента, включая работников (сотрудников), работающих в его филиалах и представительствах, а также размер отчислений на

заработную плату и социальное обеспечение за отчетный квартал:

Наименование показателя	6 месяцев 2009 года
<i>Среднесписочная численность работников, чел.</i>	9108,4
<i>Доля сотрудников эмитента, имеющих высшее профессиональное образование, %</i>	36,2
<i>Объем денежных средств, направленных на оплату труда, тыс.руб.</i>	1 747 619
<i>Объем денежных средств, направленных на социальное обеспечение, тыс. руб.</i>	414 125
<i>Общий объем израсходованных денежных средств, тыс.руб.</i>	2 161 744

Факторы, которые, по мнению эмитента, послужили причиной для существенного изменения численности сотрудников (работников) эмитента, а также последствия таких изменений для финансово-хозяйственной деятельности эмитента: *Изменение численности сотрудников обусловлено изменением структуры и развитием компании, а также заполнением вакантных должностей специалистов на станциях, в том числе ТЭЦ-14.*

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

Сведения о наличии профсоюзного органа, созданного сотрудниками эмитента:

Сотрудниками (работниками) эмитента создан профсоюзный орган.

5.8. Сведения о любых обязательствах эмитента перед сотрудниками (работниками), касающихся возможности их участия в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента

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

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

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

6.1. Сведения об общем количестве акционеров (участников) эмитента

По состоянию на 30.06.2009 г. общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента, составило:

<i>Вид зарегистрированного лица</i>	<i>Количество зарегистрированных лиц</i>
<i>Владельцы – юридические лица</i>	<i>610</i>
<i>владельцы – физические лица</i>	<i>293 571</i>
<i>номинальные держатели</i>	<i>38</i>
<i>прочие</i>	<i>483</i>
ИТОГО	294 702

6.2. Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала, а также сведения об участниках (акционерах) таких лиц, владеющих не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций

Сведения об участниках (акционерах) эмитента, владеющих не менее чем 5 процентами его уставного капитала или не менее чем 5 процентами его обыкновенных акций:

Полное фирменное наименование акционера:	Концерн «Fortum Power and Heat Oy»	
Сокращенное фирменное наименование акционера:	Концерн «Fortum Power and Heat Oy»	
ИНН:	<i>Нем</i>	
Место нахождения:	<i>Keilaniementi 1, 02150 Espoo, PL1, 00048 FORTUM</i>	
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя (шт.):	989 152 846 571,00	
Доля зарегистрированных на его имя обыкновенных акций эмитента (%):	25,6663	
Доля в уставном капитале эмитента (%):	25,6663	
Акционеры (участники), владеющие не менее чем 20 процентами уставного (складочного) капитала (паевого фонда) или не менее чем 20 процентами их обыкновенных акций:	Наименование акционера:	<i>Министерство торговли и промышленности Финляндии</i>
	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:	«Газпромбанк» (Открытое акционерное общество)
Сокращенное фирменное наименование номинального держателя:	ГПБ (ОАО)
ИНН:	7744001497
Место нахождения:	117420, г.Москва, ул. Наметкина, д.16, к.1
Контактный телефон/факс, адрес электронной почты:	Тел.: (495) 913-74-74 Факс: (495) 913-73-19 e-mail: mailbox@gazprombank.ru
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии, наименование органа, выдавшего лицензию:	Лицензия Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на осуществление деятельности специализированного депозитария инвестиционных фондов, паевых инвестиционных фондов и негосударственных пенсионных фондов от 13.12.2000 № 22-000-0-00021. Лицензия ФКЦБ профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление депозитарной деятельности от 10.01.2001 № 177-04464-000100. Лицензия ФКЦБ профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление дилерской деятельности от 27.12.2000 № 177-04280-010000. Лицензия ФКЦБ профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление брокерской деятельности от 27.12.2000 № 177-04229-100000. Лицензия ФКЦБ профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление деятельности по управлению ценными бумагами от 27.12.2000 № 177-04329-001000.
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя (шт.):	1 785 015 491 846,00
Доля зарегистрированных на его имя обыкновенных акций эмитента (%):	46,3118
Доля в уставном капитале эмитента (%):	46,3118

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,

	<i>стр.Б</i>
Контактный телефон/факс, адрес электронной почты:	<i>(495) 411-83-38 /411-83-37 e-mail: dcc@dcc.ru</i>
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии, наименование органа, выдавшего лицензию:	<i>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.</i>
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя (шт.):	501 037 434 481
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента (%):	12,9993
Доля в уставном капитале эмитента (%):	12,9993

Полное фирменное наименование номинального держателя:	<i>Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»</i>
Сокращенное фирменное наименование номинального держателя:	<i>НДЦ</i>
ИНН:	<i>7706131216</i>
Место нахождения:	<i>105062, г. Москва, ул. Средний Кисловский переулок, д. 1/13, строение 4</i>
Контактный телефон/факс, адрес электронной почты:	<i>Тел: (495) 234-42-80 Факс: (495) 956-09-38 e-mail: info@ndc.ru</i>
Номер, дата выдачи и срок действия лицензии, наименование органа, выдавшего лицензию:	<i>Лицензия на осуществление депозитарной деятельности № 177-03431-000100 выдана 4 декабря 2000 года Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг. Лицензия выдана без ограничения срока действия. Лицензия на осуществление клиринговой деятельности № 177-03437-000010 выдана 4 декабря 2000 года Федеральной комиссией по рынку ценных бумаг. Лицензия выдана без ограничения срока действия.</i>
Количество обыкновенных акций эмитента, зарегистрированных в реестре акционеров эмитента на имя номинального держателя (шт.):	269 259 573 618
Доля принадлежащих ему обыкновенных акций эмитента (%):	6,9859
Доля в уставном капитале эмитента (%):	6,9859

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 (по состоянию на 30.06.2009):

- Федеральное агентство по управлению федеральным имуществом. Доля данного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – 0,174%.

- Департамент имущественных и земельных отношений администрации г. Сургут. Доля данного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – 0,003%.

- Чукотский автономный округ в лице уполномоченного органа – Департамента финансов. Доля данного лица в уставном (складочном) капитале (паевом фонде) эмитента – 0,004%.

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»;*

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: *Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*;
сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО «ЕЭС России»*;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 55,6673%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 55,6673%;

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: *Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*;
- сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО «ЕЭС России»*;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 55,6673%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 55,6673%;

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: *Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*;
- сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО «ЕЭС России»*;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 55,6975%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 55,6975%;

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: *Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»*;
сокращенное фирменное наименование: *ОАО РАО «ЕЭС России»*;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 55,6975%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 55,6975%;
- полное фирменное наименование: *Открытое акционерное общество «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»*;
сокращенное фирменное наименование: *ОАО «ГМК «Норильский никель»*;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 7,3727%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 7,3727%;

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: Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»;
сокращенное фирменное наименование: ОАО РАО «ЕЭС России»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 55,6974%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 55,6974%;

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: Российское акционерное общество энергетики и электрификации «ЕЭС России»;
сокращенное фирменное наименование: ОАО РАО «ЕЭС России»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 42,3086%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 42,3086%;
- полное фирменное наименование: ООО «Русские энергетические проекты»;
сокращенное фирменное наименование: ООО «РЭП»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 17,6652%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 17,6652%;
- Открытое акционерное общество «Горно-металлургическая компания «Норильский никель»;
сокращенное фирменное наименование: ОАО «ГМК «Норильский никель»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 5,6004%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 5,6004%;

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 17 июня 2009:

- дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров эмитента: 29 апреля 2009;
- полное фирменное наименование: ООО «Русские энергетические проекты»;
сокращенное фирменное наименование: ООО «РЭП»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 17,6496%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 17,6496%;
- полное фирменное наименование: ООО «Газоэнергетическая компания»;
сокращенное фирменное наименование: ООО «ГЭК»;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 28,6621%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 28,6621%;
- полное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy
сокращенное фирменное наименование: Fortum Power and Heat Oy;
размер доли акционера эмитента в уставном капитале эмитента: 25,6633%;
размер доли принадлежащих акционеру обыкновенных акций эмитента: 25,6633%.

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

Данные по общему количеству и общему объему указанных сделок за 2 квартал 2009 года:

Наименование показателя	2 квартал 2009 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.	6 сделок 1 563 607 443,45 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.	6 сделок 1 563 607 443,45 руб.
Общее количество и общий объем в денежном выражении совершенных эмитентом за отчетный период сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и которые требовали одобрения, но не были одобрены уполномоченным органом управления эмитента, штук/руб.	0

Подробные сведения о совершенных сделках, в совершении которых имелась заинтересованность, за 2 квартал 2009 года:

Сделок, в совершении которых имелась заинтересованность, и цена которых составляет 5 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента, определенных по данным бухгалтерской отчетности на 30.06.2009, Советом директоров во 2 квартале не одобрялось.

6.7. Сведения о размере дебиторской задолженности

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

Структура дебиторской задолженности эмитента **(по состоянию на 30.06.2009)**

Наименование показателя	На 30.06.2009
Общая сумма дебиторской задолженности эмитента, тыс.руб	19 985 777
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.	4 621 853	0
в том числе просроченная, тыс. руб.:	0	X
Дебиторская задолженность по векселям к получению, тыс.руб.	210 361	11 748
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.:	X	X
Дебиторская задолженность по авансам выданным тыс.руб.	14 148 308	0
в том числе просроченная, тыс.руб.:	0	X
Прочая дебиторская задолженность, тыс.руб.	960 433	33 074
в том числе просроченная, тыс.руб.:	0	0
Итого, тыс. руб.	19 940 955	44 822
в том числе итого просроченная, тыс.руб.:	0	X

Дебиторы, на долю которых приходится не менее 10 процентов от общей суммы дебиторской задолженности (за 2 квартал 2009 год):

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:	2 798 574 тыс. руб

Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	<i>Текущая задолженность (аванс по оборудованию)</i>
Аффилированность	<i>Данное лицо не является аффилированным лицом Эмитента</i>

Полное фирменное наименование:	<i>Открытое акционерное общество «Компания ЭМК-Инжиниринг»</i>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ОАО «Компания ЭМК-Инжиниринг»</i>
Место нахождения:	<i>119991, г. Москва, Ленинский пр.19</i>
Сумма дебиторской задолженности:	<i>3 361 630 тыс. руб.</i>
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	<i>Текущая задолженность (аванс по оборудованию)</i>
Аффилированность	<i>Данное лицо не является аффилированным лицом Эмитента</i>

Полное фирменное наименование:	<i>Закрытое акционерное общество «Трест Севзапэнергомонтаж»</i>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ЗАО «Трест Севзапэнергомонтаж»</i>
Место нахождения:	<i>191036, г. Санкт-Петербург, ул. 6-я Советская д.21/2</i>
Сумма дебиторской задолженности:	<i>2 390 804 тыс. руб.</i>
Размер и условия просроченной дебиторской задолженности (процентная ставка, штрафные санкции, пени):	<i>Текущая задолженность (аванс на оборудование требующее монтажа)</i>
Аффилированность	<i>Данное лицо не является аффилированным лицом Эмитента</i>

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 2008 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 2008 год, входит в состав ежеквартального отчета ОАО «ТГК-1» за I квартал 2009 года.

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

Сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность эмитента, подготовленная в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности, включая сравнительные показатели, в отношении которой Аудитором выпущено аудиторское заключение, составлялась за 2008 год. Указанная отчетность представлена в Приложении №1

Приложение 1:

- Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2008г.*
- Заключение аудитора в отношении указанной отчетности за 2008 год.*

7.2. Квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за последний завершённый отчетный квартал

а) квартальная бухгалтерская отчетность эмитента за отчетный квартал, составленная в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации:

Квартальная бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» за последний завершённый отчетный квартал, включающая в себя Бухгалтерский баланс на 30.06.2009 года и Отчет о прибылях и убытках за 6 месяцев 2009 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

По итогам 2008 г. Эмитентом не составлялась сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность в соответствии с Российскими стандартами бухгалтерской отчетности, т.к. была подготовлена сводная (консолидированная) бухгалтерская отчетность в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности с приложением аудиторского заключения в отношении указанной отчетности (Приложение 1 к настоящему ежеквартальному отчету).

7.4. Сведения об учетной политике эмитента

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

Положение по учетной политике ОАО «ТГК-1» на 2009 год входит в состав ежеквартального отчета ОАО «ТГК-1» за 1 квартал 2009 года. В отчетном квартале изменения в учетную политику ОАО «ТГК-1» не вносились.

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

Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), а также доля таких доходов в доходах эмитента от обычных видов деятельности за 2 квартал 2009 года.

Наименование показателя	На 30.06.2008	На 30.06.2009
Общая сумма доходов эмитента, полученных от экспорта продукции (товаров, работ, услуг), тыс. руб.	355 017	836 094
Общая сумма доходов эмитента от обычных видов деятельности, тыс.руб.	16 125 200	19 406 732
Доля доходов от экспорта продукции (товаров, работ, услуг) в доходах эмитента от обычных видов деятельности, %	2,2	4,3

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

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

Общая первоначальная (восстановительная) стоимость недвижимого имущества на 30.06.2009 г. составляет 43 641 672 тыс. руб

Величина начисленной амортизации на 30.06.2009 г. составляет 5 848 004 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, в отчетном периоде не происходило.

7.7. Сведения об участии эмитента в судебных процессах в случае, если такое участие может существенно отразиться на финансово – хозяйственной деятельности эмитента

Эмитент в судебных процессах, участие в которых может существенно отразиться на финансово-хозяйственной деятельности эмитента, с момента государственной регистрации в качестве юридического лица не участвовал.

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

8.1. Дополнительные сведения об эмитенте

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

Размер уставного капитала эмитента на 30.06.2009 г:

38 543 414 165 (Тридцать восемь миллиардов пятьсот сорок три миллиона четыреста четырнадцать тысяч сто шестьдесят пять) рублей 71,4 (семьдесят одна целая четыре десятых) копейки.

Общая номинальная стоимость обыкновенных акций: *38 543 414 165 (Тридцать восемь миллиардов пятьсот сорок три миллиона четыреста четырнадцать тысяч сто шестьдесят пять) рублей 71,4 (семьдесят одна целая 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%*

категория (тип) акций, обращающихся за пределами Российской Федерации: *обыкновенные акции.*

доля акций, обращающихся за пределами Российской Федерации, от общего количества акций соответствующей категории (типа): *0,62%*

наименование, место нахождения иностранного эмитента, ценные бумаги которого удостоверяют права в отношении акций эмитента соответствующей категории (типа): *«Бэнк оф Нью-Йорк» (The Bank of New York); США, штат Нью-Йорк, г. Нью-Йорк, 10286, Уолл стрит, 1 (One Wall street, New York, New York 10286, USA)*

краткое описание программы (типа программы) выпуска ценных бумаг иностранного эмитента, удостоверяющих права в отношении акций соответствующей категории (типа): *Размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-1» посредством размещения в соответствии с иностранным правом ценных бумаг иностранного эмитента (иностранных депозитарных расписок, выпускаемых «Бэнк оф Нью-Йорк» как по Правилу С (Regulation S), так и по Правилу 144А (Rule 144А)), удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-1».*

сведения о получении разрешения федерального органа исполнительной власти по рынку ценных бумаг на допуск акций эмитента соответствующей категории (типа) к обращению за пределами Российской Федерации (если применимо): *В соответствии с приказом ФСФР России от 15 мая 2008 года №08-1085/пз-и разрешено размещение и обращение за пределами Российской Федерации обыкновенных именных бездокументарных акций Открытого акционерного общества «Территориальная генерирующая компания №1», государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-01-03388-D от 17.05.2005, государственные регистрационные номера дополнительных выпусков ценных бумаг 1-01-03388-D-010D и 1-01-03388-D-011D от 18.04.2008, в количестве 771 003 182 130 обыкновенных именных бездокументарных акций.*

наименование иностранного организатора торговли (организаторов торговли), через которого обращаются ценные бумаги иностранного эмитента, удостоверяющие права в отношении акций эмитента (если такое обращение существует): *Обращение депозитарных расписок, удостоверяющих права в отношении обыкновенных именных бездокументарных акций ОАО «ТГК-1», осуществляются на иностранных внебиржевых рынках ценных бумаг Евроклар (Euroclear) и Клиастрим (Cleastream). Обращение ценных бумаг может осуществляться посредством заключения договоров между институциональными инвесторами или при посредничестве иностранных финансовых организаций.*

иные сведения об обращении акций эмитента за пределами Российской Федерации, указываемые эмитентом по собственному усмотрению: *отсутствуют.*

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.

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

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

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

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.

Дата гос. регистрации изменения размера уставного капитала	29 декабря 2007года
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после изменения	38 509 597 502 руб. 5,4 коп.

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

29 октября 2007 года внеочередным общим собранием акционеров ОАО «ТГК-1» (Протокол №2 от «12» ноября 2007 год) было принято решение об увеличении уставного капитала общества путем размещения дополнительных акций Общества посредством конвертации акций присоединяемого ОАО «ТГК-1 Холдинг». Решение о дополнительном выпуске ценных бумаг и Проспект ценных бумаг были утверждены Советом директоров ОАО «ТГК-1» «4» марта 2008г., Протокол №23 от «13» марта 2008г.

Дата гос. регистрации изменения размера уставного капитала	06 октября 2008 года
Размер уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента после изменения	38 543 414 165 руб. 71,4 коп.
Количество размещенных обыкновенных именных акций	3 854 341 416 571 3/7
Размер доли обыкновенных акций в уставном капитале эмитента	100%
Номинальная стоимость обыкновенных именных акций	0,01 руб.
Размер доли привилегированных акций в уставном капитале эмитента	0 %
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	Внеочередное общее собрание акционеров
Дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, в котором принято решение об изменении размера уставного (складочного) капитала (паевого фонда) эмитента	«12» ноября 2007 года Протокол №2

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

Название фонда: Резервный фонд

Размер фонда, установленный учредительными документами: В соответствии с п. 8.1. статьи 8 Устава эмитента эмитент создает Резервный фонд в размере 5 (Пяти) процентов от своего уставного капитала. Размер обязательных ежегодных отчислений в Резервный фонд эмитента составляет 5 (Пять) процентов от чистой прибыли эмитента до достижения Резервным фондом установленного размера.

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

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

Название фонда	Размер фонда на 30.06.2009 года		Размер отчислений в фонд за отчетный период в тыс. руб.	Размер средств фонда, использованных в отчетном периоде, в тыс. руб.	Направления использования средств фонда
	в тыс. руб.	в процентах от уставного капитала			
Резервный фонд	42 899	0,1	11 566	0	Не использован

Иные фонды, формирующиеся за счет чистой прибыли эмитента: в течение 2005-2008 гг. иные фонды, формирующиеся за счет чистой прибыли, Эмитентом не создавались.

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

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

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

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

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

14.2. Внеочередное Общее собрание акционеров Общества проводится по решению Совета директоров Общества на основании его собственной инициативы, требования Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества, а также акционера (акционеров), являющегося владельцем не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества на дату предъявления требования.

14.3. Созыв внеочередного Общего собрания акционеров по требованию Ревизионной комиссии Общества, Аудитора Общества или акционеров (акционера), являющихся владельцами не менее чем 10 (Десяти) процентов голосующих акций Общества, осуществляется Советом директоров Общества.

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

14.4. В требованиях 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 «Невское время».

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>

• **ОАО «Северная энергетическая управляющая компания» (ОАО «СЭУК»)**

Полное фирменное наименование:	<i>ОАО «Северная энергетическая управляющая компания»</i>
Сокращенное фирменное наименование:	<i>ОАО «СЭУК»</i>
Место нахождения (юридический адрес):	<i>160035, РФ, Вологодская область, г. Вологда, Пречистенская набережная, д. 68</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>100 %</i>
Доля обыкновенных акций дочернего общества, принадлежащих эмитенту:	<i>100 %</i>
Доля дочернего общества в уставном капитале эмитента:	<i>Нет</i>
Доля обыкновенных акций эмитента, принадлежащих дочернему обществу:	<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 отчетный квартал.

Во 2 квартале 2009 года сделки, размер обязательств по которым составляет 10 и более процентов балансовой стоимости активов эмитента не совершались.

8.1.7. Сведения о кредитных рейтингах эмитента

Эмитенту и/или ценным бумагам эмитента кредитный рейтинг не присваивался.

8.2. Сведения о каждой категории (типе) акций эмитента

Категория акций	обыкновенные
Номинальная стоимость каждой акции, руб.	0,01
Количество акций, находящихся в обращении, шт.	3 854 341 416 571 3/7
Количество дополнительных акций, находящихся в процессе размещения, шт.	0
Количество объявленных акций, шт.	949 513 843 734
Количество акций, находящихся на балансе эмитента, шт.	0
Количество дополнительных акций, которые могут быть размещены в результате конвертации размещенных ценных бумаг, конвертируемых в акции, или в результате исполнения обязательств по опционам эмитента, шт.	0
Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации	1-01-03388-D от 17 мая 2005 года
Орган, осуществивший государственную регистрацию	ФСФР России

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 правомочия по голосованию на Общем собрании акционеров осуществляются по их усмотрению одним из участников Общей долевой собственности либо их общим представителем.

Правомочия каждого из указанных лиц должны быть надлежащим образом оформлены.

11.9 При проведении Общего собрания в форме совместного присутствия лица, включенные в список лиц, имеющих право на участие в Общем собрании (их представители), вправе направить заполненные бюллетени в Общество».

В соответствии с п.12.1 статьи 12 Устава: «Голосование по вопросам повестки дня Общего собрания акционеров, проводимого в форме заочного голосования, осуществляется только бюллетенями для голосования».

Права акционера на получение части имущества эмитента в случае его ликвидации:

В соответствии с п. 6.2 статьи 6 Устава:

«Акционеры-владельцы обыкновенных именных акций Общества имеют право:

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

I. Облигации первого выпуска:

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: 4 000 000 (Четыре миллиона) штук

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

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: 4 000 000 000 (Четыре миллиарда) рублей

По состоянию на 30.06.09 г в обращении находится 1 143 503 (Один миллион сто сорок три тысячи пятьсот три) штуки.

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 фирменное наименование: *Закрытое акционерное общество «Фондовая биржа ММВБ»*

Сокращенное фирменное наименование: *ЗАО «ФБ ММВБ», ЗАО «Фондовая биржа ММВБ»*

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

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

Лицензия фондовой биржи: *№ 077-10489-000001*

Дата выдачи лицензии: *23.08.2007*

Срок действия лицензии: *бессрочная*

Орган, выдавший лицензию: *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 неразмещении 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 от 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.

Платежный агент рассчитывает суммы денежных средств, подлежащих выплате каждому из лиц, указанных в перечне владельцев и/или номинальных держателей Облигаций. В дату погашения Облигаций Платежный 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 периода третьего купона выпуска является 364-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания третьего купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 546-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по третьему купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K3 = C3 * Nom * (T(3) - T(2)) / 365 / 100 \%$ <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 выпуска является 910-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Датой окончания шестого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.</p>	<p>Сумма выплат по шестому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:</p> $K6 = C6 * Nom * (T(6) - T(5)) / 365 / 100 \%$ <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>
--	---	--

		Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).
--	--	--

7. Купон: Процентная ставка по seventhому купону – C7 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода seventhого купона выпуска является 1092-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания seventhого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по seventhому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K7 = C7 * Nom * (T(7) - T(6)) / 365 / 100 \%$ где, K7 – сумма купонной выплаты по 7-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; C7 – размер процентной ставки 7-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; T(6) – дата начала 7-го купонного периода; T(7) – дата окончания 7-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).
---	---	--

8. Купон: Процентная ставка по восьмому купону – C8 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода восьмого купона выпуска является 1274-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания восьмого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по восьмому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K8 = C8 * Nom * (T(8) - T(7)) / 365 / 100 \%$ где, K8 – сумма купонной выплаты по 8-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; C8 – размер процентной ставки 8-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; T(7) – дата начала 8-го купонного периода; T(8) – дата окончания 8-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).
---	---	--

9. Купон: Процентная ставка по девятому купону – C9 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода девятого купона выпуска является 1456-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания девятого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по девятому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K9 = C9 * Nom * (T(9) - T(8)) / 365 / 100 \%$ где, K9 – сумма купонной выплаты по 9-му купону в расчете на одну Облигацию, в руб.; C9 – размер процентной ставки 9-го купона, в процентах годовых; Nom – номинальная стоимость одной Облигации, руб.; T(8) – дата начала 9-го купонного периода; T(9) – дата окончания 9-го купонного периода. Сумма выплаты по купону определяется с точностью до одной копейки (округление производится по правилам математического округления до ближайшего целого числа. При этом под правилом математического округления следует понимать метод округления,
---	---	---

		при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).
--	--	--

10. Купон: Процентная ставка по десятому купону – C10 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже.

Датой начала купонного периода десятого купона выпуска является 1638-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания десятого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 1820-й день с даты начала размещения Облигаций.	<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 выпуска является 2002-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания двенадцатого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 2184-й день с даты начала размещения Облигаций.	<p>Сумма выплат по двенадцатому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле:</p> $K12 = C12 * Nom * (T(12) - T(11)) / 365 / 100 \%$ <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</p>
---	---	--

		математического округления следует понимать метод округления, при котором значение целой копейки (целых копеек) не изменяется, если первая за округляемой цифра равна от 0 до 4, и изменяется, увеличиваясь на единицу, если следующая цифра равна от 5 до 9).
--	--	--

13. Купон: Процентная ставка по тринадцатому купону – C13 - определяется в соответствии с порядком, установленным в настоящем пункте ниже

Датой начала купонного периода тринадцатого купона выпуска является 2184-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания тринадцатого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по тринадцатому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K13 = C13 * Nom * (T(13) - T(12)) / 365 / 100 \%$ <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.

Датой начала купонного периода четырнадцатого купона выпуска является 2366-й день с даты начала размещения Облигаций.	Датой окончания четырнадцатого купонного периода является дата выплаты этого купона, т.е. 2548-й день с даты начала размещения Облигаций.	Сумма выплат по четырнадцатому купону в расчете на одну Облигацию определяется по формуле: $K14 = C14 * Nom * (T(14) - T(13)) / 365 / 100 \%$ <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.tgc1.ru) - не позднее 3 дней;*
- в газете «Невское время» - не позднее 5 дней;*
- в «Приложении к Вестнику ФСФР» - не позднее 30 дней.*

Одновременно, данное сообщение публикуется не позднее, чем в 1 (первый) рабочий день до даты начала размещения Облигаций.

В случае если такое решение не принято Эмитентом, процентные ставки по всем купонам, начиная со второго, устанавливаются равными процентной ставке по первому купону.

2) Процентная ставка по купонам, размер (порядок определения) которых не был установлен Эмитентом до даты начала размещения Облигаций ($i=(j+1), \dots, 14$), 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

II. Облигации второго выпуска:

Вид ценных бумаг: облигации

Серия: 02

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 1820-й (Одна тысяча восемьсот двадцатый) день с даты начала размещения Облигаций выпуска, с возможностью досрочного погашения по желанию владельцев

Государственный регистрационный номер:4-02-03388- D

Дата государственной регистрации выпуска: 21 октября 2008 года

Дата предоставления уведомления об итогах выпуска в регистрирующий орган: 09 июля 2009 года

Наименование регистрирующего органа: ФСФР России

Количество ценных бумаг выпуска: 5 000 000 (пять миллионов) штук

Номинальная стоимость одной ценной бумаги: 1 000 (Одна тысяча) рублей

Объем выпуска ценных бумаг по номинальной стоимости: 5 000 000 000 (Пять миллиардов) рублей

Справочно: дата размещения 07.07.2009 года.

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 первого 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 первого 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 сумм, 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/неадекватным 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 31.12.2008г.	10 тыс. руб.

Справочно:

07 июля 2009 года ОАО «ТГК-1» успешно завершило размещение 5-летнего облигационного займа серии 02 в количестве 5 000 000 штук номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая. В ходе размещения, которое проходило путем сбора адресных заявок инвесторов, спрос значительно превысил предложение. Ставка определена в размере 16,99% годовых, по выпуску предусмотрена двухлетняя оферта.

Облигации включены в котировальный список «В» фондовой биржи ММВБ. Организаторами размещения выступили Газпромбанк и Газэнергопромбанк.

Выпуск был зарегистрирован ФСФР России 21 октября 2008 года. Датой погашения облигаций является 1820-й день с даты начала размещения облигаций. Выпуску присвоен государственный регистрационный номер 4-02-03388-D.

8.6. Сведения об организациях, осуществляющих учет прав на эмиссионные ценные бумаги эмитента

Регистратор:

Полное и сокращенное фирменные наименования: Открытое акционерное общество «Центральный Московский Депозитарий», ОАО «ЦМД»

Место нахождения: 107078, Россия, г. Москва, Орликов пер., д.3, корп. «В»

Лицензия на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:

Номер лицензии: 10-000-1-00255

Дата выдачи: 13.09.2002

Срок действия: не установлен

Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг Российской Федерации

Дата, с которой ведение реестра именных ценных бумаг эмитента осуществляется указанным регистратором: 11.06.2005г

Иные сведения: нет

В обращении находятся документарные ценные бумаги Эмитента с обязательным централизованным хранением:

Депозитарий, осуществляющий централизованное хранение:

Полное наименование: Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»

Сокращенное наименование: НДЦ

Место нахождения: Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4

Почтовый адрес: 125009, Москва, Средний Кисловский пер., д. 1/13, стр. 4

ИНН: 7706131216

Телефон: (495) 956-2790, (495) 956-2791

Номер лицензии: 177-03431-000100

Дата выдачи: 4.12.2000

Срок действия: бессрочная лицензия

Лицензирующий орган: ФКЦБ России

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

Налоговый кодекс Российской Федерации - часть первая от 31 июля 1998 г. N 146-ФЗ и часть вторая от 5 августа 2000 г. N 117-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Кодекс Российской Федерации об административных правонарушениях (КоАП РФ) от 30 декабря 2001 г. N 195-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон от 10.12.2003 N 173-ФЗ «О валютном регулировании и валютном контроле» с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «Об иностранных инвестициях в Российской Федерации» от 9 июля 1999 года № 160-ФЗ
Федеральный закон «О рынке ценных бумаг» № 39-ФЗ от 22.04.96 с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «О центральном Банке Российской Федерации (Банке России)» №86-ФЗ от 10.07.02 с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «О противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем, и финансированию терроризма» от 07.08.2001 № 115-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Федеральный закон «Об инвестиционной деятельности в Российской Федерации, осуществляемой в форме капитальных иностранных вложений» от 25 февраля 1999 года № 39-ФЗ с последующими изменениями и дополнениями;

Приказ ГТК РФ от 28 августа 2000 г. N 768 «Об особенностях декларирования валюты и ценных бумаг, перемещаемых юридическими лицами» с последующими изменениями и дополнениями;

Международные договоры Российской Федерации по вопросам избежания двойного налогообложения.

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

Налоговые ставки

Вид дохода	Юридические лица		Физические лица	
	Резиденты	Нерезиденты	Резиденты	Нерезиденты
Купонный доход	24% (из которых: фед. бюджет – 6,5%; бюджет субъекта – 17,5%)	20%	13%	30%
Доход реализации ценных бумаг	24% (из которых: фед. бюджет – 6,5%; бюджет субъекта – 17,5%)	20%	13%	30%
Доход в виде дивидендов	9%	15%	9%	15%

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ

Вид налога – налог на доходы физических лиц.

Налогообложение доходов физических лиц от операций с ценными бумагами осуществляется в соответствии с главой 23 «Налог на доходы физических лиц» Налогового кодекса РФ.

К доходам от источников в Российской Федерации относятся:

- доход в виде материальной выгоды, полученной от приобретения ценных бумаг, дивиденды и проценты, полученные от российской организации, а также проценты, полученные от российских индивидуальных предпринимателей и (или) иностранной организации в связи с деятельностью ее постоянного представительства в РФ;

- доходы от реализации в РФ акций или иных ценных бумаг, а также долей участия в уставном капитале организаций.

Налоговая база.

Доходом налогоплательщика, полученным в виде материальной выгоды, является материальная выгода, полученная от приобретения ценных бумаг. Налоговая база определяется как превышение рыночной стоимости ценных бумаг, определяемой с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг, над суммой фактических расходов налогоплательщика на их приобретение.

Порядок определения рыночной цены ценных бумаг и предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг устанавливается федеральным органом, осуществляющим регулирование рынка ценных бумаг.

При определении налоговой базы по доходам по операциям с ценными бумагами учитываются доходы, полученные по следующим операциям:

- *купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг;*
- *купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.*

Доход (убыток) по операциям купли - продажи ценных бумаг определяется как разница между суммами доходов, полученными от реализации ценных бумаг, и документально подтвержденными расходами на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг, фактически произведенными налогоплательщиком, либо имущественными вычетами, принимаемыми в уменьшение доходов от сделки купли - продажи.

К указанным расходам относятся:

- *суммы, уплачиваемые продавцу в соответствии с договором;*
- *оплата услуг, оказываемых депозитарием;*
- *комиссионные отчисления профессиональным участникам рынка ценных бумаг, скидка, уплачиваемая (возмещаемая) управляющей компании паевого инвестиционного фонда при продаже (погашении) инвестором инвестиционного пая паевого инвестиционного фонда, определяемая в соответствии с порядком, установленным законодательством Российской Федерации об инвестиционных фондах;*
- *биржевой сбор (комиссия);*
- *оплата услуг регистратора;*
- *другие расходы, непосредственно связанные с куплей, продажей и хранением ценных бумаг, произведенные за услуги, оказываемые профессиональными участниками рынка ценных бумаг в рамках их профессиональной деятельности.*

Доход (убыток) по операциям купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, уменьшается (увеличивается) на сумму процентов, уплаченных за пользование денежными средствами, привлеченными для совершения сделки купли - продажи ценных бумаг, в пределах сумм, рассчитанных исходя из действующей ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации.

По операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, размер убытка определяется с учетом предельной границы колебаний рыночной цены ценных бумаг.

К ценным бумагам, обращающимся на организованном рынке ценных бумаг, относятся ценные бумаги, допущенные к обращению у организаторов торговли, имеющих лицензию федерального органа, осуществляющего регулирование рынка ценных бумаг.

Под рыночной котировкой ценной бумаги, обращающейся на организованном рынке ценных бумаг, в понимается средневзвешенная цена ценной бумаги по сделкам, совершенным в течение торгового дня через организатора торговли. Если по одной и той же ценной бумаге сделки совершались через двух и более организаторов торговли, налогоплательщик вправе самостоятельно выбрать рыночную котировку ценной бумаги, сложившуюся у одного из организаторов торговли. В случае если средневзвешенная цена организатором торговли не рассчитывается, за средневзвешенную цену принимается половина суммы максимальной и минимальной цен сделок, совершенных в течение торгового дня через этого организатора торговли.

Если расходы налогоплательщика на приобретение, реализацию и хранение ценных бумаг не могут быть отнесены непосредственно к расходам на приобретение, реализацию и хранение конкретных ценных бумаг, указанные расходы распределяются пропорционально стоимостной оценке ценных бумаг, на долю которых относятся указанные расходы. Стоимостная оценка ценных бумаг определяется на дату осуществления этих расходов.

В случае если расходы налогоплательщика не могут быть подтверждены документально, он вправе воспользоваться имущественным налоговым вычетом, предусмотренным абзацем первым подпункта 1 пункта 1 статьи 220 НК.

Убыток по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученный по результатам указанных операций, совершенных в налоговом периоде, уменьшает налоговую базу по операциям купли - продажи ценных бумаг данной категории.

Доход по операциям купли - продажи ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, которые на момент их приобретения отвечали требованиям, установленным для ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, может быть уменьшен на сумму убытка, полученного в налоговом периоде, по операциям купли - продажи ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг.

Дата фактического получения дохода:

- день выплаты дохода, в том числе перечисления дохода на счета налогоплательщика в банках либо по его поручению на счета третьих лиц - при получении доходов в денежной форме;
- день приобретения ценных бумаг.

Налоговая база по операциям купли - продажи ценных бумаг и операциям с финансовыми инструментами срочных сделок определяется по окончании налогового периода. Расчет и уплата суммы налога осуществляются налоговым агентом по окончании налогового периода или при осуществлении им выплаты денежных средств налогоплательщику до истечения очередного налогового периода.

При осуществлении выплаты денежных средств налоговым агентом до истечения очередного налогового периода налог уплачивается с доли дохода, определяемого в соответствии с настоящей статьей, соответствующей фактической сумме выплачиваемых денежных средств. Доля дохода определяется как произведение общей суммы дохода на отношение суммы выплаты к стоимостной оценке ценных бумаг, определяемой на дату выплаты денежных средств, по которым налоговый агент выступает в качестве брокера. При осуществлении выплаты денежных средств налогоплательщику более одного раза в течение налогового периода расчет суммы налога производится нарастающим итогом с зачетом ранее уплаченных сумм налога.

Стоимостная оценка ценных бумаг определяется исходя из фактически произведенных и документально подтвержденных расходов на их приобретение.

Под выплатой денежных средств понимаются выплата наличных денежных средств, перечисление денежных средств на банковский счет физического лица или на счет третьего лица по требованию физического лица.

При невозможности удержать у налогоплательщика исчисленную сумму налога источником выплаты дохода налоговый агент (брокер, доверительный управляющий или иное лицо, совершающее операции по договору поручения, договору комиссии, иному договору в пользу налогоплательщика) в течение одного месяца с момента возникновения этого обстоятельства в письменной форме уведомляет налоговый орган по месту своего учета о невозможности указанного удержания и сумме задолженности налогоплательщика. Уплата налога в этом случае производится в соответствии со статьей 228 НК.

ПОРЯДОК НАЛОГООБЛОЖЕНИЯ ЮРИДИЧЕСКИХ ЛИЦ.

Вид налога – налог на прибыль.

Налогообложение доходов юридических лиц от операций с ценными бумагами осуществляется в соответствии с главой 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса РФ.

К доходам относятся:

- выручка от реализации имущественных прав (доходы от реализации);
- внереализационные доходы в виде процентов по ценным бумагам и другим долговым обязательствам и/или от долевого участия в других организациях.

Налоговая база.

Доходы налогоплательщика от операций по реализации или иного выбытия ценных бумаг (в том числе погашения) определяются исходя из цены реализации или иного выбытия ценной бумаги, а также суммы накопленного процентного (купонного) дохода, уплаченной покупателем налогоплательщику, и суммы процентного (купонного) дохода, выплаченной налогоплательщику Эмитентом. При этом в доход налогоплательщика от реализации или иного выбытия ценных бумаг не включаются суммы процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Расходы при реализации (или ином выбытии) ценных бумаг определяются исходя из цены приобретения ценной бумаги (включая расходы на ее приобретение), затрат на ее реализацию, размера скидок с расчетной стоимости инвестиционных паев, суммы накопленного процентного (купонного) дохода,

уплаченной налогоплательщиком продавцу ценной бумаги. При этом в расход не включаются суммы накопленного процентного (купонного) дохода, ранее учтенные при налогообложении.

Ценные бумаги признаются обращающимися на организованном рынке ценных бумаг только при одновременном соблюдении следующих условий:

1) если они допущены к обращению хотя бы одним организатором торговли, имеющим на это право в соответствии с национальным законодательством;

2) если информация об их ценах (котировках) публикуется в средствах массовой информации (в том числе электронных) либо может быть представлена организатором торговли или иным уполномоченным лицом любому заинтересованному лицу в течение трех лет после даты совершения операций с ценными бумагами;

3) если по ним рассчитывается рыночная котировка, когда это предусмотрено соответствующим национальным законодательством.

Рыночной ценой ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения признается фактическая цена реализации или иного выбытия ценных бумаг, если эта цена находится в интервале между минимальной и максимальной ценами сделок (интервал цен) с указанной ценной бумагой, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения соответствующей сделки. В случае реализации ценных бумаг, обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, по цене ниже минимальной цены сделок на организованном рынке ценных бумаг при определении финансового результата принимается минимальная цена сделки на организованном рынке ценных бумаг.

Под накопленным процентным (купонным) доходом понимается часть процентного (купонного) дохода, выплата которого предусмотрена условиями выпуска такой ценной бумаги, рассчитываемая пропорционально количеству дней, прошедших от даты выпуска ценной бумаги или даты выплаты предшествующего купонного дохода до даты совершения сделки (даты передачи ценной бумаги).

В отношении ценных бумаг, не обращающихся на организованном рынке ценных бумаг, для целей налогообложения принимается фактическая цена реализации или иного выбытия данных ценных бумаг при выполнении хотя бы одного из следующих условий:

1) если фактическая цена соответствующей сделки находится в интервале цен по аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаге, зарегистрированной организатором торговли на рынке ценных бумаг на дату совершения сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев;

2) если отклонение фактической цены соответствующей сделки находится в пределах 20 процентов в сторону повышения или понижения от средневзвешенной цены аналогичной (идентичной, однородной) ценной бумаги, рассчитанной организатором торговли на рынке ценных бумаг в соответствии с установленными им правилами по итогам торгов на дату заключения такой сделки или на дату ближайших торгов, состоявшихся до дня совершения соответствующей сделки, если торги по этим ценным бумагам проводились у организатора торговли хотя бы один раз в течение последних 12 месяцев.

Налоговая база по операциям с ценными бумагами определяется налогоплательщиком отдельно, за исключением налоговой базы по операциям с ценными бумагами, определяемой профессиональными участниками рынка ценных бумаг. При этом налогоплательщики (за исключением профессиональных участников рынка ценных бумаг, осуществляющих дилерскую деятельность) определяют налоговую базу по операциям с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, отдельно от налоговой базы по операциям с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг.

При реализации или ином выбытии ценных бумаг налогоплательщик самостоятельно в соответствии с принятой в целях налогообложения учетной политикой выбирает один из следующих методов списания на расходы стоимости выбывших ценных бумаг:

1) по стоимости первых по времени приобретений (ФИФО);

2) по стоимости последних по времени приобретений (ЛИФО);

3) по стоимости единицы.

Налогоплательщики, получившие убыток (убытки) от операций с ценными бумагами в предыдущем налоговом периоде или в предыдущие налоговые периоды, вправе уменьшить налоговую базу, полученную

по операциям с ценными бумагами в отчетном (налоговом) периоде (перенести указанные убытки на будущее) в порядке и на условиях, которые установлены статьей 283 НК.

При этом убытки от операций с ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций с такими ценными бумагами, определенной в отчетном (налоговом) периоде. Убытки от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, полученные в предыдущем налоговом периоде (предыдущих налоговых периодах), могут быть отнесены на уменьшение налоговой базы от операций по реализации данной категории ценных бумаг.

В течение налогового периода перенос на будущее убытков, понесенных в соответствующем отчетном периоде от операций с ценными бумагами, обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, и ценными бумагами, не обращающимися на организованном рынке ценных бумаг, осуществляется отдельно по указанным категориям ценных бумаг соответственно в пределах прибыли, полученной от операций с такими ценными бумагами

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

Сведения указываются за каждый завершённый финансовый год, если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет:

Категория акций: *Акции обыкновенные именные бездокументарные:*

2005	
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в расчете на одну акцию, рублей	<i>0,25 руб. на одну обыкновенную акцию</i>
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в совокупности по всем акциям этой категории (типа), рублей	<i>250 000 000 руб.</i>
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента	<i>Годовое общее собрание акционеров</i>
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	<i>31.05.2006 (Протокол №10 от 14.06.06).</i>
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>выплата осуществлена денежными средствами</i>
Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	<i>2005</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>250 000 000 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 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	<i>0, 000103369 руб. на одну обыкновенную акцию</i>

Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в совокупности по всем акциям этой категории (типа), рублей	302 379 698 руб.
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента	Годовое общее собрание акционеров
Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	19.06.07 (Протокол № 6 от 20.06.07).
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента	20.08.2007
Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента	денежные средства
Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	2006
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Решение о выплате промежуточных дивидендов по обыкновенным акциям Общества по итогам I квартала 2007 года было принято на Годовом общем собрании акционеров 19 июня 2007 года.

1 квартал 2007	
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в расчете на одну акцию, рублей	0,00002839307 руб. на одну обыкновенную акцию
Размер объявленных (начисленных) дивидендов по акциям эмитента указанной категории (типа) в совокупности по всем акциям этой категории (типа), рублей	83 056 699 руб.
Наименование органа управления эмитента, принявшего решение (объявившего) о выплате дивидендов по акциям эмитента	Годовое общее собрание акционеров
Дата проведения собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов, дата составления и номер протокола собрания (заседания) органа управления эмитента, на котором принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	19.06.07 (Протокол № 6 от 20.06.07).
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента	в течение 60 дней со дня принятия решения об их выплате
Форма и иные условия выплаты объявленных дивидендов по акциям эмитента	денежные средства
Отчетный период (год, квартал), за который выплачиваются (выплачивались) объявленные дивиденды по акциям эмитента	1 квартал 2007 года
Общий размер дивидендов, выплаченных по всем акциям эмитента указанной категории (типа) по каждому отчетному периоду, за который принято решение о выплате (объявлении) дивидендов	83 056 699 руб.
Причины невыплаты объявленных дивидендов	дивиденды выплачены в полном объеме в срок.
Иные сведения об объявленных и/или выплаченных дивидендах по акциям эмитента, указываемые эмитентом по собственному усмотрению	отсутствуют

Годовым общим собранием акционеров (Протокол № 3 от 29.04.2008 г.) принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям компании по результатам 2007 года с учетом выплаты промежуточных дивидендов по итогам I квартала 2007 года.

Годовым общим собранием акционеров (Протокол № 1 от 18.06.2009 г.) принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям компании по результатам 2008 финансового года.

Для эмитентов, осуществивших эмиссию облигаций, по каждому выпуску облигаций, по которым за 5 последних завершённых финансовых лет, предшествующих дате окончания последнего отчётного квартала, а если эмитент осуществляет свою деятельность менее 5 лет - за каждый завершённый финансовый год, предшествующий дате окончания последнего отчётного 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.</i>

	<i>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>

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>1 143 503 штуки</i>
номинальная стоимость каждой облигации выпуска и объем выпуска облигаций по номинальной стоимости	<i>1 000.00 руб. 1 143 503 000.00 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 третьему купону, подлежащего выплате по Облигациям: 44 184 955 (сорок четыре миллиона сто восемьдесят четыре тысячи девятьсот пятьдесят пять) рублей 92 копейки. 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>16 сентября 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 3 купону (С 365-го по 547-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>44 184 955 (сорок четыре миллиона сто восемьдесят четыре тысячи девятьсот пятьдесят пять) рублей 92 копейки.</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>

2009	
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>1 143 503 штуки</i>
номинальная стоимость каждой облигации выпуска и объем выпуска облигаций по номинальной стоимости	<i>1 000.00 руб. 1 143 503 000 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 четвертому купону, подлежащего выплате по Облигациям: 44 183 247 (сорок четыре миллиона сто восемьдесят три тысячи двести сорок семь) рублей 92 копейки. 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>17 марта 2009 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 4 купону (С 548-го по 730-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>44 184 955 (сорок четыре миллиона сто восемьдесят четыре тысячи девятьсот пятьдесят пять) рублей 92 копейки.</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.

8.11. Сведения о представляемых ценных бумагах и эмитенте представляемых ценных бумаг, право собственности, на которые удостоверяется российскими депозитарными расписками

Общество не является Эмитентом российских депозитарных расписок

Приложение 1. Консолидированная финансовая отчетность, подготовленная в соответствии с международными стандартами финансовой отчетности (МСФО) за год, закончившийся 31 декабря 2008г.

**Открытое акционерное общество
«Территориальная генерирующая компания №1»
и его дочерняя компания**

**Консолидированная финансовая отчетность
по международным стандартам финансовой отчетности
и отчет независимого аудитора
31 декабря 2008 г.**

Содержание

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

КОНСОЛИДИРОВАННАЯ ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ

Консолидированный бухгалтерский баланс	1
Консолидированный отчет о прибылях и убытках	2
Консолидированный отчет о движении денежных средств	3
Консолидированный отчет об изменениях в капитале	5

Примечания к консолидированной финансовой отчетности:

Примечание 1. Общие сведения	7
Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности	10
Примечание 3. Принятые оценки и допущения	20
Примечание 4. Новые стандарты международной финансовой отчетности	25
Примечание 5. Связанные стороны	30
Примечание 6. Основные средства	33
Примечание 7. Долгосрочные финансовые вложения	34
Примечание 8. Налог на прибыль	35
Примечание 9. Прочие внеоборотные активы	37
Примечание 10. Денежные средства и их эквиваленты	38
Примечание 11. Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	38
Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные	38
Примечание 13. Товарно-материальные запасы	38
Примечание 14. Капитал	39
Примечание 15. Долгосрочные кредиты и займы	41
Примечание 16. Пенсионные обязательства	42
Примечание 17. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств	44
Примечание 18. Кредиторская задолженность и начисления	44
Примечание 19. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов	44
Примечание 20. Резерв по налогам	45
Примечание 21. Расходы по текущей деятельности, нетто	45
Примечание 22. Финансовые расходы, нетто	45
Примечание 23. Прибыль на акцию	46
Примечание 24. Договорные обязательства	46
Примечание 25. Условные обязательства	46
Примечание 26. Управление финансовыми рисками	47
Примечание 27. События после отчетной даты	53

ОТЧЕТ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам и Совету директоров открытого акционерного общества «Территориальная Генерирующая Компания №1»

Мы провели аудит прилагаемой консолидированной финансовой отчетности открытого акционерного общества «Территориальная Генерирующая Компания №1» и его дочерней компании (далее – «Группа»), которая включает консолидированный бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2008 г., консолидированный отчет о прибылях и убытках, консолидированный отчет об изменениях капитала и консолидированный отчет о движении денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, а также основные положения учетной политики и прочие примечания к финансовой отчетности.

Ответственность руководства за составление финансовой отчетности

Руководство несет ответственность за составление и объективное представление данной консолидированной финансовой отчетности в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности. Эта ответственность включает: разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, связанной с составлением и объективным представлением финансовой отчетности, которая не содержит существенных искажений в результате ошибок или недобросовестных действий; выбор и применение надлежащей учетной политики; и использование обоснованных применительно к обстоятельствам бухгалтерских оценок.

Ответственность аудитора

Наша обязанность заключается в том, чтобы выразить мнение о представленной консолидированной финансовой отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с Международными стандартами аудита. Согласно этим стандартам мы должны следовать этическим нормам и планировать и проводить аудит таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что финансовая отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит предусматривает проведение процедур, целью которых является получение аудиторских доказательств в отношении числовых данных и информации, содержащихся в финансовой отчетности. Выбор процедур основывается на профессиональном суждении аудитора, включая оценку рисков существенного искажения финансовой отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки вышеупомянутых рисков аудитор рассматривает систему внутреннего контроля, связанную с составлением и объективным представлением финансовой отчетности Группы с тем, чтобы разработать аудиторские процедуры, необходимые в данных обстоятельствах, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Группы. Кроме того, аудит включает оценку уместности используемой учетной политики и обоснованности бухгалтерских оценок, сделанных руководством, а также оценку представления финансовой отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими и дают нам основания для выражения мнения аудитора.

Фирма является уполномоченным пользователем фирменного наименования и товарного знака «ПрайсвотерхаусКуперс»

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

Мнение аудитора

По нашему мнению, прилагаемая консолидированная финансовая отчетность во всех существенных аспектах объективно отражает финансовое положение Группы по состоянию на 31 декабря 2008 г., а также ее финансовые результаты и движение денежных средств за год, закончившийся на указанную дату, в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности.

01 июня 2009 г.
Москва, Российская Федерация

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС НА 31 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

	Прим	31 Декабря 2008 г.	31 Декабря 2007 г.
АКТИВЫ			
Внеоборотные активы			
Основные средства	6	64 090 439	44 039 533
Долгосрочные финансовые вложения	7	111 849	240 553
Отложенные налоговые активы	8	352 847	200 962
Прочие внеоборотные активы	9	1 341 598	2 049 211
Итого внеоборотные активы		65 896 733	46 530 259
Оборотные активы			
Денежные средства и их эквиваленты	10	2 058 618	15 976 549
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	11	315 410	4 105 356
Дебиторская задолженность и авансы выданные	12	8 250 770	6 043 126
Запасы	13	2 586 453	2 375 246
Итого оборотные активы		13 211 251	28 500 277
ИТОГО АКТИВЫ		79 107 984	75 030 536
КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Капитал			
Акционерный капитал	14	38 543 414	38 509 598
Собственные выкупленные акции	14	(2)	(6 740)
Эмиссионный доход	14	22 913 678	23 271 781
Резерв по объединению	14	(6 086 949)	(6 086 949)
Резерв по справедливой стоимости		-	(93 560)
Нераспределенная прибыль		4 581 594	3 530 184
Итого капитал, причитающийся акционерам «ТГК-1»		59 951 735	59 124 314
Доля меньшинства		-	35 318
ИТОГО КАПИТАЛ		59 951 735	59 159 632
Долгосрочные обязательства			
Отложенные налоговые обязательства	8	2 748 940	2 603 708
Долгосрочные заемные средства	15	2 283 930	1 343 349
Пенсионные обязательства	16	686 266	604 021
Итого долгосрочные обязательства		5 719 136	4 551 078
Краткосрочные обязательства			
Краткосрочные заемные средства и текущая часть долгосрочных заемных средств	17	2 433 156	4 935 610
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	18	10 382 213	6 134 241
Задолженность по уплате налога на прибыль		151 746	-
Задолженность по уплате прочих налогов	19	469 998	249 975
Итого краткосрочные обязательства		13 437 113	11 319 826
ИТОГО ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		19 156 249	15 870 904
ИТОГО КАПИТАЛ И ОБЯЗАТЕЛЬСТВА		79 107 984	75 030 536

Утверждено Советом директоров 01 июня 2009 года

Генеральный директор

Вайнзихер Б.Ф.

Главный бухгалтер

Станишевская Р.В.

Прилагаемые примечания с 1 по 27 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
 являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
 31 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

	Прим	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.
Выручка			
Продажа электроэнергии		17 745 494	14 249 974
Продажа тепловой энергии		14 778 393	13 070 330
Прочая реализация		1 065 665	925 896
		33 589 552	28 246 200
Итого выручка			
Операционные расходы	21	(33 736 902)	(28 204 965)
Восстановление резерва по обесценению основных средств	3, 6	1 456 683	3 824 248
Начисление резерва по обесценению основных средств	3, 6	(277 234)	(55 501)
		(32 557 453)	(24 436 218)
Итого операционные затраты			
Операционная прибыль		1 032 099	3 809 982
Расходы по курсовым разницам, чистая сумма			
Финансовые доходы	22	550 166	324 803
Финансовые расходы	22	(280 194)	(574 882)
Прибыль до налогообложения		1 137 698	3 495 477
Налог на прибыль	8	(121 606)	(1 098 298)
Прибыль за год		1 016 092	2 397 179
Причитающаяся:			
Акционерам «ТГК-1»		1 051 410	2 409 513
Миноритарным акционерам		(35 318)	(12 334)
Прибыль на акцию, причитающаяся акционерам «ТГК-1», – базовая и разводненная (в российских рублях)			
	23	0.0003	0.0008

Прилагаемые примечания с 1 по 27 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
 являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
 31 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

	Прим	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.
Движение денежных средств по операционной деятельности			
Прибыль до налогообложения		1 137 698	3 495 477
Поправки			
Амортизация основных средств	6	2 750 427	2 044 821
Восстановление резерва по обесценению основных средств	6	(1 456 683)	(3 824 248)
Начисление резерва по обесценению основных средств	6	277 234	55 501
Изменение резерва по сомнительной дебиторской задолженности покупателей и заказчиков и прочей дебиторской задолженности	21	194 080	(28 767)
Обесценение инвестиций имеющих в наличии для продажи		341 133	-
Переоценка финансовых вложений, учитываемых по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	21	-	94 267
Финансовые доходы (расходы), нетто	22	(269 972)	250 079
Нереализованная отрицательная / (положительная) курсовая разница		164 373	56 397
Убыток/ (прибыль) от выбытия дочерних компаний	21	-	44 940
Изменение резерва под обесценение товарно-материальных запасов	13	(23 027)	(2 034)
Убыток от выбытия основных средств		56 800	98 434
Увеличение пенсионных обязательств		82 245	98 413
Прочие неденежные операции		517	3 830
Денежные потоки от операционной деятельности до изменений оборотного капитала		3 254 825	2 387 110
Увеличение дебиторской задолженности и авансов выданных		(2 607 480)	(2 822 308)
Увеличение товарно-материальных запасов		(188 180)	(167 079)
Увеличение прочих внеоборотных активов		(449 443)	-
Увеличение кредиторской задолженности и начисленных обязательств		168 807	1 989 174
Увеличение задолженности по налогам, кроме налога на прибыль		213 965	181 602
Денежные средства, полученные от операционной деятельности		392 494	1 568 499
Уплаченный налог на прибыль		-	(223 515)
Проценты уплаченные		(335 665)	(553 330)
Итого денежные средства, полученные от операционной деятельности		56 829	791 653
Движение денежных средств по инвестиционной деятельности			
Приобретение основных средств и прочих внеоборотных активов		(16 681 506)	(13 854 592)
Поступления от реализации основных средств и прочих внеоборотных активов		58 923	67 080
Поступления от выбытия дочерних компаний		-	61 000
Поступления от продажи долгосрочных финансовых вложений	7	-	795 965
Приобретение долгосрочных финансовых вложений	7	-	(20 000)
Приобретение банковских депозитов, нетто	11	3 829 831	(4 105 356)
Проценты полученные		616 334	324 793
Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности		(12 176 418)	(16 731 110)

Прилагаемые примечания с 1 по 27 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
 являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
 КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ
 31 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Движение денежных средств по финансовой деятельности			
Выкуп собственных акций	14	-	(20 558)
Поступления заемных средств		2 503 087	8 787 100
Погашение займов		(4 300 526)	(13 517 625)
Поступления от выпуска облигаций		-	4 000 000
Поступления от выпуска акций	14	-	32 400 000
Поступления от продажи собственных акций	14	-	10 000
Выплата дивидендов		(903)	(402 129)
Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности		(1 798 342)	31 256 788
Чистое (уменьшение)/увеличение денежных средств и их эквивалентов		(13 917 931)	15 317 331
Денежные средства и их эквиваленты на начало года		15 976 549	659 218
Денежные средства и их эквиваленты на конец года	10	2 058 618	15 976 549
Неденежные расчеты по инвестиционной деятельности: приобретение основных средств		4 942 229	671 997

Прилагаемые примечания с 1 по 27 являются неотъемлемой частью настоящей консолидированной финансовой отчетности.

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
 являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

	Капитал, причитающийся акционерам «ТГК-1»								
	Акционер- ный капитал	Собствен- ные выкуплен- ные акции	Эмисси- онный доход	Резерв по объеди- нению	Резерв по справед- ливой стоимо- сти	Нераспре- деленная прибыль	Итого	Доля меньшин- ства	Всего капитал
На 31 декабря 2006 года	29 022 225	(10 000)		- (5 769 751)	42 780	1 505 975	24 791 229	103 426	24 894 655
Уменьшение справедливой стоимости инвестиций, имеющихся в наличии для продажи (Примечание 7)	-	-	-	-	(179 395)	-	(179 395)	-	(179 395)
Отложенный налог на убыток от переоценки справедливой стоимости	-	-	-	-	43 055	-	43 055	-	43 055
Чистый убыток, отнесенный на капитал	-	-	-	-	(136 340)	-	(136 340)	-	(136 340)
Прибыль за год	-	-	-	-	-	2 409 513	2 409 513	(12 334)	2 397 179
Итого доход за год	-	-	-	-	(136 340)	2 409 513	2 273 173	(12 334)	2 260 839
Выкуп собственных акций (Примечание 14)	-	(6 740)	(13 818)	-	-	-	(20 558)	-	(20 558)
Продажа собственных акций (Примечание 14)	-	10 000	-	-	-	-	10 000	-	10 000
Дивиденды	-	-	-	-	-	(385 304)	(385 304)	-	(385 304)
Выпуск акций	9 257 143	-	23 142 857	-	-	-	32 400 000	-	32 400 000
Дополнительный выпуск акций в целях присоединения Мурманской ТЭЦ (Примечания 1,14)	230 230	-	142 742	(317 198)	-	-	55 774	(55 774)	-
На 31 декабря 2007 года	38 509 598	(6 740)	23 271 781	(6 086 949)	(93 560)	3 530 184	59 124 314	35 318	59 159 632
Обесценение финансовых вложений, удерживаемых для продажи	-	-	-	-	123 105	-	123 105	-	123 105
Отложенный налог на обесценение финансовых вложений, удерживаемых для продажи	-	-	-	-	(29 545)	-	(29 545)	-	(29 545)
Чистый убыток, отнесенный на капитал	-	-	-	-	93 560	-	93 560	-	93 560
Прибыль за год	-	-	-	-	-	1 051 410	1 051 410	(35 318)	1 016 092
Итого доход за год	-	-	-	-	93 560	1 051 410	1 144 970	(35 318)	1 109 652

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Расходы, связанные с выпуском акций в 2007 году (Примечание 14.1)	-	-	(422 308)	-	-	-	(422 308)	-	(422 308)
Выпуск акций для целей присоединения ОАО «ТГК-1 Холдинг» (Примечание 1, 14)	33 816	6 738	64 205	-	-	-	104 759	-	104 759
На 31 декабря 2008 года	38 543 414	(2)	22 913 678 (6 086 949)	-	4 581 594	59 951 735	-	59 951 735	-

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
 являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 1. Общие сведения

1.1 Общество и его деятельность

Открытое акционерное общество (ОАО) Территориальная генерирующая компания № 1 (в дальнейшем «ТГК-1» или «Общество») было создано 25 марта 2005 года в рамках выполнения программы реструктуризации электроэнергетического сектора Российской Федерации, проводимой в соответствии с решением Совета директоров «РАО ЕЭС России» (в дальнейшем – «РАО ЕЭС») (протокол № 181 от 26.11.2004). Структура Общества и механизм его формирования были одобрены решением Совета директоров РАО ЕЭС от 23 апреля 2004 года (протокол №168).

Общество было образовано тремя региональными энергетическими компаниями, контролируемые РАО ЕЭС России: ОАО «Ленэнерго», ОАО «Колэнерго» и ОАО «Карелэнергогенерация».

1 ноября 2006 года ОАО «Петербургская генерирующая компания», ОАО «Кольская генерирующая компания», ОАО «Апатитская ТЭЦ» и ОАО «Карелэнергогенерация», предприятия, контролируемые «РАО ЕЭС», были присоединены к ТГК-1 и прекратили деятельность в качестве самостоятельных юридических лиц. С этого момента ТГК-1 стало собственником генерирующих активов реорганизованных компаний.

В мае 2007 года Общество выпустило дополнительные обыкновенные акции для целей конвертации их в акции ОАО «Мурманская ТЭЦ», (далее - «Мурманская ТЭЦ»), принадлежавшие РАО ЕЭС и определенным миноритарным акционерам. После завершения обмена акций Общество владеет 84.06% акций Мурманской ТЭЦ. Общество совместно с Мурманской ТЭЦ далее именуется «Группой».

Как отмечено в Примечании 14, в октябре 2007 года Общество осуществило дальнейшее увеличение своего акционерного капитала путем дополнительного выпуска обыкновенных акций путем закрытой подписки в пользу ООО «Российские энергетические проекты» и «Fortum Heat and Power Oy» (Финляндия). Произшедшие в результате этого выпуска акций изменения в структуре акционеров Общества отражены в Примечании 1.3.

Состоявшееся после реорганизации Внеочередное общее собрание акционеров РАО ЕЭС, 26 октября 2007 года приняло решение о выделении холдинговых компаний, с передачей им акций генерирующих энергетических компаний, включая ОАО «ТГК-1», принадлежавших РАО ЕЭС России. Холдинги, выделенные из РАО ЕЭС были присоединены к генерирующим компаниям с целью конвертации акций, которая дает право акционерам РАО ЕЭС на получение обыкновенных акций генерирующих компаний после реорганизации. На основании выделения из состава РАО ЕЭС ОАО «ТГК-1 Холдинг» («ТГК-1 Холдинг») получило долю в ОАО «ТГК-1», принадлежавшую РАО ЕЭС. Одновременно с выделением 1 июля 2008 года ТГК-1 Холдинг было присоединено к ТГК-1 и его акции были конвертированы в акции Общества.

Внеочередным собранием акционеров от 29 Октября 2007 года было принято решение о проведении дополнительной эмиссии акций для целей присоединения ТГК-1 Холдинг к ТГК-1. (см. Примечание 14.1).

23 июня 2008 года ОАО «Газпром» приобрело 28,69% акций, ранее принадлежавших РАО ЕЭС.

В настоящий момент в состав ТГК-1 входят 55 электростанций; основным видом деятельности Группы является производство электрической и тепловой энергии.

Все генерирующие активы Группы находятся на северо-западе России, в частности, в г. Санкт-Петербурге, в Ленинградской области, в Мурманской области и в Республике Карелия. Группа зарегистрирована по адресу: 191186, Россия, г. Санкт-Петербург, Марсово поле, 1.

1.2 Условия ведения деятельности Общества

В России продолжается процесс реформирования экономики и развития законодательной, налоговой и правовой баз в соответствии с требованиями рыночной экономики. Будущая стабильность российской экономики во многом зависит от этих реформ и усовершенствований, а также от эффективности экономических, финансовых и валютных мер, предпринимаемых государством.

Российская экономика чувствительна к колебаниям рынка и мировым экономическим спадам. Продолжающийся мировой финансовый кризис привел к нестабильности фондовых рынков, значительному снижению ликвидности в банковском секторе и более жестким условиям кредитования на территории Российской Федерации.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 1. Общие сведения (продолжение)

В то время как правительство Российской Федерации представило ряд стабилизационных мероприятий, направленных на обеспечение ликвидности и поддержку платежеспособности российских банков и компаний, продолжает наблюдаться неопределенность в отношении доступа к рынку капитала и стоимости капитала для Группы и ее контрагентов, которая может повлиять на финансовое положение Группы, результаты ее деятельности и перспективы. Кроме того, ухудшение ликвидности может оказать влияние на дебиторов Группы, что, в свою очередь, отразится на их платежеспособности по отношению к Группе.

Несмотря на то, что Руководство полагает, что предпринимаются необходимые меры для поддержания устойчивости бизнеса Группы в текущих обстоятельствах, на сегодняшний день сложно определить, в какой степени дальнейшее неожиданное ухудшение ситуации в описанных выше сферах может негативно повлиять на результаты деятельности Группы и ее финансовое положение.

1.3 Отношения с государством и влияние на деятельность Общества

По состоянию на 31 декабря 2007 года Правительству РФ принадлежало свыше 50% голосующих акций РАО ЕЭС, в свою очередь, РАО ЕЭС принадлежало 42,31% голосующих акций Общества. Поэтому Группа находилась под существенным влиянием Правительства РФ по состоянию на 31 декабря 2007 года.

По состоянию на 31 декабря 2008 года ОАО «Газпром» принадлежит 28,66% голосующих акций Общества. Другими крупными акционерами по состоянию на 31 декабря 2008 являются «Fortum Power and Heat Oy» (25,7%), ООО «Российские энергетические проекты» (17,67%) и холдинговая компания «ИнтерРос» (5,6%).

В число контрагентов Группы также входит большое количество предприятий, контролируемых государством или имеющих к нему непосредственное отношение. Кроме того, государство контролирует поставщиков топлива и ряд других поставщиков.

Государство оказывает непосредственное влияние на деятельность Общества путем регулирования оптовой реализации энергии через Федеральную службу по тарифам (ФСТ), а также путем регулирования тарифов на электрическую и тепловую энергию на розничном (потребительском) рынке через Комитет по тарифам Санкт-Петербурга и Комитет по тарифам и ценовой политике Ленинградской области. Координация деятельности всех генерирующих мощностей осуществляется ОАО «Системный оператор Единой энергетической системы». Системный оператор находится под контролем Правительства Российской Федерации.

Тарифы, по которым Группа продает электро- и тепловую энергию, определяются на основе как нормативных документов по выработке электрической и тепловой энергии, так и нормативных документов, применимых для естественных монополий. Тарифы исторически определяются по методу «себестоимость плюс наценка», т.е. затраты на предоставление услуг плюс прибыль, при этом себестоимость определяется в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, представляющими собой систему учета, существенно отличающуюся от Международных стандартов финансовой отчетности.

Как отмечено в Примечании 25, политика Правительства Российской Федерации в экономической, социальной и других сферах может оказывать существенное влияние на хозяйственную деятельность Группы.

1.4 Нормативно-правовые вопросы и реформирование отрасли

Вслед за реструктуризацией российского энергетического сектора, целью которой являлось создание конкурентного рынка электроэнергии, были приняты Новые правила функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности переходного периода («НОРЭМ»), утвержденные Приказом Правительства Российской Федерации № 529 от 31 августа 2006 года. В соответствии с новой моделью оптового рынка электроэнергии все операции купли-продажи электро- и тепловой энергии в регулируемом секторе должны осуществляться по регулируемой двусторонней контрактной системе. С 1 сентября 2006 года весь объем производимой и потребляемой электро- и тепловой энергии реализуется через контрактную систему.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 1. Общие сведения (продолжение)

В соответствии с Приказом Правительства Российской Федерации № 205 от 7 апреля 2007 года «О внесении поправок в Приказы Правительства Российской Федерации о расчете объемов электрической энергии, продаваемой по свободным (конкурентным) ценам», с 2007 года значительно сократились объемы продаж электроэнергии на оптовом рынке по регулируемым ценам. Приказ устанавливает, что объемы электричества и мощности, поставляемых по регулируемым ценам постепенно уменьшатся.

Период с 2006 по 2011 год считается переходным. По окончании переходного периода либерализация оптового рынка электроэнергии будет завершена.

Объемы произведенной электроэнергии, не покрываемые регулируемыми контрактами, реализуются по нерегулируемым ценам на основе свободных двусторонних контрактов или на рынке «на сутки вперед». В соответствии со свободными двусторонними контрактами участники рынка имеют право выбирать контрагентов, цены и объемы. Рынок «на сутки вперед» основан на конкурентном выборе заявок, предложенных поставщиками и покупателями за день до поставки электроэнергии.

30 июня 2008 года Правительство Российской Федерации приняло решение о запуске рынка мощности, в рамках которого будет разрешено проводить аукционы по продаже доступной мощности, предусматривающие осуществление поставок в течение переходного периода - 2009-2011 гг., а также аукционы для проведения долгосрочных поставок сроком до 10 лет, при условии их прохождения через процедуру конкурентного отбора в рамках соответствующих зон свободного перетока мощности. Впервые участники оптового рынка получают возможность заключать не подлежащие регулированию договоры на поставку мощности.

1.5 Деятельность предприятия

Финансовая отчетность была подготовлена на основе принципа непрерывности деятельности, который предполагает реализацию активов и погашение обязательств в процессе текущей деятельности.

Будущие операции Группы могут быть подвержены значительному влиянию текущей и дальнейшей экономической ситуации и финансового состояния Группы.

Возникновение признаков нестабильности на мировом и российском финансовых рынках.

Продолжающийся мировой финансовый кризис, начавшийся в середине 2007 года, повлиял, в том числе на снижение уровня финансирования рынка капитала, уровня ликвидности в российском банковском секторе и увеличение межбанковских кредитных ставок. Факторы неопределенности на мировом финансовом рынке также привели к банкротствам и необходимости государственной поддержки банков в США, Западной Европе и России. Эти обстоятельства могут повлиять на способность Группы привлекать новые кредиты и возвращать текущие на условиях, установленных ранее. Снижение ликвидности также может повлиять на дебиторов (заемщиков) Группы, что в свою очередь, отразится на их платежеспособности. Ухудшение условий деятельности для дебиторов (заемщиков) может оказать эффект на прогнозирование менеджментом денежных потоков и определение обесценения финансовых и нефинансовых активов. На основании имеющейся информации, менеджмент отразил пересмотренные прогнозы будущих денежных потоков при расчете обесценения.

Неопределенность на мировом рынке в сочетании с внутренними факторами в течение 2008 года привела к серьезной нестабильности на фондовом рынке и повышению межбанковских кредитных ставок.

Менеджмент не может дать точную оценку того влияния, которое может оказать на финансовое положение Группы возможное дальнейшее ухудшение ликвидности и рост нестабильности на валютном и фондовом рынках. Руководство полагает, что в текущих обстоятельствах предпринимаются все необходимые меры для поддержания стабильности и развития бизнеса Группы.

По состоянию на 31 декабря 2008 года текущие обязательства Группы выше текущих активов. Менеджмент рассчитывает, что Группа сможет продолжить непрерывную деятельность благодаря следующим фактам:

- Спрос на электрическую демонстрирует долгосрочную тенденцию роста;

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 1. Общие сведения (продолжение)

- Ожидаемые дисконтированные денежные потоки значительно превысили остаточную стоимость основных средств Группы;
- Группа не ожидает сокращения объемов производства;
- Группа не планирует продавать значительную часть активов;
- Группа была включена в список трехсот предприятий, которые в случае необходимости получают поддержку государства.

Таким образом, данная финансовая отчетность не содержит каких-либо допущений, необходимых в случае, если Группа не смогла бы продолжать непрерывную деятельность.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности

2.1 Основы подготовки отчетности

Соответствие стандартам

Настоящая консолидированная финансовая отчетность подготовлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчетности («МСФО») исходя из принципа оценки по фактическим затратам, за исключением финансовых вложений, которые были отражены по справедливой стоимости и описаны ниже. Основные принципы, использованные при подготовке данной консолидированной финансовой отчетности, изложены ниже. Данные принципы были последовательно применены ко всем представленным периодам, если не указано иное.

Группа ведет учет в соответствии со стандартами бухгалтерского учета и отчетности Российской Федерации (РСБУ). В связи с этим в данную консолидированную финансовую отчетность, подготовленную на основе форм бухгалтерской отчетности, составленных по российским стандартам, внесены реклассификационные и оценочные корректировки, необходимые для ее объективного представления в соответствии с МСФО.

Изменения в презентации Основных средств

Руководство внесло изменения в распределение остаточной стоимости между группами (видами производственных единиц) в составе основных средств, учтенных по состоянию на 31 декабря 2007 года. Кроме того, налог на добавленную стоимость с авансов под капитальное строительство был исключен из стоимости незавершенного строительства. Воздействие изменений, внесенных в финансовую отчетность за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, на входящее сальдо балансовой стоимости основных средств по видам производственных единиц представлено ниже:

Чистая балансовая стоимость:	Сумма, ранее отраженная в отчетности по состоянию на 31 декабря 2007 г	Воздействие изменения в классификации	Воздействие исключения НДС с авансов	Пересчитанная сумма по состоянию на 31 декабря 2007 г.
Производственные здания	8 670 287	(647)	-	8 669 640
Гидротехнические здания	10 866 711	31 636	-	10 898 347
Энерговывабатывающее оборудование	5 265 593	(1 138 975)	-	4 126 618
Отопительные сети	4 910 518	1 144 661	-	6 055 179
Незавершенное строительство	11 879 967	-	(933 795)	10 946 172
Прочее	3 380 252	(36 675)	-	3 343 577
Основные средства				
Итого	44 973 328	-	(933 795)	44 039 533
Прочие внеоборотные активы	Итого	-	349 503	-
Дебиторская задолженность и авансы выданные	Итого	-	584 292	44 039 533

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке, являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

Функциональная валюта и валюта отчетности

Национальная валюта Российской Федерации – российский рубль – является функциональной валютой всех единиц Группы и одновременно валютой, в которой была подготовлена прилагаемая консолидированная финансовая отчетность.

Учет инфляции

В Российской Федерации ранее существовал относительно высокий уровень инфляции, и в соответствии с определениями МСФО № 29 «Финансовая отчетность в условиях гиперинфляции» российская экономика считалась гиперинфляционной. Согласно МСФО № 29, финансовая отчетность, подготовленная в валюте страны с гиперинфляционной экономикой, должна быть составлена с учетом текущей покупательной способности валюты этой страны на отчетную дату. С 1 января 2003 года экономика Российской Федерации перестала считаться гиперинфляционной. Таким образом, процедура пересчета стоимости активов и обязательств, предусмотренная МСФО № 29, применяется только к нефинансовым активам, которые были приобретены или переоценены, и к тем обязательствам, которые были приобретены или погашены, до этой даты. Эти активы и обязательства, пересчитанные с учетом текущей покупательной способности рубля по состоянию на 31 декабря 2002 года, использовались как основа для настоящей консолидированной финансовой отчетности.

2.2 Принципы консолидации

Консолидированная финансовая отчетность включает финансовую отчетность Общества и финансовую отчетность компаний, которые контролируются Обществом. Наличие контроля признается, если Общество имеет право контролировать компании напрямую или косвенным путем через дочерние общества.

Под дочерними обществами понимаются компании и иные организации (включая специализированные компании), более чем половина голосующих акций которых напрямую или косвенно принадлежит Обществу, или чьи решения в финансовой и операционной сфере определяются Обществом с целью получения экономической выгоды. При оценке контроля Общества над компанией учитывается наличие и влияние потенциальных прав на участие в голосовании, осуществление и конвертация которых возможны на данный момент. Консолидация дочерних обществ происходит с момента передачи Группе контроля над ними (момента приобретения), тогда как моментом прекращения консолидации является момент прекращения контроля.

Все операции между компаниями Группы и нерезализованная прибыль по этим операциям, а также сальдо по расчетам внутри Группы исключаются; нерезализованные убытки также исключаются при условии, что издержки не могут быть возмещены. Общество и его дочернее общество используют общие принципы составления финансовой отчетности, соответствующие учетной политике Группы.

Доля меньшинства представляет собой ту часть результатов деятельности и чистых активов дочерних компаний, которая не принадлежит Обществу прямо или косвенно. Доля меньшинства является отдельной составляющей Капитала Группы.

2.3 Передача дочерних предприятий между лицами, находящимися под общим контролем

Вложения в уставный капитал в виде долей дочерних обществ от компаний, находящихся под общим контролем, учитываются по методу учета объединения интересов. В соответствии с этим методом консолидированная финансовая отчетность Группы представлена так, как если бы Группа существовало на начало наиболее раннего периода, представленного в отчетности. Активы и обязательства дочернего предприятия, переданного между лицами, находящимися под общим контролем, учитываются по балансовой стоимости передающей стороны. Разница между балансовой стоимостью чистых активов и номинальной стоимостью акционерного капитала и других произведенных взносов в капитал учитывается в консолидированной финансовой отчетности как изменение собственного капитала.

2.4 Операции в иностранной валюте

Денежные активы и обязательства Общества, выраженные на отчетную дату в иностранной валюте, пересчитаны в рубли по курсу Центрального Банка Российской Федерации на эту дату.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

Операции в иностранной валюте учитываются по курсу на дату совершения операции. Прибыли и убытки, возникшие в результате осуществления расчетов по данным операциям и при пересчете денежных активов и обязательств, выраженных в иностранной валюте, признаются в Отчете о прибылях и убытках. В отношении неденежных статей пересчет по курсу на конец года не проводится.

Официальный обменный курс российского рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на 31 декабря 2008 года, составлял 29 3804 рублей (на 31 декабря 2007 года: 24.5462 рубля); официальный обменный курс российского рубля к евро на 31 декабря 2008 года составлял 41.4411 рубль (на 31 декабря 2007 года: 35.9332 рублей).

По состоянию на отчетную дату существовал ряд ограничений, установленных законодательством в области валютного контроля, связанных с конвертацией российского рубля в иные валюты. Российский рубль по-прежнему не является свободно конвертируемой валютой в большинстве стран за пределами Российской Федерации.

2.5 Основные средства

Основные средства, приобретенные до 1 января 2003 года (см. Примечание 2.1), отражаются в учете по стоимости, пересчитанной с учетом покупательной способности российского рубля на 31 декабря 2002 года за вычетом накопленной амортизации и резерва под обесценение в случае его наличия. В стоимость основных средств включены расходы на привлечение заемных средств общего или целевого назначения, использованных для финансирования строительства квалифицируемых активов.

С момента образования Группы в 2005 году, основные средства учитывались по балансовой стоимости предшественника (РАО ЭЭС), определенной в соответствии с МСФО на дату передачи их Группе.

На каждую отчетную дату Руководство определяет наличие признаков обесценения основных средств. Если выявлен хотя бы один такой признак, то Руководство оценивает возмещаемую сумму, которая определяется как наибольшая из двух величин: чистой цены продажи актива и стоимости его использования. Балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой суммы, а разница отражается как расход (убыток от обесценения) в Стчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения основных средств, признанный в прошлые отчетные периоды, восстанавливается, если произошло позитивное изменение оценок, использованных для определения возмещаемой суммы актива.

Расходы на техническое обслуживание и текущий ремонт относятся на затраты по мере их возникновения. Суммы существенных модернизаций и усовершенствований капитализируются с одновременным списанием заменяемых частей.

Объекты социальной сферы не включаются в состав основных средств в настоящей консолидированной финансовой отчетности, так как они не создают будущих экономических выгод для Группы. Расходы на выполнение социальных обязательств Группы относятся на затраты по мере их возникновения.

Начисление износа по основным средствам производится линейным методом в течение ожидаемого срока полезного использования того или иного актива с момента ввода его в эксплуатацию. Износ начисляется с момента приобретения или, в случае активов, созданных собственными силами, с момента завершения создания актива и его готовности к использованию.

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

Планируемый срок полезного использования (в годах), по типам основных средств:

Категории основных средств	Приобретенные до 1 января 2007 г.*	Приобретенные после 1 января 2007 г.
Производственные здания	4-50	50
Гидротехнические сооружения	3-50	50
Генерирующие мощности	6-30	20-30
Тепловые сети	3-20	20
Прочие	3-25	10-25

* оставшийся срок полезного использования на момент проведения оценки

Остаточная стоимость актива представляет собой предполагаемую сумму, которую на данный момент получит Группа от его выбытия за минусом расходов от выбытия в том случае, если срок полезного использования данного актива истек. Остаточные стоимости и сроки полезного использования активов пересматриваются и, в случае необходимости, корректируются на каждую отчетную дату.

2.6 Денежные средства и их эквиваленты

К денежным средствам относятся наличные денежные средства и депозиты до востребования, а также краткосрочные высоколиквидные финансовые вложения, срок выплат по которым наступает не более чем через три месяца с даты приобретения. Денежные средства и их эквиваленты учитываются по амортизируемой стоимости, рассчитываемой по методу эффективной процентной ставки.

2.7 Товарно-материальные запасы

Товарно-материальные запасы отражаются по наименьшей из двух величин: фактической себестоимости или цены возможной реализации. Себестоимость запасов рассчитывается с использованием метода средневзвешенной стоимости. Цена возможной реализации представляет собой предполагаемую цену продажи за вычетом всех затрат на завершение и сбыт продукции.

2.8 Налог на добавленную стоимость по закупкам и реализации

Исходящий налог на добавленную стоимость (НДС), возникающий при продаже продукции, подлежит уплате в государственный бюджет при наступлении наиболее ранней из следующих дат: (а) поступление авансов от покупателей и (б) отгрузка товаров (услуг) покупателям. Входящий НДС подлежит зачету против суммы исходящего НДС при получении счета-фактуры от поставщика. Налоговые власти разрешают погашение чистой суммы НДС, подлежащего уплате в бюджет. Входящий и исходящий налог на добавленную стоимость отражается в Бухгалтерском балансе в развернутом виде и раскрывается отдельно в составе оборотных активов и краткосрочных обязательств. При создании резерва под снижение стоимости дебиторской задолженности резервируется вся сумма сомнительной задолженности, включая НДС.

Долгосрочный НДС первоначально признается по его номинальной стоимости. Любые признаки обесценения в соответствии с МСФО (IAS) 36, которые включают отсрочку денежного потока за пределы его первоначального ожидания, являются результатом обесценения. Обесценением является разница между номинальной и текущей стоимостью предполагаемых денежных потоков.

2.9 Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность отражается с учетом НДС, который подлежит уплате в бюджет в момент погашения этой задолженности. Дебиторская задолженность по расчетам с покупателями и заказчиками первоначально признается по справедливой стоимости и впоследствии учитывается по амортизируемой стоимости с использованием эффективной ставки процента за вычетом резерва по сомнительной дебиторской задолженности. Такой резерв по сомнительной дебиторской задолженности создается, когда существует объективное подтверждение невозможности получения Группой всей суммы задолженности в соответствии с первоначальными условиями ее погашения.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

Величина резерва представляет собой разницу между балансовой стоимостью и возмещаемой суммой, определяемой как текущая стоимость ожидаемых денежных потоков, дисконтированных по рыночной ставке процента для аналогичных заемщиков, действующую на дату возникновения задолженности. Балансовая стоимость актива уменьшается на величину резерва под обесценение. Безнадёжная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков списывается за счет резерва под обесценение дебиторской задолженности покупателей и заказчиков. Последующие возмещения списанных ранее сумм относятся в отчет о прибылях и убытках. Основные факторы, которые Группа принимает во внимание при оценке дебиторской задолженности с точки зрения обесценения, являются просрочка платежа и возможность реализации соответствующего обеспечения, если таковое имеется. При определении наличия объективных признаков обесценения также используются следующие основные критерии:

- часть дебиторской задолженности просрочена и задержка платежа не связана с системами расчетов;
- у контрагента имеются значительные финансовые затруднения согласно финансовой информации, полученной Группой;
- контрагент является банкротом или находится в стадии финансовой реорганизации;
- существует негативное изменение платежного статуса контрагента, обусловленное изменениями национальных или местных экономических условий, оказывающих воздействие на контрагента;
- стоимость обеспечения, если таковое имеется, значительно снизилась в результате ухудшения рыночной ситуации.

2.10 Предоплата

Предоплата отражается в отчетности по первоначальной стоимости за вычетом резерва под обесценение. Предоплата классифицируется как долгосрочная, если ожидаемый срок получения товаров или услуг, относящихся к ней, превышает один год, или если предоплата относится к активу, который будет отражен в учете как внеоборотный при первоначальном признании. Сумма предоплаты на приобретение актива включается в его балансовую стоимость при получении Группой контроля над этим активом и при наличии вероятности того, что будущие экономические выгоды, связанные с ним, будут получены Группой. Прочая предоплата списывается на счет прибылей и убытков при получении товаров или услуг, относящихся к ней. Если имеется признак того, что активы, товары или услуги, относящиеся к предоплате, не будут получены, балансовая стоимость предоплаты подлежит списанию, и соответствующий убыток от обесценения отражается в составе прибылей и убытков.

2.11 Классификация, оценка и признание финансовых активов

Группа классифицирует финансовые активы по следующим категориям: имеющиеся в наличии для продажи, а также кредиты и дебиторская задолженность.

Займы выданные и дебиторская задолженность представляют собой некотируемые производные финансовые активы с фиксированными или определяемыми платежами при условии, что Группа не намерена продать их в ближайшем будущем.

Все прочие финансовые активы классифицируются как финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи. Финансовые активы, имеющиеся в наличии для продажи, учитываются по справедливой стоимости. Дивиденды по финансовым активам, имеющимся в наличии для продажи, признаются в Отчете о прибылях и убытках в тот момент, когда у Группы возникает право на их получение. Все прочие изменения справедливой стоимости отражаются в разделе капитала до тех пор, пока инвестиции не будут переклассифицированы или обесценены. При этом совокупная прибыль или убыток переносятся из раздела капитала в Отчет о прибылях и убытках.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

Убытки от обесценения инвестиций, удерживаемых для продажи, относятся на прибыль или убыток в момент возникновения, как результат одного или нескольких событий («убыточные события»), произошедших после первоначального признания данных инвестиций. Значительное или продолжительное отклонение справедливой стоимости ценных бумаг от их балансовой стоимости означает их обесценение. Накопленный убыток от обесценения, определяемый как разница между стоимостью приобретения и текущей справедливой стоимостью за минусом ранее признанного убытка, переносится из Капитала и признается в Отчете о прибылях и убытках. Убыток от обесценения долевых инструментов не восстанавливается через прибыль или убыток. Если в последующем периоде, справедливая стоимость долгового инструмента, классифицированного как предназначенный для продажи, увеличивается и увеличение может быть отнесено к событию, произошедшему после того, как убыток от обесценения был отражен в Отчете о прибылях и убытках, этот убыток восстанавливается через Отчет о прибылях и убытках текущего периода.

2.12 Классификация финансовых обязательств

Группа классифицирует свои финансовые обязательства как прочие финансовые обязательства, учитываемые по амортизированной стоимости.

2.13 Первоначальное признание финансовых инструментов

Инвестиции, предназначенные для торговли, производные и прочие финансовые инструменты, отражаемые по справедливой стоимости на счете прибылей и убытков, первоначально признаются по справедливой стоимости. Все прочие финансовые активы и финансовые обязательства первоначально учитываются по справедливой стоимости плюс понесенные издержки по сделке. Наилучшим подтверждением справедливой стоимости при первоначальном признании является цена сделки. Прибыль или убыток учитывается в момент первоначального признания только в том случае, если между справедливой стоимостью и ценой сделки существует разница, которая может быть подтверждена другими наблюдаемыми в данный момент на рынке сделками с аналогичным финансовым инструментом или оценочным методом, в котором в качестве входящих переменных используются исключительно данные наблюдаемых рынков.

Покупка или продажа финансовых активов, поставка которых предусматривается в сроки, установленные законодательно или обычаями делового оборота данного рынка (покупка и продажа на стандартных условиях), признаются на дату совершения сделки, т.е. на дату, когда Группа приняла на себя обязательство передать финансовый актив. Все другие операции купли-продажи признаются, когда Группа становится одной из сторон договорных отношений, в соответствии с условиями контракта.

2.14 Прекращение признания финансовых активов

Группа прекращает признавать финансовый актив в тот момент, когда (i) он погашен либо по иным причинам истекло связанное с данным активом право на получение денежных средств, или (ii) Группа передала практически все риски и выгоды, связанные с его владением или (iii) Группа ни передала, ни сохранила за собой практически все риски и выгоды, связанные с владением активом, но потеряла контроль над ним. Контроль сохраняется в том случае, если контрагент не имеет практической возможности продать независимой третьей стороне рассматриваемый актив как единое целое без необходимости наложения дополнительных ограничений на продажу.

2.15 Кредиторская задолженность и начисления

Кредиторская задолженность отражается с учетом НДС. Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками первоначально принимается к учету по справедливой стоимости и впоследствии отражается по амортизируемой стоимости, рассчитываемой по методу эффективной процентной ставки.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

2.16 Заемные средства

Заемные средства признаются по амортизируемой стоимости, рассчитываемой с помощью эффективной процентной ставки. Проценты по займам, полученным для финансирования строительства основных средств, капитализируются в течение всего времени, необходимого для завершения строительства и подготовки актива к использованию по назначению. Проценты по остальным займам сразу же относятся на расходы.

2.17 Государственные субсидии

Субсидии от государства учитываются по справедливой стоимости в том случае, если существует определенная гарантия, что они будут получены, и Группа выполнит все сопутствующие условия. Государственные субсидии, предназначенные для покупки основных средств включаются в долгосрочные обязательства как отложенный доход и учитываются в Отчете о прибылях и убытках линейным методом в течение срока службы соответствующих активов.

Государственные субсидии, относящиеся к расходам, отражаются в Отчете о прибылях и убытках на момент возникновения данных расходов.

2.18 Доля меньшинства

Доля меньшинства представляет собой пропорциональную долю миноритарных акционеров в капитале дочерних компаний Общества и результатах их деятельности. Она рассчитывается на основании доли владения миноритарных акционеров в этих дочерних обществах. При приобретении миноритарных долей, разница между балансовой стоимостью миноритарной доли и суммой, выплачиваемой для ее приобретения, относится на убытки непосредственно в разделе собственного капитала.

2.19 Резервы по обязательствам и начислениям

Резервы по обязательствам признаются тогда, когда у Группы имеются юридические или вытекающие из практики обязательства, возникшие в результате прошлых событий, существует вероятность того, что для погашения этого обязательства потребуется выбытие ресурсов Группы, и может быть сделана надежная оценка оттока ресурсов. В случае наличия класса схожих обязательств оценка вероятности выбытия ресурсов Группы для погашения таких обязательств определяется на основе оценки всего класса в целом. Резерв создается даже в том случае, если вероятность выбытия ресурсов по отдельному обязательству, вошедшему в какой-либо класс, может быть незначительной.

Если Общество ожидает возмещения резерва, например, при наличии договора страхования, такое возмещение признается как самостоятельный актив, но только в том случае, если возмещение будет действительно предоставлено.

2.20 Пенсионные обязательства

В процессе текущей деятельности Группа уплачивает все необходимые взносы в Пенсионный фонд Российской Федерации за своих работников. Обязательные взносы в пенсионный фонд признаются расходами по мере их возникновения.

Группа также использует пенсионные планы с установленными выплатами. Управление частью пенсионных планов осуществляется с привлечением негосударственного пенсионного фонда, в то время как для управления остальными планами пенсионные фонды не привлекаются.

Взносы, уплаченные Группой на солидарный счет негосударственного пенсионного фонда, могут быть востребованы Группой вплоть до момента их перечисления на индивидуальные счета пенсионеров. В связи с этим указанные взносы отражаются в отчетности Группы как активы (дебиторская задолженность негосударственного пенсионного фонда).

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

Пенсионные планы с установленными выплатами определяют суммы пенсионных выплат, которые сотрудник будет получать после выхода на пенсию и которые, как правило, зависят от одного или нескольких факторов, таких как возраст, стаж и размер заработной платы. Обязательства, отражаемые в бухгалтерском балансе в части пенсионных планов с установленными выплатами, применяемых Группой, представляют собой дисконтированную стоимость обязательств по пенсионным планам на отчетную дату с учетом корректировок по непризнанным актуарным прибылям и убыткам, а также стоимости прошлых услуг. Все пенсионные планы с установленными выплатами считаются полностью нефондированными. Обязательства по осуществлению установленных выплат рассчитываются с использованием метода прогнозируемой условной единицы. Обязательство по осуществлению установленных выплат рассчитывается по методу прогнозируемой условной единицы. Текущая стоимость обязательств по осуществлению установленных выплат определяется путем дисконтирования прогнозируемого будущего оттока денежных средств с применением процентных ставок по государственным облигациям, номинированным в валюте пенсионных выплат, срок погашения которых практически равен срокам урегулирования соответствующих выходных пособий.

Актуарные прибыли и убытки, возникающие в результате изменений актуарных допущений и превышающие 10% стоимости активов или обязательств по плану с установленными выплатами, признаются в Отчете о прибылях и убытках на протяжении среднего срока, оставшегося до окончания трудовой деятельности работников, начиная с периода, следующего за отчетным годом.

2.21 Налог на прибыль

Налог на прибыль представлен в настоящей консолидированной финансовой отчетности в соответствии с российским налоговым законодательством, действовавшим на отчетную дату. Расход по налогу на прибыль включает текущий и отложенный налоги и признается в Отчете о прибылях и убытках, если он не относится к операциям, которые признаются в текущем или другом периоде в разделе капитала.

Текущий налог представляет собой сумму, которую предполагается уплатить или возместить из бюджета в отношении налогооблагаемой прибыли или убытка за текущий или предыдущий периоды. Прочие налоги, за исключением налога на прибыль, учитываются в составе операционных расходов.

Резервы по налогам и связанные с ними пени и штрафы отражаются в случае, когда у Группы есть текущее налоговое обязательство и возможно объективно оценить сумму. Резерв по налогам и пени отражается в тот момент, когда они подлежат оплате в соответствии с законом. Резервы сохраняются и начисляются, в случае необходимости за период, в течение которого соответствующие налоговые суммы могут быть пересмотрены налоговыми и таможенными органами, а именно в течение трех лет с момента представления деклараций. По окончании данного периода резервы восстанавливаются и раскрываются как условное обязательство до истечения срока хранения бухгалтерской документации, составляющего 2 года (в сумме 5 лет).

Обязательства по налогам, пени и штрафам рассчитываются на основе оценок менеджмента с учетом ставок, установленных соответствующими законами, действующими на отчетную дату. Спорные налоговые вопросы пересматриваются менеджментом на каждую отчетную дату. Обязательства по налогу на прибыль начисляются руководством в ситуациях, которые могут быть оспорены налоговыми органами и привести к дополнительному начислению налога. Сумма обязательств определяется на основе законодательных актов, принятых полностью или в существенной части на отчетную дату, а также на основе известных судебных и прочих решений по аналогичным вопросам. Обязательства по штрафам, процентам и налогам, за исключением налога на прибыль, отражаются на основании оценки менеджментом расходов, необходимых для погашения этих обязательств на отчетную дату.

Отложенный налог на прибыль рассчитывается с использованием балансового метода и начисляется в отношении убытков, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, и временных разниц, возникающих между налоговой оценкой активов и обязательств и их балансовой стоимостью. При первоначальном признании отложенные налоги не признаются в отношении временных разниц, возникающих при первоначальном отражении актива или обязательства по операциям, отличным от операций по объединению компаний, если факт первоначального отражения данной операции не влияет ни на бухгалтерскую, ни на налогооблагаемую прибыль.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

Отложенный налог на прибыль рассчитывается по налоговым ставкам, принятым или действующим на отчетную дату, которые, как ожидается, будут применяться в период погашения временных разниц или использования убытков прошлых лет, перенесенных на будущие периоды. Активы по отложенному налогу на прибыль в отношении временных разниц и убытков прошлых лет, уменьшающих налогооблагаемую прибыль будущих периодов, отражаются только в той мере, в какой существует вероятность, что в будущем будет получена налогооблагаемая прибыль, достаточная для их использования. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль отражаются свернуто только в рамках одного юридического лица Группы.

Отложенный налог на прибыль не отражается в отношении нераспределенной прибыли дочернего общества, поскольку Группа требует повторного инвестирования прибыли и ожидается, что объявленная сумма дивидендов от будущих прибылей дочернего общества будет незначительной. В данной финансовой отчетности не отражаются будущие прибыли и связанные с ними налоги.

2.22 Признание доходов

Доходы отражаются по факту поставки электрической и тепловой энергии, а также по факту отгрузки производственных товаров и услуг в течение периода. Показатели доходов приведены без учета НДС. Доходы признаются в размере справедливой стоимости средств, полученных или причитающихся к получению.

2.23 Операционная аренда

В случаях, когда Группа является арендатором по договору аренды, не предусматривающему переход от арендодателя к Группе существенных рисков и выгод, возникающих из права собственности, общая сумма арендных платежей отражается в отчете о прибылях и убытках равномерно в течение всего срока аренды. Срок аренды это неаннулируемый период, на который арендатор взял на себя арендные обязательства в отношении актива, а также любой последующий срок, на который арендатору предоставляется возможность продлить аренду актива, с внесением дополнительной платы или без таковой, если на момент начала аренды есть достаточные основания полагать, что арендатор воспользуется этой возможностью.

2.24 Капитал

Уставный капитал. Обыкновенные акции отражаются в разделе «Капитал». Дополнительные затраты на выпуск акций отражаются в разделе «Капитал» как вычеты, за минусом налогов. Любое превышение справедливой стоимости полученного возмещения над номинальной стоимостью выпущенных акций раскрывается в примечаниях как эмиссионный доход.

Резерв по объединению. Разница между балансовой стоимостью присоединенных к Группе чистых активов в результате операций, проведенных под общим контролем, и номинальной стоимостью выпущенных акций отражена по строке «Резерв по объединению» в разделе «Капитал».

Собственные выкупленные акции. В случае, когда Общество выкупает собственные акции, уплаченное возмещение, включая любые дополнительные затраты (за минусом налога на прибыль), вычитается из капитала, причитающегося акционерам Общества, до тех пор пока акции не будут аннулированы, перевыпущены или ликвидированы. В случае, если такие акции в будущем будут проданы или перевыпущены, полученное возмещение за минусом всех прямых дополнительных затрат и связанного с этим эффекта по налогу на прибыль, включаются в раздел капитала, причитающегося акционерам Общества.

Дивиденды. Дивиденды признаются как обязательства и вычитаются из суммы капитала на отчетную дату только в том случае, если они были объявлены (одобрены акционерами) до отчетной даты включительно. Информация о дивидендах раскрывается в отчетности, если они объявлены после отчетной даты, но до даты, когда отчетность утверждена к выпуску.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

2.25 Обязательства по охране окружающей среды

Обязательства по возмещению ущерба, причиненного окружающей среде, отражаются в учете в том случае, если обязательство уже имеет место, существует вероятность выплат и величина ущерба может быть оценена с достаточной степенью точности.

2.26 Прибыль на акцию

Прибыль на акцию определяется путем деления прибыли, причитающейся держателям обыкновенных акций Общества, на средневзвешенное количество обыкновенных акций, находящихся в обращении в течение отчетного периода.

2.27 Сегментная отчетность

Группа действует в одном географическом регионе и в одной отрасли – оно занимается выработкой электроэнергии и тепловой энергии на территории Российской Федерации. Выработка электроэнергии и тепловой энергии являются родственными видами деятельности и подвержены влиянию аналогичных факторов риска, что позволяет объединить их в единый сегмент.

2.28 Сезонный характер деятельности

На спрос на тепловую и электроэнергию оказывают существенное влияние как время года, так и погодные условия. Основной объем доходов от реализации тепловой энергии приходится на период с октября по март. Аналогично, хотя и не столь явно, основной объем реализации электроэнергии приходится на тот же период. Сезонный характер производства тепловой и электроэнергии оказывает соответствующее влияние на потребление топлива и закупки энергии.

Кроме того, в период снижения производства с апреля по сентябрь возрастают расходы на ремонт и техническое обслуживание. Сезонный характер деятельности не оказывает влияние на порядок отражения Группой доходов или затрат.

2.29 Проценты

Доходы и расходы по процентам признаются в Отчете о прибылях и убытках для всех процентных долговых обязательств по методу начисления с применением эффективной ставки процента. Доходы по процентам включают номинальный процент и амортизируемый дисконт или премию.

2.30 Принятие новых и пересмотренных стандартов и интерпретаций

С 1 января 2008 года вступили в силу следующие новые Интерпретации КИМФО (IFRIC):

- КИМФО (IFRIC) 11, МСФО (IFRS) 2 «Операции с акциями группы и собственными акциями, выкупленными у акционеров» (распространяется на годовые отчетные периоды, начинающиеся с 1 марта 2007 года или после этой даты);
- КИМФО (IFRIC) 12 «Концессионные договоры на обслуживание» (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2008 года или после этой даты);
- КИМФО (IFRIC) 14, МСФО (IAS) 19 «Лимит актива по плану с установленными выплатами, минимальные требования к финансированию и их взаимозависимость» (вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2008 года или после этой даты);

Эти интерпретации не оказали значительного эффекта на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Примечание 2. Основные принципы составления финансовой отчетности (продолжение)

Переклассификация Финансовых Активов – Изменение к МСФО (IAS) 39, Финансовые инструменты: Признание и оценка, и к МСФО (IAS) 7 Финансовые инструменты: Раскрытие и последующие изменения, реклассификации Финансовых инструментов: Дата вступления и перехода. Данные изменения предоставляют компаниям следующий выбор: а) произвести реклассификацию финансовых активов из категории предназначенных для торгов, если в редких случаях активы не могут быть более удерживаемые для продажи или перепродажи в ближайшее время, и б) произвести переклассификацию активов, предназначенных для продажи или для торгов в категорию «дебиторская задолженность и займы выданные», если компания имеет намерения и возможность удерживать финансовый актив в обозримом будущем или до погашения (актив, отвечающего определению займов и дебиторской задолженности). Данные изменения могут быть применены ретроспективно начиная с 1 июля 2008 года для любых переклассификаций, сделанных до 1 ноября 2008 года, Переклассификации, разрешенные данными изменениями, могут не применяться до 1 июля 2008 года, так же ретроспективное их применение возможно только, если они сделаны до 1 ноября 2008 года. Любые переклассификации финансовых активов, сделанные 1 ноября 2008 года или после этой даты имеют силу, только начиная с даты, когда переклассификация была сделана. Группа не ожидает, что данные изменения повлияют на ее финансовую отчетность

Принятие вышеперечисленных новых стандартов и интерпретаций оказало незначительное влияние на данную финансовую отчетность.

Примечание 3. Принятые оценки и допущения

Группа делает ряд допущений и оценок, которые могут повлиять на представление в отчетности активов и обязательств, а также на балансовую стоимость активов и обязательств в следующем финансовом году. Оценки и суждения постоянно пересматриваются на предмет их обоснованности, исходя из опыта Руководства и других факторов, включая прогноз будущих событий, которые представляются обоснованными в данных обстоятельствах. Кроме того, Руководство также делает некоторые суждения и оценки при применении тех или иных принципов учетной политики. Наиболее значимые суждения, оказывающие влияние на суммы, отраженные в финансовой отчетности, а также оценки, способные привести к значительной корректировке балансовой стоимости активов и обязательств в последующем финансовом году, представлены ниже:

Резерв под обесценение основных средств

На каждую отчетную дату Руководство Группы проверяет наличие признаков того, что возмещаемая стоимость активов Группы стала ниже их балансовой стоимости. Возмещаемая стоимость основных средств представляет собой наибольшую из двух величин: справедливой стоимости за вычетом затрат на продажу и стоимости использования. Если такое снижение имеет место, то балансовая стоимость уменьшается до возмещаемой стоимости. Сумма уменьшения отражается в Отчете о прибылях и убытках в том периоде, когда такое уменьшение произошло. Если условия меняются, и Руководство определяет, что стоимость активов, отличных от гудвилла, увеличилась, резерв под обесценение основных средств полностью или частично восстанавливается.

В процессе анализа необходимости частичного восстановления ранее начисленного убытка от обесценения, руководство приняло во внимание недавние позитивные изменения в деятельности Группы, в частности, повышение эффективности работы генерирующего оборудования за счет значительных поступлений основных средств в 2007 и 2008 годах и увеличение продаж на нерегулируемом рынке электроэнергии (см. также Примечание 1.4). С учетом этих факторов руководство произвело переоценку восстанавливаемой суммы основных средств Группы на 31 декабря 2008 года.

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 3. Принятые оценки и допущения (продолжение)

Таким образом, руководство полагает, что резерв под обесценение основных средств, ранее созданный Группой в отношении активов, генерирующих электро- и теплоэнергию, должен быть частично восстановлен по состоянию на 31 декабря 2008 года. По оценкам руководства, восстанавливаемая сумма составляет 1 456 683 тысяч рублей. Оценки тарифов на будущие периоды, использованные руководством для прогнозирования потоков денежных средств, основывались на документе «Сценарные условия функционирования экономики Российской Федерации, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2009 г. и плановый период 2010 и 2011 гг.», утвержденном Министерством экономического развития РФ в мае 2008 года. Убыток от обесценения по ТЭЦ Невского филиала и Апатитской ТЭЦ был восстановлен в сумме 1 456 683 тысяч рублей. В то же время руководство признало убыток от обесценения основных средства Теплосети Невского филиала в размере 277 234 тысяч рублей. (см. также Примечание 6).

Руководство применило следующие основные допущения при оценке справедливой стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2007 года и определении уровня обесценения на 31 декабря 2008 года:

Средние сроки оставшегося полезного использования основных средств оценивались Руководством для каждой единицы, генерирующей денежные потоки на основе отчета консорциума независимых оценщиков по состоянию на 31 декабря 2006 года с учетом последней инвестиционной программы Группы и составили:

Наименование единицы, генерирующей денежные потоки	Средний оставшийся срок полезного использования, годы
Кольский филиал (ГЭС)	12
Карельский филиал (ГЭС)	12
Апатитская теплоэлектроцентраль (ТЭЦ)	5
ГЭС Невского филиала	15
ТЭЦ Невского филиала	12
Тепловые сети Невского филиала	14
Мурманская ТЭЦ	10

- рост тарифов на электрическую энергию в 2009 году составил 21%; в среднем, последующий рост тарифов оценивается Руководством в размере 21%-31% в год в 2010-2011 годы и 3%-11% начиная с 2012 года; рост тарифов на электрическую энергию, производимой Мурманской ТЭЦ в 2009 году составляет 13%; по оценкам руководства можно ожидать дальнейшего роста средней отпускной цены на электрическую энергию на 14%-17% в год в 2010-2011 годы и на 3%-5% в год в 2012 году и в последующий период;
- увеличение средней отпускной цены на тепловую энергию в 2009 году по всем единицам Группы, генерирующим денежные потоки, за исключением Мурманской ТЭЦ, составляет 20%; по оценкам руководства можно ожидать дальнейшего роста средней отпускной цены на тепловую энергию на 23%-24% в год в 2010-2011 годы и на 4%-8% в год в 2012 году и в последующий период. Ожидается, что средняя отпускная цена на тепловую энергию, производимую Мурманской ТЭЦ, будет расти на 18% в 2010-2011 годы и на 2%-6%, начиная с 2012 года;
- по оценкам руководства ожидаемый ежегодный рост цен на топливо составит в среднем 13% по углю на Апатитской ТЭЦ и 24% по газу на ТЭЦ Невского филиала в 2009-2011 годы; 7% по углю на Апатитской ТЭЦ и 8% по газу на ТЭЦ Невского филиала в 2012 году и в последующий период;
- увеличение цены на мазут на Мурманской ТЭЦ составляет 1% в 2009 году; дальнейшее увеличение цены на мазут оценивается Руководством в размере 20% в 2010 году и 3%-5%, начиная с 2012 года;

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 3. Принятые оценки и допущения (продолжение)

- объемы производства электрической и тепловой энергии для единиц, генерирующих денежные потоки, были оценены Руководством как следующие: увеличение объема производства электрической энергии в Карельском филиале на 16%, снижение на 2%-5% объемов производства электрической энергии на ГЭС и ТЭЦ Невского филиала, объемов производства тепловой энергии в Карельском филиале и Апатитской ТЭЦ в 2009 году; увеличение на 3%-9% объемов производства электрической энергии в Карельском филиале, объемов производства тепловой энергии на Апатитской ТЭЦ и в Карельском филиале и снижение объемов производства электрической энергии на 7%-14% на ГЭС Невского филиала в 2010-2011 годы; в 2012 году и в последующем периоде руководство ожидает, что объемы производства электрической энергии в Кольском филиале и тепловой энергии в Карельском филиале останутся на прежнем уровне, снизятся на 2%-11% объемы производства электрической энергии на ГЭС Невского филиала и в целом увеличатся на 1%-2% в остальных единицах, генерирующих денежные потоки, исключая Апатитскую ТЭЦ. По оценкам руководства на Апатитской ТЭЦ объемы производства электрической энергии увеличатся на 67%, а объемы производства тепловой энергии – на 61% в 2012 году.
- увеличение тарифов на транспортировку тепла для единицы Тепловая сеть Невского филиала соответствует уровню инфляции;
- оценка затрат на ремонт и техническое обслуживание Тепловых сетей Невского филиала производилась путем умножения затрат на ремонт 1 км теплосетей (составляющих 57 222 тысяч рублей) на длину теплотрасс, нуждающихся в ежегодном ремонте.
- дисконтирование будущих денежных потоков от операционной деятельности по всем генерирующим денежные потоки единицам Группы проводилось на основе средней взвешенной стоимости капитала, равной 15,63%.

Отклонения от приведенных выше допущений могут стать причиной существенного изменения суммы резерва под обесценение. В частности:

- При увеличении/уменьшении темпов роста отпускной цены на электрическую и тепловую энергию на 10% в год, изменения оценочной возмещаемой стоимости привели бы к уменьшению/увеличению резерва под обесценение на (5 256 381)/9 402 836 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2008 года;
- При увеличении/уменьшении темпов роста операционных расходов группы, включая расходы на топливо на 10% в год, изменения оценочной возмещаемой стоимости привели бы к увеличению/уменьшению резерва под обесценение на 9 594 385/(5 186 941) тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2008 года;
- При увеличении/уменьшении оставшихся периодов полезного использования основных средств на 10%, изменения оценочной возмещаемой стоимости привели бы к уменьшению/увеличению резерва под обесценение на (3 015 440)/2 359 054 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2008 года;
- При увеличении/уменьшении средней взвешенной стоимости капитала на 10% в год, изменения оценочной возмещаемой стоимости привели бы к увеличению/уменьшению резерва под обесценение на 2 096 385/(2 397 476) тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2008 года.

По мнению Руководства, существующий резерв под обесценение является наиболее точной оценкой, учитывающей всю совокупность текущих экономических условий, влияющих на Группу.

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 3. Принятые оценки и допущения (продолжение)

По состоянию на 31 декабря 2007 года руководство также приняло во внимание недавние изменения в деятельности российского рынка электроэнергетики (см. также Примечание 1.4) и провело переоценку возмещаемой суммы основных средств Группы на 31 декабря 2007 года. В результате руководство пришло к выводу, что резерв под обесценение основных средств, ранее созданный Группой в отношении активов, генерирующих электро- и теплоэнергию, должен быть частично восстановлен по состоянию на 31 декабря 2007 года. По оценкам руководства, восстанавливаемая сумма составила 3 824 248 тысяч рублей. Оценки тарифов на будущие периоды, использованные руководством для прогнозирования потоков денежных средств, основывались на документе «Сценарные условия функционирования экономики Российской Федерации, основные параметры прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2009 г. и плановый период 2010 и 2011 гг.», утвержденном Министерством экономического развития РФ в мае 2008 года. Увеличение прогнозируемых тарифов оказало наиболее значительное положительное влияние на прогноз движения денежных средств ГЭС Невского филиала, где увеличение прогнозируемой выручки не зависит от увеличения стоимости топлива, так что сумма восстановления резерва под обесценение ГЭС Невского филиала и Теплосети Невского филиала составила 1 049 853 тысяч рублей и 1 905 382 тысяч рублей соответственно. Однако, с другой стороны, руководство признало дополнительный убыток от обесценения основных средств ТЭЦ Невского филиала в сумме 55 501 тысяч рублей. (см. также Примечание 6).

Руководство применило следующие основные допущения при оценке справедливой стоимости основных средств по состоянию на 31 декабря 2007 года и определении уровня обесценения на 31 декабря 2007 года:

- Средние сроки оставшегося полезного использования основных средств оценивались Руководством для каждой единицы, генерирующей денежные потоки на основе отчета консорциума независимых оценщиков по состоянию на 31 декабря 2006 года с учетом последней инвестиционной программы и составили:

Наименование единицы, генерирующей денежные потоки	Средний оставшийся срок полезного использования, годы
Кольский филиал (ГЭС)	12
Карельский филиал (ГЭС)	13
Апатитская теплоэлектроцентраль (ТЭЦ)	7
ГЭС Невского филиала	13
ТЭЦ Невского филиала	10
Тепловые сети Невского филиала	10
Мурманская ТЭЦ	4

- рост тарифов на электрическую энергию на 2008 год составил 17%; в среднем, последующий рост тарифов оценивается Руководством в размере 19%-24% в год в 2009-2011 годы и 9%-11% начиная с 2012 года;
- увеличение средней отпускной цены на тепловую энергию в 2008 году по всем единицам Группы, генерирующим денежные потоки, за исключением Мурманской ТЭЦ, составляет 18%; по оценкам руководства можно ожидать дальнейшего роста средней отпускной цены на тепловую энергию на 18%-23% в год в 2009-2011 годы и на 7% в год в 2012 год и в последующий период. Ожидается, что средняя отпускная цена на тепловую энергию, производимую Мурманской ТЭЦ, будет расти на 16% в год в 2008-2011 годы;

**Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 3. Принятые оценки и допущения (продолжение)

- по оценкам руководства ожидаемый ежегодный рост цен на топливо составит в среднем 12% по углю на Апатитской ТЭЦ и 28% по газу на ТЭЦ Невского филиала в 2008-2011 годы и 6% по углю на Апатитской ТЭЦ и 8% по газу на ТЭЦ Невского филиала в 2012 году и в последующий период;
- объемы производства электрической и тепловой энергии останутся на прежнем уровне в Карельском филиале а также на ТЭЦ Кольского филиала и ТЭЦ Невского филиала. Что касается остальных генерирующих денежные потоки единиц, руководство ожидает некоторого увеличения объемов производства электрической и тепловой энергии в пределах 1-10% на протяжении прогнозного периода. Это увеличение касается только существующих производственных мощностей (не включая инвестиционную программу);
- для генерирующей денежные средства единицы «Тепловая сеть» Невского филиала увеличение тарифов на транспортировку тепла оценивается пропорционально росту тарифов на тепловую энергию;
- оценка затрат на ремонт и техническое обслуживание Тепловых сетей Невского филиала производилась путем умножения затрат на ремонт 1 км теплосетей (составлявших 49 890 тысяч рублей) на длину теплотрасс, нуждающихся в ежегодном ремонте, равную 40 км. Общая протяженность теплотрасс «Теплосети» филиала «Невский» составляет около 800 км;
- дисконтирование будущих денежных потоков от операционной деятельности по всем генерирующим денежные потоки единицам Группы проводилось на основе средней взвешенной стоимости капитала, равной 10,23%.

Сроки полезного использования основных средств

Оценка сроков полезного использования объектов основных средств является предметом профессионального суждения Руководства, основанного на опыте использования аналогичных активов. При определении сроков полезного использования активов Руководство принимает во внимание следующие факторы: характер ожидаемого использования, оценку технологического устаревания, физический износ и среду эксплуатации активов. Изменение каждого из названных условий или оценок может повлечь корректировку будущих норм амортизации.

Резерв под обесценение дебиторской задолженности

Резерв под обесценение дебиторской задолженности сформирован на основе оценки Руководством Общества возможности ухудшения собираемости дебиторской задолженности отдельных потребителей по сравнению с прогнозами. Если отмечается снижение кредитоспособности крупного потребителя или масштабы фактической неуплаты превышают прогнозные, то фактические результаты могут отличаться от оценочных значений (см. Примечание 25).

Налоговое законодательство

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство допускает различные толкования и подвержено частным изменениям (см. Примечание 24).

Пенсионные обязательства

Основные актуарные допущения, использованные для расчета обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2008 года перечислены в Примечании 16. Влияние возможных изменений в данных допущениях может быть следующим:

**Увеличение в дисконтированной стоимости
обязательств по пенсионным планам с
установленными выплатами по состоянию на 31
декабря 2008 года**

Снижение ставки дисконтирования на 0,75 % в год	7%
Увеличение оклада на 0,75% в год	1%
Рост инфляции (пенсии) на 0,75% в год	6%
Снижение ставки пенсионных выплат на 1,5% в год	6%

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 3. Принятые оценки и допущения (продолжение)

Основные актуарные допущения, использованные для расчета обязательств по пенсионному плану с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2007 года перечислены в Примечании 16. Влияние возможных изменений в данных допущениях может быть следующим:

Увеличение в дисконтированной стоимости обязательств по пенсионным планам с установленными выплатами по состоянию на 31 декабря 2007 года	
Снижение ставки дисконтирования на 0,75 % в год	8%
Увеличение оклада на 0,75% в год	1%
Рост инфляции (пенсии) на 0,75% в год	7%
Снижение ставки пенсионных выплат на 1,5% в год	3%

Примечание 4. Новые стандарты международной финансовой отчетности

Были опубликованы некоторые новые стандарты и интерпретации, которые обязательны для принятия к учету Группой применительно к учетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 года или после этой даты, и которые не были приняты Группой ранее:

МСФО (IFRS) 8 «Операционные сегменты» (вводится в действие для отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после этой даты). Данный стандарт применяется к организациям, долговые или долевыми инструментами которых реализуются на открытом рынке, а также к организациям, которые предоставляют либо планируют предоставить свою финансовую отчетность надзорным организациям с целью размещения инструментов какого-либо класса на открытом рынке. МСФО (IFRS) 8 содержит требование о предоставлении организацией финансовой информации и информации описательного характера об ее операционных сегментах, а также предписывает, в каком виде такая информация должна быть предоставлена. В настоящее время руководство Группы оценивает влияние данного стандарта на раскрытие информации о сегментах в финансовой отчетности.

Финансовые инструменты с правом досрочного погашения и обязательства, возникающие при ликвидации МСФО (IAS) 32 и изменения к МСФО (IAS) 1 (вводится в действие с 1 января 2009 года). Согласно изменениям, некоторые финансовые инструменты, подпадающие по определению финансового обязательства, должны классифицироваться в составе капитала.

Группа предполагает, что данные поправки не оказывают влияния на ее финансовую отчетность.

МСФО (IAS) 1 «Представление финансовой отчетности» (в редакции от сентября 2007 года; вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после этой даты). Основным изменением в МСФО (IAS) 1 является замена отчета о прибылях и убытках на отчет о полученном доходе, который будет также включать все изменения капитала, не относящиеся непосредственно к акционерам, например, переоценка финансовых активов, имеющихся в наличии для продажи. Компаниям будет разрешено представлять информацию и в альтернативном формате – представлять отчет о полученном доходе одновременно с отчетом о прибылях и убытках. Пересмотренный МСФО (IAS) 1 также предусматривает требование представления бухгалтерского баланса по состоянию на начало наиболее раннего из сравнительных периодов в случае наличия реклассификаций, изменения учетной политики либо исправления ошибок.

МСФО (IAS) 23 «Затраты по займам» (пересмотрен в сентябре 2007 г., применимо к отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 года или после указанной даты)

Пересмотренный вариант МСФО (IAS) 23 был выпущен в марте 2007 года. Пересмотренный вариант МСФО (IAS) 23 исключает возможность немедленного признания затрат по займам в качестве расходов и требует капитализации затрат по займам, которые непосредственно связаны с приобретением, строительством или производством квалифицируемых активов. Пересмотренный стандарт применяется при составлении финансовой отчетности, начиная с 1 января 2009 года.

В соответствии с учетной политикой Группы расходы по займам, которые непосредственно связаны с приобретением, строительством или производством квалифицируемых активов, подлежат капитализации в составе стоимости активов. Таким образом, данный стандарт не окажет влияния на раскрытие информации в финансовой отчетности.

Примечание 4. Новые стандарты международной финансовой отчетности (продолжение)

МСФО (IAS) 27 «Консолидированная и отдельная финансовая отчетность» (в редакции от января 2008 года; вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 июля 2009 года или после этой даты). Пересмотренный вариант МСФО (IAS) 27 предусматривает требование начислять общий совокупный доход, принадлежащий собственникам материнской организации и держателям неконтролирующего пакета (ранее именовавшимся «долей меньшинства») даже в том случае, когда результаты по неконтролирующему пакету представляют собой убыток (по требованиям действующего в настоящее время стандарта, превышение по убыткам в большинстве случаев начисляется на владельцев материнской организации). В пересмотренном варианте стандарта указывается, что изменения в доле собственности материнской организации в дочерней организации, не приводящие к потере контроля, должны отражаться в учете как операции с долевыми инструментами. Кроме этого, в МСФО (IAS) 27 оговаривается, что организации следует оценивать прибыль или убыток от утраты контроля над дочерней организацией. На дату утраты контроля все инвестиции, сохранившиеся в бывшей дочерней организации, должны оцениваться по справедливой стоимости. В настоящее время Группа предполагает что пересмотренный стандарт не повлияет на финансовую отчетность.

МСФО (IFRS) 3 «Объединение бизнеса» (в редакции от января 2008 года; действует в отношении операций по объединению организаций, в которых дата приобретения приходится на начало первого годового отчетного периода, начинающегося с 1 июля 2009 года или после этой даты). С введением пересмотренного МСФО (IFRS) 3 организации смогут по своему усмотрению выбирать метод оценки доли неконтролирующего пакета – либо используя существующий метод МСФО (IFRS 3) (пропорциональная доля организации-покупателя в подпадающих учету чистых активах приобретаемой организации), либо аналогично методу, применяемому в ОПБУ США (US GAAP) (по справедливой стоимости). Пересмотренный МСФО (IFRS) 3 содержит более подробное руководство по применению метода приобретения к объединению организаций. Отменено требование об оценке по справедливой стоимости всех активов и обязательств на каждом этапе поэтапного приобретения организации для целей расчета доли гудвила. Теперь гудвил будет оцениваться как разница на дату приобретения между справедливой стоимостью любой инвестиции в организацию до приобретения, переданной суммой оплаты и приобретенными чистыми активами. Затраты, связанные с приобретением, будут учитываться отдельно от объединения организаций и поэтому будут отражаться как расходы, а не включаться в гудвил. Организация-покупатель будет отражать обязательство в отношении условной суммы оплаты за приобретение на дату приобретения. Изменения стоимости этого обязательства после даты приобретения будут отражаться надлежащим образом в соответствии с другими применимыми МСФО, а не путем корректировки гудвила. В настоящее время Группа предполагает что данный стандарт не повлияет на финансовую отчетность.

«Условия вступления в долевого права и аннулирование» - Изменения к МСФО 2 (IFRS 2), «Выплаты на основе долевого инструментов» (опубликованы в январе 2008 года; вступают в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 января 2009 года или после этой даты). Данное изменение разъясняет, что условия вступления в долевого права представляют собой только условия, связанные с предоставлением услуг, связанные с показателями деятельности. Прочие характеристики выплат на основе долевого инструментов не являются условиями вступления в долевого права. Данное изменение указывает, что все аннулирования, осуществленные как организацией, так и другими сторонами, должны отражаться в учете одинаково. Группа предполагает, что данные поправки не окажут влияния на ее финансовую отчетность.

Примечание 4. Новые стандарты международной финансовой отчетности (продолжение)

МСФО 39 (IAS 39) Финансовые инструменты: Признание и оценка (применяется с 1 января 2008 года). Пересмотренный МСФО 39 разрешает компаниям реклассифицировать производные инструменты (за исключением тех, которые соответствуют категории финансовых инструментов, изменение справедливой стоимости которых отражается на счете прибылей или убытков) из категории оцениваемых по справедливой стоимости через прибыли и убытки в определенных обстоятельствах. Пересмотренный стандарт также разрешает компаниям переводить из категории «предназначенные для продажи» в категорию «займы и дебиторская задолженность» финансовые инструменты, которые отвечают определению займов и дебиторской задолженности (если, финансовый инструмент не соответствует категории инструментов, удерживаемых до продажи) при условии, что компания имеет намерение и возможность удерживать финансовый инструмент в обозримом будущем. Группа считает, что данный Стандарт не окажет влияния на раскрытие информации в консолидированной финансовой отчетности.

Пересмотренный МСФО 7 (IFRS 7) Финансовые инструменты: Раскрытие (применяется с 1 июля 2008 года). Пересмотренный стандарт требует, чтобы компании осуществляли обширное раскрытие информации для любого финансового актива, повторно классифицированного в соответствии с пересмотренным МСФО 39 Финансовые инструменты: Признание и оценка. Группа считает, что данный Стандарт не окажет влияния на раскрытие информации в консолидированной финансовой отчетности.

Интерпретация КИМФО (IFRIC) 13 «Программы, направленные на поддержание лояльности клиентов» (опубликована в июне 2007 года; вступает в силу в отношении годовых отчетных периодов, начинающихся с 1 июля 2008 года или после этой даты). Интерпретация КИМФО (IFRIC) 13 разъясняет, что если товары или услуги продаются вместе с каким-либо средством поддержания лояльности клиентов (например, бонусными единицами или отдаваемыми бесплатно продуктами), то такая сделка является многокомпонентной сделкой, а возмещение, причитающееся к получению от клиента, распределяется между компонентами сделки на основании справедливых стоимостей. Деятельность Группы не подпадает под действие Интерпретации КИМФО (IFRIC) 13, поскольку ни одна из компаний Группы не имеет программ поддержания лояльности.

IFRIC 15 «Договоры на строительство объектов недвижимости» (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 января 2009 года или после этой даты). Интерпретация устанавливает порядок учета выручки, и связанных с ней расходов для предприятий, берущих на себя обязательства по строительству объектов недвижимости прямо либо с привлечением субконтрагентов, КИМФО 15 разъясняет, какие соглашения на строительство объектов недвижимости должны учитываться в соответствии с МСФО (IAS) 11, а какие - в соответствии с МСФО (IAS) 18.

Также интерпретация обуславливает момент признания выручки от данных операций. Группа считает, что данный Стандарт не окажет влияния на раскрытие информации в консолидированной финансовой отчетности.

IFRIC 16, «Хеджирование чистых инвестиций в зарубежную деятельность» (применяется к годовым отчетным периодам, начинающимся с 1 октября 2008 года или после этой даты). Интерпретация дает определение валютному риску, по отношению к которому организация должна применять хеджирование, и также разъясняет, что перевод из функциональной валюты в валюту представления не создает риска, по отношению к которому должно применяться хеджирование. КИМФО разрешает держать инструменты хеджирования любой компании (компаниям), входящей (-им) в Группу, за исключением зарубежной деятельности, которая сама является объектом хеджирования. Также интерпретация разъясняет, как рассчитывается прибыль или убыток, который будет отнесен на прибыли или убытки из резервов для покрытия курсовых разниц, применительно к инструменту хеджирования зарубежной деятельности. Отчитывающиеся компании будут применять МСФО (IAS) 39 для прекращения учета хеджирования в будущем, когда не соблюдаются условия применения КИМФО 16. КИМФО 16 не оказывает влияние на настоящую консолидированную финансовую отчетность, вследствие того, что Группа не применяет хеджирование в своей деятельности.

Примечание 4. Новые стандарты международной финансовой отчетности (продолжение)

«Стоимость инвестиций в дочернюю компанию, совместно контролируемое предприятие или ассоциированную компанию» – поправка к МСФО (IFRS) 1 и МСФО (IAS) 27 (выпущена в мае 2008 г.; вступает в силу для годовых периодов, начинающихся 1 января 2009 г. или позднее). Поправка разрешает компаниям, впервые использующим МСФО, оценивать инвестиции в дочерние компании, совместно контролируемые предприятия или ассоциированные компании по справедливой стоимости или использовать их балансовую стоимость согласно предыдущим ОПБУ в качестве условной стоимости в отдельной финансовой отчетности. Поправка также требует признания распределения из чистых активов объектов инвестиций, имевших место до приобретения, в составе прибыли или убытка, а не в качестве возмещения инвестиций. Поправка не будет иметь какого-либо влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Допустимые объекты хеджирования - Поправка к стандарту МСФО 39 «Финансовые инструменты: признание и оценка» (применяется для годовых периодов, начинающихся с 1 июля 2009 года или после этой даты ретроспективно) -, разъясняет практические аспекты применения принципов выделения тех рисков и тех частей потоков денежных средств, которые могут быть определены в качестве хеджируемого риска и объекта хеджирования в определенных ситуациях. Данное изменение не окажет никакого влияния на финансовую отчетность Группы, так как Группа не применяет учет инструментов хеджирования.

Поправки к Международным стандартам финансовой отчетности (выпущены в мае 2008 года). В 2007 году Комитет по Международным стандартам финансовой отчетности принял решение начать выполнение проекта по ежегодному уточнению стандартов в целях внесения необходимых, но не срочных поправок в МСФО. Поправки, принятые в мае 2008 года, включают поправки по существу, разъяснения и изменения в терминологии к разным стандартам. Поправки по существу относятся к следующим областям: классификация по категории удерживаемых для продажи согласно МСФО (IFRS) 5 в случае потери контроля за дочерней компанией; возможность классификации финансовых инструментов, удерживаемых для торговли, как долгосрочных согласно МСФО (IAS) 1; учет реализации активов по МСФО (IAS) 16, которые ранее удерживались для аренды, и классификация соответствующих потоков денежных средств по МСФО (IAS) 7 как потоков денежных средств от операционной деятельности; разъяснение определения сокращения согласно МСФО (IAS) 19; учет государственных ссуд, предоставленных под ставку ниже рыночной, согласно МСФО (IAS) 20; приведение в соответствие определения затрат по займам в МСФО

(IAS) 23 с методом эффективной процентной ставки; разъяснение по учету дочерних компаний, удерживаемых для продажи, согласно МСФО (IAS) 27 и МСФО (IFRS) 5; уменьшение объема раскрываемой информации об ассоциированных компаниях и совместных предприятиях согласно МСФО (IAS) 28 и МСФО (IAS) 31; увеличение объема раскрываемой информации по МСФО (IAS) 36; разъяснение по учету рекламных затрат по МСФО (IAS) 38; поправка к определению категории активов, отражаемых по справедливой стоимости на счете прибылей и убытков, для приведения в соответствие с учетом операций хеджирования по МСФО (IAS) 39; введение учета инвестиционной собственности, не завершенной строительством, согласно МСФО (IAS) 40; и уменьшение ограничений на использование методов определения справедливой стоимости биологических активов в соответствии с МСФО (IAS) 41.

Дополнительные поправки к МСФО (IAS) 8, 10, 18, 20, 29, 34, 40, 41 и к МСФО (IFRS) 7 представляют собой исключительно терминологические или редакторские изменения, которые, по мнению КМСФО, вообще не оказывают или оказывают минимальное влияние на бухгалтерский учет. Группа предполагает, что данные поправки не окажут влияния на ее финансовую отчетность.

Разъяснение КМСФО (IFRIC) 17 «Распределение неденежных активов в качестве дивидендов собственникам» (применяется для годовых периодов начинающихся с 1 июля 2009 года или после этой даты) Изменения разъясняют когда распределение неденежных активов должно быть признано как дивиденды собственникам. Компания должна оценить обязательства, относимые к распределяемым неденежными активам в качестве дивидендов собственникам по справедливой стоимости распределяемых активов. Прибыль или убыток от выбытия распределяемых неденежных активов должны быть признаны в отчете о прибылях и убытках в момент когда компания объявит дивиденды к уплате. КМСФО 17 не является существенным к применению для деятельности Группы, так как Группа не производит распределение неденежных активов в качестве дивидендов собственникам.

Примечание 4. Новые стандарты международной финансовой отчетности (продолжение)

МСФО (IFRS) 1 «Первое применение международных стандартов финансовой отчетности» (последующие изменения в декабре 2008 года, применяется для первой отчетности, подготовленной в соответствии с МСФО за отчетный период, начинающийся с 1 июля 2009 года или после этой даты). Пересмотренный МСФО (IFRS) 1 сохраняет сущность предыдущей версии, но с измененной структурой, для целей более легкого понимания для пользователя, и лучше приспособленного к будущим изменениям. Группа установила, что пересмотренный стандарт не имеет никакого эффекта на ее финансовую отчетность.

КМСФО 18 «Активы, полученные от покупателей» (применяется для годовых периодов начинающихся с 1 июля 2009 года или после этой даты). Данный КМСФО (IFRIC) разъясняет учет активов, полученных от покупателей, в частности, обстоятельства в которых переданный актив отвечает критериям актива, порядок его первоначального признания и оценки, порядок определения отдельно идентифицируемых услуг (одну или несколько, оказываемых взамен передаваемого актива), признание выручки, и учет целевых денежных средств, полученных от покупателей. КМСФО (IFRIC) 18 не окажет влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Усовершенствования к раскрытию в отношении Финансовых инструментов – Изменения к МСФО (IFRS) 7, Финансовые инструменты: Раскрытие (выпущен в Марте 2009 года, применяется к годовым периодам, начинающимся с 1 января 2009 года или после этой даты). Изменения требуют улучшить раскрытие о методах измерения справедливой стоимости и риска ликвидности. Компании необходимо будет раскрыть анализ финансовых инструментов, используя трех уровневую иерархическую систему измерений справедливой стоимости. Данные изменения а) разъясняют, что анализ сроков погашения обязательств должен включать выпущенные финансовые гарантии по их максимальной величине выданных в ранних периодах, в которых они могут быть затребованы, и б) требуют раскрытия оставшегося контрактного срока погашения финансовых деривативов если данные сроки погашения по существу являются определением времени когда будет произведен денежный отток. Компания должна в последствии раскрывать анализ сроков погашения активов, которые она держит для целей управления риском ликвидности, если эта информация позволит пользователю ее финансовой отчетности оценить природу и степень риска ликвидности. Группа на данный момент оценивает влияние данных изменений на раскрытия к ее финансовой отчетности.

Встроенные деривативы – Изменения к КМСФО (IFRIC) 9 и МСФО (IAS) 39 (применяется для годовых периодов закончившихся 30 июня или после этой даты). Изменения разъясняют, что при реклассификации финансовых активов, не входящих в категорию «учитываемые по справедливой стоимости с отражением ее изменения в отчете о прибылях и убытках», все встроенные деривативы должны быть оценены и, если необходимо, учтены отдельно друг от друга.

Примечание 4. Новые стандарты международной финансовой отчетности (продолжение)

Усовершенствования к международным стандартам финансовой отчетности (выпущенные в апреле 2009, изменения к МСФО (IFRS) 2, МСФО (IAS) 38, КМСФО (IFRIC) 9 и КМСФО (IFRIC) 16, которые применяются для годовых периодов, начинающихся с 1 июля 2009 или после этой даты, изменения к МСФО (IFRS) 5, МСФО (IFRS) 8, МСФО (IAS) 1, МСФО (IAS) 7, МСФО (IAS) 17, МСФО (IAS) 36 и МСФО (IAS) 39, которые применяются для годовых периодов, начинающихся с 1 января 2010 года или после этой даты). Улучшения содержат в совокупность изменений по существу и разъяснений в следующих стандартах и интерпретациях: разъяснения, что передача бизнеса произведенной как сделка под общим контролем и формирование совместных предприятий не подпадает в рамки действия МСФО (IFRS) 2; разъяснения о необходимых раскрытиях, в соответствии с МСФО (IFRS) 5 и прочих стандартов для долгосрочных активов (или группы выбытия), классифицированных как предназначенные для продажи или прекращенная деятельность; требования описать оценку всех активов и обязательств для каждого отчитывающегося сегмента в соответствии с МСФО (IFRS) 8, только если такие суммы регулярно предоставляются руководству, принимающему операционные решения; изменения МСФО (IAS) 1 которые позволяют классифицировать определенные обязательства, погашаемые долевыми инструментами собственного капитала как долгосрочные; изменения МСФО (IAS) 7 указывающие, что только денежные расходы в результате которых признается актив, является возможным для классификации их в качестве инвестиционной программы; разрешение классифицировать долгосрочную аренду земли как финансовую аренду в соответствии с МСФО (IAS) 17 даже без перехода прав собственности на землю в конце срока аренды; предоставляет дополнительное руководство к МСФО (IAS) 18 для определения случаев когда компания действует как принципал или агент; разъяснения к МСФО (IAS) 36 о том, что единица, генерирующая денежные средства не должна быть больше чем операционный сегмент до ее агрегирования; дополнения к МСФО (IAS) 38 относятся к оценке справедливой стоимости нематериальных активов, приобретенных в результате объединения бизнеса; изменения МСФО (IAS) 39 требуют (i) включить в его рамки контракты с опционом, которые могут возникнуть в результате объединения бизнеса; (ii) разъяснить когда можно реклассифицировать прибыль или убыток от инструментов хеджирования из капитала в отчет о прибылях и убытках и (iii) определить, что возможность предоплаты, больше всего относиться тем договорам по которым в период его исполнения заемщик возмещает экономические убытки заимодавца; изменения КМСФО (IFRIC) 9 указывают, что встроенные деривативы, приобретенные по сделкам под общим контролем и образование совместных предприятия не подпадают под действия данного КМСФО (IFRIC); исключение ограничений в КМСФО (IFRIC) 16 о том, что инструменты хеджирования не могут возникнуть в иностранной деятельности, которая сама является объектом страхования. Группа не предполагает, что данные изменения могут оказать значительный эффект на ее финансовую деятельность.

За исключением приведенных выше случаев, ожидается, что новые стандарты и интерпретации не окажут существенного влияния на консолидированную финансовую отчетность Группы.

Примечание 5. Связанные стороны

Определение понятия «связанные стороны» дается в МСФО (IAS) 24 «Раскрытие информации о связанных сторонах». Стороны являются связанными в том случае, если они находятся под общим контролем или одна из сторон имеет возможность контролировать, оказывать существенное влияние или осуществлять совместный контроль над принятием другой стороной финансовых и производственных решений. При выявлении связанных сторон первостепенное внимание уделяется экономической сущности их взаимоотношений, а не их юридической форме.

Связанные стороны включают акционеров, имеющих контроль или оказывающих значительное влияние на компанию, ключевой управленческий персонал, дочерние и зависимые предприятия, а также предприятия, которые контролируются теми же компаниями, что и ТГК-1.

РАО ЕЭС являлось крупнейшим акционером ОАО ТГК-1 на 31 декабря 2007 года (см. Примечание 1.3). Операции с дочерними компаниями РАО ЕЭС включены в балансы организаций контролируемых государством на 31 декабря 2007 года.

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

На 31 декабря 2008 года ОАО ЕЭС прекратило существовать в качестве связанной стороны в отношении ОАО ТК-1 после его реорганизации (см. Примечание 1). С 23 июня 2008 года единственным крупнейшим акционером Общества стало ОАО Газпром, владеющее 28,66 % голосующих акций на 31 декабря 2008 года.

До октября 2007 года Общество находилось под контролем со стороны Российской Федерации. Группа находилась под существенным влиянием со стороны государства по состоянию на 31 декабря 2008 и 2007 годов. В соответствии с МСФО (IAS) 24 все транзакции с прочими предприятиями, контролируруемыми государством, подлежат раскрытию как операции со связанными сторонами.

Далее раскрыта информация о существенных операциях между Группой и связанными сторонами за год, закончившийся 31 декабря 2008 года и 31 декабря 2007 года, а также о существенных сальдо по этим операциям по состоянию на 31 декабря 2008 года и 31 декабря 2007 года.

5.1 ОАО Газпром и его дочерние компании

Операции с ОАО Газпром и дочерними компаниями были следующими:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.
Топливо	12 675 224	9 153 211
Расходы по выплате процентов	-	22 652
Доход в виде процента	(4 013)	-
Общие затраты	12 671 211	9 175 863

Операции с дочерними компаниями ОАО Газпром на конец периода были следующими:

	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Дебиторская задолженность и авансы выданные	991 630	622 833
Денежные средства и их эквиваленты	1 364 475	3 849
Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи	66 762	-
Прочие внеоборотные активы	11 070	-
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	39 506	204 911

5.2 Предприятия, контролируемые государством

В процессе своей финансово-хозяйственной деятельности Группа осуществляет операции с другими предприятиями, контролируруемыми государством. Цены на природный газ, электро- и тепловую энергию основаны на тарифах, установленных ФСТ и РСТ. Банковские кредиты Общество получает по рыночным ставкам. Начисления и расчеты по налогам осуществляются в соответствии с российским налоговым законодательством.

Группа имела следующие существенные операции с предприятиями, контролируруемыми государством:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.
Реализация тепловой энергии	9 224 411	10 732 403
Реализация электрической энергии	12 191 343	13 449 871
Прочая реализация	140 810	107 147
Итого реализация	21 556 564	24 289 421
Расходы по использованию воды	1 681 541	1 501 438
Покупка электрической энергии	2 399 565	2 577 832
Передача тепловой энергии	1 134 582	985 111
Расходы по выплате процентов	28 027	35 675
Услуги по обеспечению безопасности	264 818	232 009
Операционная аренда	219 181	185 517
Железнодорожные перевозки	13 346	15 672
Доход в виде процента	(242 005)	(232 785)
Субсидии	(331 387)	(136 004)
Прочие операционные расходы	578 056	575 030
Итого затраты	5 745 724	5 739 495

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 5. Связанные стороны (продолжение)

Группа получила и отразила в отчете о прибылях и убытках правительственные субсидии в размере 331 387 тысяч рублей (на 2007 год: 136 004 тысяч рублей) с целью компенсации убытков, вызванных повышением цен на горючее на Мурманской ТЭЦ, произошедшее в текущем году. Группа не имеет непогашенных обязательств по правительственным субсидиям на 31 декабря 2008 года.

Группа имела следующие существенные сальдо по расчетам с предприятиями, контролируруемыми государством:

	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Денежные средства и эквиваленты денежных средств	46 945	12 704 239
Дебиторская задолженность и авансы выданные	2 884 608	3 248 374
Заемные средства	1 758 947	253 979
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	889 150	794 410

5.3 Прочие операции со связанными сторонами

Группа имела следующие существенные операции и сальдо расчетов с компанией акционером «Fortum Power and Heat Oy»:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.
Реализация электрической энергии	243 805	213 717
Итого реализация	243 805	213 717

	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Дебиторская задолженность и авансы выданные	49 115	9 937

Операции и остатки с пенсионным фондом "Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики" раскрыты в Примечании 16.

5.4 Сделки с членами Совета директоров и высшим руководством

Общая сумма вознаграждения в форме зарплат и премий, выплаченная членам Совета Директоров и Руководству Группы за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, составила 126 521 тысяч рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2007 года: 142 258 тысяч рублей). Вся сумма вознаграждения соответствует определению краткосрочных вознаграждений работникам, данному в МСФО №19 «Вознаграждения работникам».

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 6. Основные средства

Первоначальная стоимость	Производственные здания	Гидротехнические сооружения	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Всего
Сальдо на 31 декабря 2007 года	14 525 011	16 434 963	11 982 406	25 445 937	10 946 172	14 998 352	94 332 841
Поступления	13 811	219	373 855	-	20 799 660	503 871	21 691 416
Внутреннее перемещение	288 440	116 544	1 447 245	2 112 862	(4 951 171)	986 080	-
Выбытие	(21 387)	(805)	(117 765)	-	(14 765)	(47 589)	(202 311)
Конечное сальдо на 31 декабря 2008 года	14 805 875	16 550 921	13 685 741	27 558 799	26 779 896	16 440 714	115 821 946
Накопленный износ (включая обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2007 года	(5 855 371)	(5 536 616)	(7 855 788)	(19 390 758)	-	(11 654 775)	(50 293 308)
Поступления	(467 212)	(510 980)	(764 856)	(540 007)	-	(467 372)	(2 750 427)
Выбытие	11 786	672	84 556	-	-	35 766	132 780
Восстановление убытка от обесценения за период (Примечание 3)	548 982	15 997	451 321	31 184	-	409 198	1 456 682
Начисление убытка от обесценения за период (Примечание 3)	(13 856)	-	(2 527)	(255 825)	-	(5 026)	(277 234)
Конечное сальдо на 31 декабря 2008 года	(5 775 671)	(6 030 927)	(8 087 294)	(20 155 406)	-	(11 682 209)	(51 731 507)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 года	8 669 640	10 898 347	4 126 618	6 055 179	10 946 172	3 343 577	44 039 533
Остаточная стоимость на 31 декабря 2008 года	9 030 204	10 519 994	5 598 447	7 403 393	26 779 896	4 758 505	64 090 439

Первоначальная стоимость	Производственные помещения	Гидротехнические сооружения	Генерирующие мощности	Тепловые сети	Незавершенное строительство	Прочее	Всего
Сальдо на 31 декабря 2006 года	14 431 488	16 425 434	11 416 972	22 625 155	3 232 989	14 279 813	82 411 851
Эффект от реклассификации (Примечание 2)	(285)	-	(1 223)	(45 567)	(933 795)	47 075	(933 795)
Поступления	22 912	-	32 934	3 586	13 496 657	315 515	13 871 604
Внутреннее перемещение	73 492	9 529	541 457	3 619 488	(4 839 781)	595 815	-
Выбытие	(2 596)	-	(7 734)	(756 725)	(9 898)	(239 866)	(1 016 819)
Конечное сальдо на 31 декабря 2007 года	14 525 011	16 434 963	11 982 406	25 445 937	10 946 172	14 998 352	94 332 841
Накопленный износ (включая экономическое обесценение)							
Сальдо на 31 декабря 2006 года	(6 608 623)	(5 498 293)	(7 713 953)	(21 682 719)	-	(11 338 671)	(52 842 259)
Поступления	(382 917)	(482 200)	(612 237)	(171 893)	-	(395 574)	(2 044 821)
Выбытие	221	-	4 359	708 550	-	111 895	825 025
Восстановление/ (начисление) убытка от обесценения за период (Примечание 3)	1 136 310	412 241	1 603 795	565 076	-	51 325	3 768 747
Эффект от реклассификации (Примечание 2)	(362)	31 636	(1 137 752)	1 190 228	-	(83 750)	-
Конечное сальдо на 31 декабря 2007 года	(5 855 371)	(5 536 616)	(7 855 788)	(19 390 758)	-	(11 654 775)	(50 293 308)
Остаточная стоимость на 31 декабря 2006 года	7 822 865	10 927 141	3 703 019	942 436	3 232 989	2 941 142	29 569 592
Остаточная стоимость на 31 декабря 2007 года	8 669 640	10 898 347	4 126 618	6 055 179	10 946 172	3 343 577	44 039 533

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 6. Основные средства (продолжение)

Категория «Незавершенное строительство» включает основные средства, которые еще не были готовы к эксплуатации на конец отчетного периода. В том числе, в состав незавершенного строительства входят строящиеся генерирующие станции.

В состав прочих основных средств включено оборудование по передаче электроэнергии, автомобили, компьютерная техника, офисные принадлежности и прочее оборудование.

Основные средства по состоянию на 31 декабря 2008 года с остаточной стоимостью 309 029 тысяч рублей (на 31 декабря 2007 года: 355 880 тысяч рублей) были переданы в качестве залога по договорам займов (см. Примечание 15).

Общая сумма капитализированных процентов за год, закончившийся 31 декабря 2008 года, составляет 67 680 тысяч рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2007 года: 278 810 тысяч рублей).

Обесценение основных средств

Как указано в Примечании 3, руководство определило возмещаемую стоимость основных средств на 31 декабря 2008 года. Стоимость использования была оценена путем дисконтирования ожидаемых потоков по семи производственным единицам, генерирующим денежные средства. Существенные допущения, использованные Руководством при оценке обесценения, раскрыты в Примечании 3.

Операционная аренда

Группа арендует земельные участки, принадлежащие органам местного самоуправления, на условиях операционной аренды. Арендная плата определяется на основании договоров аренды и составляет:

	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
До года	66 577	51 468
От года до пяти лет	323 821	212 568
Более пяти лет	1 563 682	1 412 721
Итого	1 954 080	1 676 757

Примечание 7. Долгосрочные финансовые вложения

	% доля	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Инвестиции имеющиеся в наличии для продажи			
ОАО «Интер РАО ЕЭС»	0.45%	64 507	-
ОАО «Рус Гидро»	0.02%	27 182	-
ОАО «Северо-Западная ТЭЦ»	3.06%	-	220 553
Прочие вложения			
Инвестиции в ОАО «Хибинская ТЭЦ»	50.00%	20 000	20 000
Прочие		160	-
Итого инвестиции		111 849	240 553

По состоянию на 1 мая 2008 года ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» было реорганизовано в форме слияния с ОАО «Интер РАО ЕЭС» путем конвертации акций ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» в дополнительные обыкновенные акции ОАО «Интер РАО ЕЭС». После этого ОАО «Северо-Западная ТЭЦ» прекратило свое существование. Инвестиции в ОАО «Интер РАО ЕЭС» отражены в консолидированной отчетности Группы на 31 декабря 2008 года как инвестиции имеющиеся в наличии для продажи. Инвестиции в ОАО «Интер РАО ЕЭС» котируются на открытом рынке и их справедливая стоимость определена как текущая рыночная стоимость на 31 декабря 2008 года.

Также, на 1 июля 2008 года Группа завершила присоединение ОАО «ТГК-1 Холдинг», которое выделилось из ОАО «РАО ЕЭС» в новую независимую компанию (см. Примечание 1). В результате присоединения ОАО «ТГК-1 Холдинг» Обществу перешли активы ОАО «Рус Гидро», классифицируемые как инвестиции имеющиеся в наличии для продажи.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 7. Долгосрочные финансовые вложения (продолжение)

Инвестиции в ОАО «Рус Гидро» котируются на открытом рынке и их справедливая стоимость определяется как текущая рыночная стоимость на 31 декабря 2008 года.

В связи с экономической ситуацией в Российской Федерации в 2008 году, руководство Группы признало уменьшение справедливой стоимости финансовых вложений с отнесением изменений на прибыли и убытки в ОАО «Интер РАО ЕЭС» и ОАО «Рус Гидро». В соответствии с учетной политикой накопленный убыток от обесценения в размере 123 105 тысяч рублей, признанный 31 декабря 2007 года как резерв по справедливой стоимости, был перенесен из капитала и учтен в отчете о прибылях и убытках. На 31 декабря 2008 года убыток от обесценения в размере 218 028 тысяч рублей, определенный как разница между текущей справедливой стоимостью и справедливой стоимостью на 31 декабря 2007 года, отражен в отчете о прибылях и убытках. Таким образом, общий эффект от обесценения финансовых вложений с отнесением изменений на прибыли и убытки в размере 341 133 тысяч рублей был отражен в отчете о прибылях и убытках (см. Примечание 21).

Примечание 8. Налог на прибыль

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.
Текущий налог на прибыль	(157 804)	-
Расходы по отложенному налогу на прибыль	(443 020)	(1 098 298)
Эффект от изменений налоговой ставки	479 218	-
Расходы по налогу на прибыль	(121 606)	(1 098 298)

В течение 2008 и 2007 годов ставка налога на прибыль составляла 24%.

Большинство российских компаний использовали ставку налога на прибыль в размере 24% в течение 2008 и 2007 годов. С 1 января 2009 года, ставка налога на прибыль для российских компаний может варьироваться от 15.5% до 20%, в зависимости от применяемых региональными властями тарифов. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитаны по ставкам 20% и 24% на 31 декабря 2008 года, и 31 декабря 2007 года соответственно.

Ниже приведены планируемая и фактическая суммы налога на прибыль:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.
Прибыль до налогообложения	1 137 698	3 495 477
Теоретический налог на прибыль по ставке 24%	(273 048)	(838 914)
Налоговый эффект от рисков, не принимаемых к учету для целей налога на прибыль	(327 776)	(259 384)
Эффект от изменений налоговой ставки	479 218	-
Расходы по налогу на прибыль	(121 606)	(1 098 298)

Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль

Различие в подходах к налоговому регулированию с точки зрения МСФО и российского налогового законодательства приводит к возникновению временных разниц между балансовой стоимостью некоторых активов и обязательств, рассчитанной для целей составления финансовой отчетности, с одной стороны, и налоговой базы этих активов и обязательств, с другой. Отложенные активы и обязательства по налогу на прибыль рассчитываются по ставке 20% на 31 декабря 2008 года и 24% на 31 декабря 2007 года, которая предположительно будет действовать на момент реализации активов и погашения обязательств.

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 8. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные Налоговые обязательства:	31 декабря 2007 г.	Движение в течение года, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в Отчете об изменениях в капитале	Выбытие дочерних компаний	Эффект от изменения ставки налога на прибыль	31 декабря 2008г.
Основные средства	(2 826 441)	(534 817)	-	-	560 209	(2 801 049)
Финансовые вложения	(28 085)	(1 267)	(29 545)	-	9 816	(49 081)
Дебиторская задолженность	(118 137)	(121 386)	-	-	39 921	(199 602)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	154 369	74 055	-	-	(38 071)	190 353
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	148 673	(37 669)	-	-	(18 501)	92 503
Прочее	65 913	(44 390)	-	-	(3 587)	17 936
Итого отложенные налоговые обязательства	(2 603 708)	(665 474)	(29 545)	-	549 787	(2 748 940)

В связи с существующей структурой Группы налоговые убытки и текущие налоговые активы не могут зачитываться против текущих налоговых обязательств и налогооблагаемых прибылей, если они относятся к разным предприятиям, консолидируемым при составлении данной финансовой отчетности. Таким образом, налоги могут начисляться даже при наличии консолидированного убытка. Соответственно, отложенные налоговые активы и обязательства показываются свернуто, если они относятся к одному предприятию-налогоплательщику.

Отложенные налоговые обязательства:	31 декабря 2006 г.	Движение в течение года, отраженное в Отчете о прибылях и убытках	Движение в течение года, отраженное в Отчете об изменениях в капитале	Выбытие дочерних компаний	31 декабря 2007 г.
Основные средства	(1 668 803)	(1 172 433)	-	14 795	(2 826 441)
Финансовые вложения	(187 330)	116 190	43 055	-	(28 085)
Дебиторская задолженность (включая долгосрочную)	(77 564)	(40 573)	-	-	(118 137)
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	137 474	16 895	-	-	154 369
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	183 419	(34 746)	-	-	148 673
Прочее	34 678	31 235	-	-	65 913
Итого отложенные налоговые обязательства	(1 578 126)	(1 083 432)	43 055	14 795	(2 603 708)

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
 являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 8. Налог на прибыль (продолжение)

Отложенные активы по налогу на прибыль	Движение в течение года, отраженное в Отчете о прибылях и убытках		Эффект от изменения ставки налога на прибыль	31 декабря 2008 г.
	31 декабря 2007 г.			
Основные средства	(16 712)	4 595	2 019	(10 098)
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	222 147	136 346	(59 749)	298 744
Дебиторская задолженность	4 215	52 853	(9 511)	47 557
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	(13 569)	29 084	(2 586)	12 929
Прочее	4 881	(424)	(742)	3 715
Итого отложенные активы по налогу на прибыль	200 962	222 454	(70 569)	352 847

Отложенные активы по налогу на прибыль	Движение в течение года, отраженное в Отчете о прибылях и убытках		31 декабря 2007 г.
	31 декабря 2006 г.	убытках	
Основные средства	32 386	(49 098)	(16 712)
Налоговые убытки, перенесенные на будущие периоды	156 351	65 796	222 147
Дебиторская задолженность	10 146	(5 931)	4 215
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	10 822	(24 391)	(13 569)
Прочее	6 212	(1 331)	4 881
Итого отложенные активы по налогу на прибыль	215 917	(14 955)	200 962

Примечание 9. Прочие внеоборотные активы

	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Долгосрочная дебиторская задолженность (беспроцентная)	387 255	159 935
Простые векселя	19 591	-
Займы выданные	-	34 014
Итого финансовая дебиторская задолженность	406 846	193 949
Налог на добавленную стоимость в предоплате по капитальному строительству	934 752	584 292
Авансы, уплаченные за основные средства	-	1 270 970
Итого прочие внеоборотные активы	1 341 598	2 049 211

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
 являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 9. Прочие внеоборотные активы (продолжение)

Долгосрочная дебиторская задолженность и выданные займы отражены по амортизированной стоимости. Убыток от дисконтирования долгосрочной дебиторской задолженности включен в Финансовые расходы. Величина дисконта на 31 декабря 2008 года составила 113 914 тыс. руб. (на 31 декабря 2007: 117 742 тыс. руб.).

Примечание 10. Денежные средства и их эквиваленты

	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Краткосрочные банковские вклады в рублях (эффективная ставка 7%)	796 000	13 851 428
Денежные средства на банковских счетах и в кассе в рублях (эффективная ставка 0%)	963 572	2 021 546
Валютные банковские счета (преимущественно в Евро)	299 046	103 575
Итого	2 058 618	15 976 549

Примечание 11. Инвестиции, имеющиеся в наличии для продажи

Банковские вклады	Валюта	31 декабря 2007 г.	31 декабря 2006 г.
ОАО «Альфа-Банк» (ставка 8%)	рубли	-	4 004 000
ОАО Банк «Возрождение» (ставка 0%)	рубли	-	101 356
ОАО Банк Россия	евро	248 648	-
ЗАО Газэнергопромбанк	рубли	66 762	-
Итого		315 410	4 105 356

Примечание 12. Дебиторская задолженность и авансы выданные

	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Дебиторская задолженность покупателей и заказчиков, за вычетом резерва под обесценение в сумме 248 840 тысяч рублей (по состоянию на 31 декабря 2007 года: 54 760 тысяч рублей)	4 294 528	3 192 192
Прочая дебиторская задолженность, за вычетом резерва под обесценение в сумме 30 400 тысяч рублей (по состоянию на 31 декабря 2007 года: 30 400 тысяч рублей)	671 494	551 480
Итого дебиторская задолженность	4 966 022	3 743 672
НДС к возмещению	2 612 928	872 464
Авансы, выданные поставщикам	664 483	731 149
Прочие налоги к возмещению	7 337	695 841
Итого дебиторская задолженность и авансы выданные	8 250 770	6 043 126

Примечание 13. Товарно-материальные запасы

	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Топливо	1 664 511	1 516 709
Запчасти	489 269	483 815
Сырье и прочие товарно-материальные запасы	432 673	374 722
Итого	2 586 453	2 375 246

Стоимость прочих товарно-материальных запасов показана за вычетом резерва под их обесценение в сумме 17 319 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2008 года (по состоянию на 31 декабря 2007 года: 40 346 тысяч рублей).

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 14. Капитал

14.1 Акционерный капитал

	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Количество объявленных, выпущенных и полностью оплаченных обыкновенных акций (тыс.)	3 854 341 417	3 850 959 750
Номинальная стоимость (в рублях)	0.01	0.01

Вклады в акционерный капитал Группы за 2007 и 2008 год осуществлялись следующим образом:

- В мае 2007 года Общество осуществило выпуск 23 022 969 435 обыкновенных акций с целью их обмена на акции ОАО «Мурманская ТЭЦ», подконтрольной Материнской компании (см. Примечание 1). Следуя принципам, применявшимся Материнской компанией в предшествующих операциях по объединению организаций, находящихся под общим контролем, Группа включила активы и обязательства Мурманской ТЭЦ в отчетность так, как если бы она была дочерней компанией Группы с 1 января 2006 года. Разница между балансовой стоимостью чистых активов и долей меньшинства присоединенного дочернего общества была включена в Резерв Группы под слияние по состоянию на эту дату. В результате выпуска акций Резерв под слияние на 2007 год уменьшился на 317 198 тысяч рублей.
- В октябре 2007 года Общество выпустило 925 714 285 713 обыкновенных акций в обмен на 32 400 000 тысяч рублей (без учета затрат на размещение). Эмиссионный доход в отношении данного выпуска составил 23 142 857 тысяч рублей и был отражен в отчете о собственном капитале. Как указано в Примечании 1, данная эмиссия акций была приобретена ООО «Российские энергетические проекты» и Fortum Heat and Power Oy. При этом 680 279 520 000 акций были приобретены ООО «Российские энергетические проекты» и 245 434 765 713 акций - компанией Fortum. Информация о распределении акций после эмиссии приводится в Примечании 1.
- Соответствующие документы по учету расходов, связанных с дополнительным выпуском 925 714 285 713 обыкновенных акций в размере 422 308 тысяч рублей в октябре 2007 года были получены и учтены в 2008 году (то есть не отражены в отчете о движении капитала за 2007 год).
- Как указано в Примечании 1, 29 октября 2007 года Внеочередное общее собрание акционеров ТГК-1 одобрило решение о дополнительном выпуске акций с целью присоединения ОАО «ТГК-1 Холдинг» к Обществу. В соответствии с российским законодательством все акционеры, голосовавшие против реорганизации или не принявшие участия в голосовании по реорганизации, имеют право заявить требование о выкупе Обществом всех имеющихся у них акций или определенной их части. В связи с этим в 2007 году Общество приобрело свои акции у миноритарных акционеров на сумму 20 558 тысяч рублей (674 041 тысяч акций по цене 0,0305 рублей за акцию). При этом 1 000 000 тысяч собственных акций Общества были распределены среди акционеров по номинальной стоимости, равной 0,01 рублей за акцию.
- В апреле 2008 года был проведен дополнительный выпуск 3 381 666 366 обыкновенных акций к общей сумме 33 816 тысяч рублей. Этот дополнительный выпуск обыкновенных акций и акций, приобретенных у миноритарных акционеров на сумму 20 558 тысяч рублей (674 041 тысяч акций по цене 0,0305 рублей за акцию) проведен с целью присоединения ОАО «ТГК-1 Холдинг» к Обществу путем конвертации обыкновенных и привилегированных акций ОАО «ТГК-1 Холдинг» в обыкновенные акции Общества, в соответствии со следующими условиями конвертации:
 - 0.0261552883800093 обыкновенных акций ОАО «ТГК-1 Холдинг» были конвертированы в обыкновенные акции Общества по номинальной стоимости 0,01 рублей за акцию;
 - 0.0285600440926069 привилегированных акций ОАО «ТГК-1 Холдинг» были конвертированы в привилегированные акции Общества по номинальной стоимости 0,01 рублей за акцию.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Примечание 14. Капитал (продолжение)

В результате присоединения ОАО «ТГК-1 Холдинг» Общество получило активы в размере 104 759 тысяч рублей. Разница между активами, полученными в результате присоединения и уставным капиталом, использованным в целях слияния, была отнесена на эмиссионный доход.

В результате этой операции акционерный капитал Группы по состоянию на 31 декабря 2008 года составил 38 543 414 тысяч рублей в количестве 3 854 341 416 571 обыкновенных акций по номинальной стоимости 0,01 рублей за акцию.

14.2 Дивиденды

В соответствии с российским законодательством Группа распределяет прибыль в качестве дивидендов или использует ее для создания резервов на базе данных бухгалтерской отчетности, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета. В соответствии с российским законодательством распределению подлежит чистая прибыль. В 2008 году чистая прибыль Общества, опубликованная в ежегодной отчетности составила 231 321 тысяч рублей (в 2007 году – 124 122 тысяч рублей). Исходящий остаток накопленного убытка, включая прибыль текущего года, составил 15 500 197 тысяч рублей (на 31 декабря 2007 года – 15 864 123 тысяч рублей). При этом законодательство и другие нормативные акты, регулирующие распределение прибыли, открыты для неоднозначных интерпретаций. Соответственно, по мнению Руководства, в настоящей консолидированной финансовой отчетности нецелесообразно раскрывать сумму распределяемых резервов.

В мае 2007 года ОАО «ТГК-1» объявило дивиденды за 1 квартал 2007 года в размере 0,00002839307 рубля за акцию на общую сумму 85 304 тысяч рублей.

В июне 2007 года Общество объявил дивиденды за год, окончившийся 31 декабря 2006 года в размере 0,000103369 рубля за акцию на общую сумму 300 000 тысяч рублей.

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 15. Долгосрочные кредиты и займы

	Валюта	Эффективная ставка процента	Срок погашения	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Долгосрочные облигации	Рубли	7.75%	2014	1 143 503	3 849 000
Северный Инвестиционный Банк (СИБ)	Евро	EURIBOR+3%	2014	1 051 965	1 077 995
Европейский Банк Реконструкции и Развития (ЕБРР)	Евро	EURIBOR+2.75%	2010	497 294	718 664
Северная Экологическая Финансовая Корпорация (СЭФК)	Евро	EURIBOR+2.00%	2015	124 324	-
	-	-	-	2 817 086	5 645 659
За вычетом: текущей части					
Долгосрочные облигации				-	(3 849 000)
Северный Инвестиционный Банк (СИБ)				(191 266)	(165 845)
Европейский Банк Реконструкции и Развития (ЕБРР)				(331 529)	(287 465)
Северная Экологическая Финансовая Корпорация (СЭФК)				(10 361)	-
Итого долгосрочные обязательства				2 283 930	1 343 349

Справедливая стоимость долгосрочного облигационного займа (включая краткосрочную часть) была оценена Руководством на основе прогнозируемых будущих потоков денежных средств и рыночных процентных ставок по аналогичным инструментам, используемых Группой на 31 декабря 2008 года (см. Примечание 25.8).

В марте 2007 года Группа разместила 4 000 000 облигаций номинальной стоимостью 1 000 рублей каждая. Ставка купона составляет 7,75%. Срок погашения – 2014 год.

Как значится в примечании 1, в октябре 2007 года внеочередное собрание акционеров Общества приняло решение о присоединении ОАО «ТГК-1 Холдинг» к Группе. В соответствии с российским законодательством, как только решение по реорганизации принято акционерами, держатели облигаций могут потребовать их незамедлительной уплаты. Таким образом, долгосрочные заемные средства были отнесены к краткосрочным обязательствам в консолидированной финансовой отчетности на 31 декабря 2007 года.

В соответствии с примечанием 1, в июле 2008 года реорганизация была завершена и, по российскому законодательству право незамедлительной уплаты держателям облигаций было утрачено после реорганизации. Так на 31 декабря 2008 года Руководство Группы вернуло первоначальное отнесение облигаций к долгосрочным заемным средствам.

Соответствие условиям соглашений. В соответствии с договорами предоставления долгосрочных займов Группа обязана выполнять определенные финансовые и нефинансовые условия соглашений. Наиболее важными и значительными из них являются следующие:

- не продавать, не передавать, не сдавать в аренду, не перемещать, а также никаким иным образом не избавляться от определенного оборудования;

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 15. Долгосрочные кредиты и займы (продолжение)

- поддерживать определенные соотношения между прибылью до амортизации, процентов и налогов и финансовыми расходами, общей задолженности к капиталу, текущих активов к краткосрочным обязательствам;
- поддерживать ликвидность и отношение задолженности к активам.

В случае нарушения указанных выше условий, график платежей может быть изменен кредитором вплоть до немедленного погашения. Руководство полагает, что у Общества отсутствуют предпосылки к нарушению условий соглашений.

Следующие активы были заложены Обществом в качестве обеспечения полученных долгосрочных заемных средств:

	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Основные средства	309 029	355 880
Итого	309 029	355 880

Примечание 16. Пенсионные обязательства

Группа использует несколько пенсионных планов с установленными выплатами, а также с установленными взносами. Часть пенсионных планов реализуется с привлечением «Негосударственного пенсионного фонда электроэнергетики» (НПФЭ), являющегося отдельным юридическим лицом, а часть – без его привлечения. Пенсионные планы с установленными взносами являются несущественными для раскрытия.

Пенсионные планы с установленными выплатами через НПФЭ предусматривают ежемесячное перечисление сумм пенсий после выхода работника на пенсию. Годовой взнос производится Группой на солидарный счет в негосударственный пенсионный фонд. Сумма взноса определяется бюджетом ТГК-1 и считается достаточной для финансирования, по крайней мере, текущих пенсионных выплат. Взносы не могут быть признаны активами плана, так как ТГК-1 имеет возможность востребовать их, таким образом, план является нефондированным.

Пенсионные выплаты выплачиваются с солидарного счета с момента выхода участника плана на пенсию.

Дополнительно к программе негосударственного пенсионного обеспечения Группа предоставляет финансовую поддержку пенсионерам, которые уже выполнили свои обязательства перед Группой, и другие вознаграждения по окончании трудовой деятельности такие, как единовременно выплачиваемые суммы в момент увольнения, единовременную материальную помощь и прочие.

В нижеприведенных таблицах представлены данные об обязательствах пенсионного плана, его активах и актуарных допущениях по состоянию на 31 декабря 2008 года и 31 декабря 2007 года.

Обязательства по пособиям, отраженные в Бухгалтерском балансе:

	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Обязательства по пенсионным планам с установленными выплатами	954 885	1 016 212
Непризнанный чистый актуарный убыток	(95 301)	(260 614)
Непризнанная стоимость прошлых услуг	(173 318)	(151 577)
Чистые пенсионные обязательства, отраженные в бухгалтерском балансе	686 266	604 021

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 16. Пенсионные обязательства (продолжение)

Расход по пособиям, отраженный в Отчете о прибылях и убытках:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.
Стоимость текущих услуг	53 850	53 416
Расходы по процентам	69 450	47 316
Стоимость прошлых услуг	17 881	9 268
Актуарный убыток по обязательствам	(2 012)	33 906
Итого	139 169	143 906

Изменения в приведенной стоимости пенсионных обязательств Группы с установленными выплатами:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.
Пенсионные обязательства		
Пенсионные обязательства на начало периода	1 016 212	705 224
Стоимость текущих услуг	53 850	53 416
Расходы по процентам	69 450	47 316
Стоимость прошлых услуг	39 622	(5 168)
Выплаченные пенсии	(56 924)	(45 494)
Актуарный убыток	(167 324)	260 918
Пенсионные обязательства на конец года	954 886	1 016 212

Основные актуарные допущения (%):

	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Ставка дисконтирования пособий на этапе накопления	9.00%	6.75%
Будущий рост заработной платы	8.00%	7.00%
Будущий уровень инфляции	7.00%	6.00%

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
 являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 17. Краткосрочные заемные средства и краткосрочная часть долгосрочных заемных средств

Наименование кредитора	Валюта	Эффективная ставка процента, %	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
ОАО ВТБ Северо-Запад	рубли	8.0-12.5%	1 500 000	-
ОАО Альфа-Банк	рубли	10-12%	-	283 300
ОАО Петрознергобанк	рубли	7.0 - 7.5%	-	250 000
ОАО АБ Россия	рубли	8.0-18%	400 000	-
Прочие заемные средства, полученные от третьих сторон		3.0%	-	100 000
Краткосрочная часть долгосрочных заемных средств (Примечание 15):				
Облигационный займ	рубли	7.75%	-	3 849 000
Северная Экологическая Финансовая Корпорация (СЭФК)	евро	EURIBOR+2.00%	10 361	-
Европейский Банк Реконструкции и Развития (ЕБРР)	евро	EURIBOR+2.75%	331 529	287 465
Северный Инвестиционный банк (СИБ)	евро	EURIBOR+3%	191 266	165 845
Итого			2 433 156	4 935 610

Примечание 18. Кредиторская задолженность и начисления

	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками	2 240 841	2 357 816
Кредиторская задолженность по капитальному строительству	6 208 612	1 931 205
Начисленные обязательства и прочая кредиторская задолженность	173 259	225 670
Начисленные проценты по кредитам	74 644	125 525
Итого кредиторская задолженность	8 697 356	4 640 216
Авансы полученные	1 558 442	1 391 239
Кредиторская задолженность перед персоналом	126 415	102 786
Итого кредиторская задолженность и начисленные обязательства	10 382 213	6 134 241

Примечание 19. Кредиторская задолженность по уплате прочих налогов

	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Налог на имущество	138 319	121 686
Налог на воду	66 950	55 806
Единый социальный налог	34 052	36 409
Налог на добавленную стоимость, штрафы, пени	209 916	-
Прочие налоги	20 761	36 074
Итого	469 998	249 975

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
 являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 20. Резерв по налогам

По результатам налоговой проверки Группы за периода с 25 марта 2005 года по 31 декабря 2006 года, окончившейся в марте 2009 года, Руководство начислило резерв по налогам, штрафам и пени в соответствии приведенной ниже таблице:

	Задолженность по налогу на прибыль	Налоги, кроме налога на прибыль, штрафы, пени	Итого
Балансовая стоимость на 31 декабря 2007 года	-	-	-
Начисление	120 136	209 916	330 052
Балансовая стоимость на 31 декабря 2008 года	120 136	209 916	330 052

Примечание 21. Расходы по текущей деятельности, нетто

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.
Расходы на топливо	15 546 084	12 164 266
Вознаграждение работникам	4 818 686	4 104 414
Расходы на покупную электрическую и тепловую энергию	2 844 902	2 705 590
Амортизация	2 750 427	2 044 821
Расходы по водоснабжению	1 681 541	1 504 260
Затраты на ремонт и техническое обслуживание	1 231 884	1 176 047
Передача тепловой энергии	1 134 582	985 111
Налоги, кроме налога на прибыль	929 145	865 491
Расходы на приобретение прочих материалов	336 746	339 605
Расходы на аренду	254 844	311 938
Консультационные, юридические и аудиторские услуги	228 142	282 140
Услуги по обеспечению безопасности	308 958	281 009
Транспортные расходы	204 926	184 672
Расходы на страхование	188 936	166 756
Телекоммуникационные услуги	102 584	84 115
(Начисление резерва)/Резерв под обесценение дебиторское задолженности	194 080	(28 767)
Обесценение инвестиций имеющих в наличии для продажи	341 133	-
Переоценка финансовых вложений, учитываемых по справедливой стоимости через отчет о прибылях и убытках	-	94 267
Убыток от выбытия дочерних компаний	-	44 940
Резерв по налогам (кроме налога на прибыль), пени и штрафам	209 916	-
Прочие операционные расходы	1 142 637	1 194 049
Прочие операционные доходы	(713 251)	(299 759)
Итого	33 736 902	28 204 965

Примечание 22. Финансовые расходы, нетто

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.
Затраты на выплату процентов	280 194	574 882
Доход в виде процентов	(550 166)	(324 803)
Чистые финансовые расходы, нетто	(269 972)	250 079

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 23. Прибыль на акцию

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.
Прибыль, причитающаяся акционерам ТГК-1	1 051 410	2 409 513
Средневзвешенное количество размещенных обыкновенных акций (тыс. штук)	3 852 659 823	3 088 279 118
Прибыль на одну обыкновенную акцию, причитающаяся акционерам ТГК-1 – базовая и разводненная тыс. руб	0.0003	0.0008

Примечание 24. Договорные обязательства

24.1 Обязательства по реализации

Группа осуществляет оптовую реализацию электроэнергии в двух секторах рынка: секторе свободной торговли и регулируемом секторе. Тарифы (цены) на электроэнергию, продаваемую/покупаемую в регулируемом секторе (в т.ч. в секторе отклонений), устанавливаются Федеральной службой по тарифам.

На 31 декабря 2008 года Группой заключен ряд договоров на реализацию электроэнергии в течение года, с ЗАО «Центр финансовых расчетов», ЗАО ИнтерРАО ЕЭС, розничными энергосбытовыми компаниями и крупными промышленными потребителями.

Общая сумма обязательств по реализации (за исключением НДС) составляет 9 140 683 тысяч рублей по состоянию на 31 декабря 2008 года (на 31 декабря 2007 года: 10 835 558 тысячи рублей).

24.2 Обязательства по поставкам топлива

Группой заключен ряд договоров на покупку топлива. Основными поставщиком газа являются: ЗАО «Петербургрегионгаз» (дочернее общество ОАО «Газпром», контролируемого государством); поставщиком угля: ОАО «Сланцевый завод «Полимер». Цены на природный газ и уголь, установленные в договорах, в основном определены с учетом тарифов, установленных ФСТ, публикуемых индексов инфляции и текущих рыночных цен.

24.3 Договорные обязательства по капитальному строительству

По состоянию на 31 декабря 2008 года сумма договорных обязательств Группы по строительству основных средств составляла 48 810 469 тысяч рублей (по состоянию на 31 декабря 2007 года: 44 126 025 тысяч рублей).

Примечание 25. Условные обязательства

25.1 Политическая обстановка

Хозяйственная деятельность и получаемая обществом прибыль продолжают периодически и в разной степени подвергаться влиянию политических, законодательных, налоговых и административных изменений в Российской Федерации, включая изменение норм охраны окружающей среды.

25.2 Страхование

Группа имеет ограниченные страховые полисы в отношении активов, операций, гражданской ответственности и прочих страхуемых рисков. Соответственно, Группа может быть подвержена тем рискам, в отношении которых страхование не осуществлялось.

25.3 Судебные разбирательства

Группа выступает одной из сторон в ряде судебных разбирательств, возникающих в ходе хозяйственной деятельности. По мнению Руководства, среди существующих в настоящее время претензий или исков к Группе и вынесенных по ним окончательных решений нет таких, которые могли бы оказать существенное негативное влияние на финансовое положение Группы.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

Примечание 25. Условные обязательства (продолжение)

25.4 Налоговое законодательство

Российское налоговое, валютное и таможенное законодательство подвержено различным интерпретациям и достаточно частным изменениям. Интерпретация руководством Группы данного законодательства применительно к ее операциям и деятельности может быть оспорена соответствующими региональными или федеральными органами. Российские налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов, и возможно, операции и деятельность, которые не были оспорены в прошлом, будут оспорены. В октябре 2006 года Высший арбитражный суд направил в суды низшей инстанции рекомендации по пересмотру налоговых дел, предоставив системный план борьбы с уклонением от налогов, и существует вероятность, что это значительно повысит степень детализации и частоту проверок.

Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы. Налоговые проверки могут охватывать три календарных года деятельности, непосредственно предшествовавшие году проверки. При определенных условиях проверке могут быть подвергнуты и более ранние периоды.

На 31 декабря 2008 года Группой был создан резерв по налогам, отраженный в Отчете о прибылях и убытках в сумме 330 052 тысяч рублей в отношении некоторых операций и документов. (Примечание 20).

На 31 декабря 2008 года по оценкам Группы, по некоторым операциям и документам у нее имеются потенциальные обязательства, связанные с подверженностью риску возникновения налоговых претензий, на сумму 871 466 тысяч рублей (по состоянию на 31 декабря 2007 года: 756 800 тысяч рублей).

Кроме этого, не все аспекты реорганизации Группы, связанные с реформированием энергетической отрасли, специально предусматриваются налоговым и прочим законодательством. В связи с этим существует вероятность возникновения налоговых и иных претензий, основанных на законодательстве, в отношении различных интерпретаций, сделок и решений, имевших место в процессе реорганизации и реформирования.

25.5 Охрана окружающей среды

Законодательство в области охраны окружающей среды в Российской Федерации находится на стадии формирования, и позиция государственных органов по этому вопросу постоянно пересматривается. Группа периодически оценивает свои обязательства по охране окружающей среды в соответствии с действующим законодательством.

Потенциальные обязательства, которые могут возникнуть в результате изменений законодательных норм и развития процессуальной практики, невозможно оценить, но они могут оказаться существенными. Исходя из норм действующего законодательства, Руководство полагает, что Группа не имеет существенных обязательств, связанных с устранением ущерба окружающей среде.

25.6 Выполнение условий кредитных соглашений

Группа имеет ряд обязательств, связанных с его долгосрочными заимствованиями (см. Примечание 15). Невыполнение данных обязательств может повлечь негативные последствия, заключающиеся в увеличении стоимости заимствования и объявлении Группы банкротом его кредиторами. Руководство уверено, что Группа сможет выполнять взятые на себя обязательства.

Примечание 26. Управление финансовыми рисками

26.1 Финансовые риски

Деятельность Группы подвержена влиянию различным финансовым рискам, включая рыночный риск (валютный риск, риск изменение процентных ставок и прочие риски) кредитный риск и риск ликвидности. Группа не проводит политики хеджирования финансовых рисков.

26.2 Кредитный риск

Финансовые активы, в которых преимущественно концентрируется кредитный риск Группы, представлены дебиторской задолженностью покупателей и заказчиков.

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

Хотя погашение дебиторской задолженности подвержено влиянию экономических факторов, Руководство Общества полагает, что существенный риск потерь, превышающих созданный резерв по сомнительным долгам, отсутствует.

Денежные средства Группы размещены на счетах финансовых институтов, минимально подверженных риску дефолта.

В таблице ниже приведены информация о рейтингах банков и размере средств размещенных на их счетах на отчетные даты:

	Рейтинговое агентство	Внутренний рейтинг	Прим.	Долгосрочный РНЭ* валютный	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Денежные средства на банковских счетах						
SEB Bank	-	-	-	-	332 367	227 159
Банк Санкт-Петербург	Fitch	-	-	B	1 953	121 988
Сбербанк	Fitch	-	-	BBB	15 250	7 265 214
NB Trust	Fitch	-	-	B-	1 531	128 913
Альфа Банк	Fitch	AA+(rus)	-	BB-	87 862	2 006 570
ВТБ	Fitch	AAA(rus)	-	BBB	31 695	5 439 025
Банк России	Fitch	BB-(rus)	-	B-	175 090	643 091
Газэнергопро мбанк	-	-	-	-	1 364 475	-
Прочие	-	-	-	-	48 395	144 589
Итого			10		2 058 618	15 976 549
Банковские депозиты						
Альфа Банк	Fitch	AA+(rus)	-	BB-	-	4 004 000
Банк России	Fitch	BB-(rus)	-	B-	248 648	-
Итого			11		248 648	4 004 000

Рейтинг надежности эмитента

Векселя	-	-	-	-	-	-
Банк	-	-	-	-	-	-
Возрождение	-	-	-	-	-	101 356
Газэнергопро мбанк	-	-	-	-	66 76	-
Итого			11		66 76	101 356

На отчетную дату отсутствовали существенные концентрации кредитного риска. На дату составления отчетности следующие активы характеризовались максимальной подверженностью кредитному риску, обусловленному отсутствием какого-либо обеспечения:

	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Денежные средства и эквиваленты денежных средств (Примечание 10)	2 058 618	15 976 549
Инвестиции для продажи (Примечание 11)	315 410	4 105 356
Общая сумма дебиторской задолженности (Примечание 12)	4 966 022	3 743 672
Прочие внеоборотные активы (Примечание 9)	406 846	193 949
Итого	7 746 896	24 019 526

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по типам клиентов:

	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Конечные потребители	3 297 219	2 758 430
Оптовые покупатели	782 288	457 718
Группа РАО ЕЭС	-	341 945
Свободный рынок	837 400	175 642
Экспорт	49 115	9 937
Итого	4 966 022	3 743 672

В таблице ниже приведена характеристика дебиторской задолженности по договорным обязательствам на дату составления отчетности:

	Полностью реализованная	Просроченная задолженность	Безнадежная задолженность
Итого дебиторская задолженность на 31 декабря 2008 г.	3 980 814	985 208	279 240
Итого дебиторская задолженность на 31 декабря 2007 г.	2 807 289	936 383	85 160

Полностью реализованная торговая дебиторская задолженность относится к независимым контрагентам, по которым не отмечено неисполнения обязательств. Полностью реализованная торговая дебиторская задолженность относится к большому количеству независимых конечных потребителей. Таким образом кредитный риск в достаточно большой степени распределен.

Просроченная дебиторская задолженность (без учета резерва под обесценение) имеет следующую структуру по времени возникновения:

	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
До 45 дней	419 128	408 520
От 45 до 90 дней	109 292	177 014
Более 90 дней	456 788	350 849
Итого	985 208	936 383

Резерв под обесценение дебиторской задолженности изменялся следующим образом:

	За год, закончившийся 31 декабря 2008 г.	За год, закончившийся 31 декабря 2007 г.
Резерв под обесценение на 1 января	85 160	121 444
Начисление убытка от обесценения в течение периода	195 502	2 885
Восстановление убытка от обесценения в течение периода	-	(31 652)
Использование в течение периода	(1 422)	(7 517)
Резерв под обесценение на 31 декабря	279 240	85 160

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
 ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
 ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

26.3 Валютный риск

Группа отслеживает влияние эффекта колебаний курсов иностранных валют на финансовое положение и денежные потоки. Таблица ниже отражает подверженность Группы валютному риску по состоянию на 31 декабря 2008 года. Активы и обязательства Группы включены в таблицу по балансовой стоимости и сгруппированы по валюте.

	Рубли	Долл. США	Евро	Всего
Денежные средства в банке	1 759 572	7 515	291 531	2 058 618
Инвестиции для продажи	66 762	-	248 648	315 410
Общая сумма дебиторской задолженности по основной деятельности	4 871 057	566	94 399	4 966 022
Прочие внеоборотные активы	406 846	-	-	406 846
Итого активы	7 104 237	8 081	634 578	7 746 896
Финансовые обязательства в валюте				
Долгосрочные заемные средства	(1 143 503)	-	(1 140 427)	(2 283 930)
Краткосрочные заемные средства	(1 900 000)	-	(533 156)	(2 433 156)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(8 696 791)	-	(565)	(8 697 356)
Итого обязательства	(11 740 294)	-	(1 674 148)	(13 414 442)
Чистый остаток	(4 636 057)	8 081	(1 039 570)	(5 667 546)
Финансовые активы в валюте				
Денежные средства в банке	1 759 572	7 515	291 531	2 058 618

На 31 декабря 2007 года валютная позиция Группы характеризовалась следующими показателями:

	Рубли	Долл. США	Евро	Всего
Финансовые активы в валюте				
Денежные средства в банке	15 872 974	8 850	94 725	15 976 549
Инвестиции, предназначенные для продажи	4 105 356	-	-	4 105 356
Общая сумма дебиторской задолженности	3 743 672	-	-	3 743 672
Прочие внеоборотные активы	193 949	-	-	193 949
Итого активы	23 915 951	8 850	94 725	24 019 526
Финансовые обязательства в валюте				
Долгосрочные заемные средства	-	-	(1 343 349)	(1 343 349)
Краткосрочные заемные средства	(4 482 300)	-	(453 310)	(4 935 610)
Общая сумма прочих финансовых обязательств	(4 640 216)	-	-	(4 640 216)
Итого обязательства	(9 122 516)	-	(1 796 659)	(10 919 175)
Чистый остаток	(14 793 435)	8 850	(1 701 934)	(13 100 351)

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
 являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

**ОАО «ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ГЕНЕРИРУЮЩАЯ КОМПАНИЯ №1» И ЕГО ДОЧЕРНЯЯ КОМПАНИЯ
ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ЗА ГОД, ЗАКОНЧИВШИЙСЯ 31
ДЕКАБРЯ 2008 ГОДА**

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

26.4 Риск ликвидности

Риск ликвидности состоит в том, что Группа будет не в состоянии расплатиться по своим обязательствам при наступлении срока их погашения. Управление риском ликвидности заключается в поддержании достаточных остатков денежных средств и высоко ликвидных ценных бумаг, обеспечении надежного доступа к кредитным ресурсам и способностью контролировать рыночную позицию.

В таблице ниже приведен анализ финансовых обязательств Группы путем группировки по срокам погашения недисконтированных сумм, подлежащих выплате в соответствии с заключенными договорами:

На 31 декабря 2008 г.							
	Балансо- вая стоимость	Движение денежных средств по договорам	До 6 месяцев	6-12 месяцев	1-2 года	2-5 лет	Более 5 лет
Заемные средства	4 717 086	5 181 948	794 072	2 034 944	446 652	649 898	1 256 382
Общая сумма финансовых обязательств	8 697 356	8 697 356	8 697 356	-	-	-	-
Итого	13 414 442	13 879 304	9 491 428	2 034 944	446 652	649 898	1 256 382

На 31 декабря 2007 г.							
	Балансо- вая стоимость	Движение денежных средств по договорам	До 6 месяцев	6-12 месяцев	1-2 года	2-5 лет	Более 5 лет
Заемные средства	6 278 959	6 829 176	4 545 322	693 534	918 948	671 372	-
Общая сумма финансовых обязательств	4 640 216	4 640 216	4 640 216	-	-	-	-
Итого	10 919 175	11 469 392	9 185 538	693 534	918 948	671 372	-

31 Декабря 2008 денежные потоки по контрактным финансовым обязательствам были пересчитаны в рубли с использованием следующих валютных курсов: официальный курс ЦБ РФ на 31 Декабря 2008 1 ЕВРО = 41,4411 РУБ. (31 Декабря 2007: 1 ЕВРО = 35,9332 РУБ.) и валютная ставка вычислялась с использованием эффективной ставки EURIBOR, 31 Декабря 2008 г. 3,202% (31 Декабря 2007 г.: 4,745%).

26.5 Рыночный риск

Группа экспортирует часть, производимой электроэнергии в Финляндию и Норвегию и подвержена валютным рискам, возникающим в связи с курсовой разницей, главным образом, в связи с курсом евро. Валютным рискам подвержены заемные средства, деноминированные в иностранной валюте (см. Примечание 15 и Примечание 17). У Группы отсутствуют официальные договоренности, которые бы могли смягчить эти риски.

По состоянию на 31 декабря 2008 года при ослаблении/усилении российского рубля по отношению к евро на 33% (2007 год: 10%), в случае отсутствия изменений других переменных, уменьшение/увеличение прибыли после налогообложения составило бы 343 058 тысяч рублей в год (2007 год: 170 192 тысяч рублей). Так как Группа не имеет финансовых инструментов, переоценка которых относится на капитал, эффект от изменения процентной ставки для капитала будет аналогичен эффекту в отношении прибыли после вычета налогов.

Перевод оригинала, подготовленного на английском языке,
являющегося официальным и имеющего безусловный приоритет

(в тысячах рублей, кроме сумм из расчета на акцию)

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

26.6 Риск изменения процентных ставок

Текущая выручка Группы и денежные потоки от операционной деятельности не зависят от изменений в рыночных процентных ставках. Процентный риск Группы является результатом заимствований. Заимствования, предусматривающие переменную процентную ставку, подвержены риску увеличения выплат вследствие роста процентных ставок. Заимствования, предусматривающие фиксированную процентную ставку, также подвержены процентному риску, связанному с изменением их справедливой стоимости вследствие снижения процентных ставок.

По состоянию на отчетную дату подверженность Группы процентному риску представлены в таблице, где отражены ее процентные обязательства:

	Балансовая стоимость	
	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Инструменты с фиксированной ставкой		
Долгосрочные кредиты и заемные средства	1 143 503	-
Краткосрочные кредиты и заемные средства	1 900 000	4 482 300
Инструменты с плавающей ставкой		
Долгосрочные кредиты и заемные средства	1 140 427	1 343 349
Краткосрочные кредиты и заемные средства	533 156	453 310
Итого	4 717 086	6 278 959

Группа анализирует подверженность процентному риску на регулярной основе. При этом рассматриваются различные возможные сценарии, учитывающие возможность рефинансирования, возобновления существующих обязательств и альтернативного финансирования. На базе такого сценарного анализа Группа рассчитывает воздействие на прибыль изменений в процентной ставке.

Увеличение/уменьшение процентной ставки на 1% приведет к увеличению/уменьшению прибыли Группы за год, закончившийся 31 декабря 2008 года приблизительно на 32 872 тысячи рублей (за год, закончившийся 31 декабря 2007 года: 1 347 тысяч рублей). Общий эффект на капитал (нераспределенную прибыль) будет таким же.

26.7 Анализ чувствительности справедливой стоимости финансовых обязательств с фиксированной процентной ставки

В течение 2008 года группа не владела какими-либо финансовыми активами или финансовыми обязательствами, учитываемыми с использованием фиксированной процентной ставки по справедливой стоимости через прибыль или убытки; также Группа не использует производные ценные бумаги в качестве инструментов хеджирования в соответствии с моделью хеджирования по справедливой стоимости, поэтому изменение процентной ставки на отчетную дату не будет оказывать влияния на финансовый результат Группы.

26.8 Справедливая стоимость

Справедливая стоимость долгосрочного облигационного займа (включая текущую часть), оцененная руководством на основе прогнозируемых будущих потоков денежных средств и рыночной процентной ставки, применяемой Группой для аналогичных инструментов, меньше текущей стоимости на 323 424 тысячи рублей по состоянию на 31 декабря 2008 года. Справедливая стоимость долгосрочного облигационного займа (включая текущую часть), оцененная руководством на основе прогнозируемых будущих потоков денежных средств и рыночной процентной ставки, применяемой Группой для аналогичных инструментов, равняется их балансовой стоимости по состоянию на 31 декабря 2007 года.

Руководство считает, что в целом справедливая стоимость прочих финансовых активов и обязательств достаточно точно аппроксимируется их балансовой стоимостью.

Примечание 26. Управление финансовыми рисками (продолжение)

26.9 Управление капиталом

Цель Группы при управлении капиталом состоит в сохранении способности Группы продолжать деятельность в качестве действующего предприятия, обеспечивая акционерам приемлемый уровень доходности, соблюдая интересы других партнеров и поддерживая оптимальную структуру капитала, позволяющую минимизировать затраты на капитал.

Чтобы поддерживать или корректировать структуру капитала, Группа может варьировать величину дивидендов, выплачиваемых акционерам, выкупать собственные акции или выпускать новые.

Аналогично другим компаниям отрасли Группа осуществляет мониторинг структуры капитала путем определения уровня финансового рычага (левериджа), рассчитываемого как отношение чистого долга к совокупному капиталу. Чистый долг в свою очередь определяется как разница между совокупными заимствованиями (включая краткосрочные и долгосрочные заемные средства в соответствии с данными консолидированной отчетности) и денежными средствами и их эквивалентами. Совокупный капитал рассчитывается путем суммирования собственного (акционерного) капитала (за вычетом доли меньшинства) и чистого долга. Управление капиталом связано с поддержанием некоторых финансовых коэффициентов на определенном уровне в соответствии с условиями кредитных соглашений с банками (см. Примечание 15).

В течение 2008 года стратегия Группы, оставшаяся неизменной с 2007 года, заключалась в поддержании финансового рычага (отношения долга к собственному капиталу) на уровне, не превышающем 0,6. Уровень финансового рычага по состоянию на 31 декабря 2008 и 31 декабря 2007 года приведен ниже:

	31 декабря 2008 г.	31 декабря 2007 г.
Общая сумма заемных средств	4 717 086	6 278 959
Кредиторская задолженность перед поставщиками и подрядчиками и прочая кредиторская задолженность	10 382 213	6 134 241
За вычетом: денежных средств и эквивалентов денежных средств	(2 058 618)	(15 976 549)
Чистая задолженность	13 040 681	(3 563 349)
Собственный капитал	59 951 735	59 124 314
Итого капитал	72 992 416	55 573 297
Доля заемного капитала в структуре капитала	17.87%	(6.41%)
Доля собственного капитала в структуре капитала	82.13%	106.39%
Соотношение собственного и заемного капитала	0.22	(0.06)

Примечание 27. События после отчетной даты

27 февраля 2009 года было подписано соглашение между ОАО «ТГК-1» и ЗАО «ГлобэксБанк» (филиал государственной Корпорации «Банк Развития и Внешних Экономических Связей (Внешэкономбанк) о кредитной линии на период с 27 февраля 2009 года до 26 февраля 2010 года, с целью финансирования инвестиционной программы. Лимит кредитной линии был утвержден в размере 2 000 000 тысяч рублей, процентная ставка в размере 17,8 % годовых

18 февраля 2009 года Совет директоров ОАО «ТГК-1» принял решение одобрить увеличение доли участия в капитале ОАО «Мурманская ТЭЦ» до 100 % в рамках реализации обязательного предложения о приобретении обыкновенных акций и привилегированных акций типа А.

Приложение 2. Квартальная бухгалтерская отчетность ОАО «ТГК-1» на 30 июня 2009 года.

Приложение
к приказу Минфина РФ от 22 июля 2003 г. № 67н

Бухгалтерский баланс
на 30 июня 20 09 г.

Форма № 1 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
Организация ОАО "ТГК-1" по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН
Вид деятельности производство электро и теплотенергии по ОКВЭД
Организационно-правовая форма / форма собственности _____
открытое акционерное общество/частная по ОКОПФ/ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. / млн.-руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ
Местонахождение (адрес) 191186, Санкт-Петербург, Марсово поле, д 1

Коды		
0710001		
2009	6	30
76201586		
7841312071		
40.10.11/40.10.12		
47	16	
384		

Дата утверждения
Дата отправки (принятия)

Актив	Код по-казателя	На начало отчетного года	На конец отчетного периода
1	2	3	4
I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Основные средства	120	36 910 041	37 793 668
Незавершенное строительство	130	14 655 142	17 678 835
Доходные вложения в материальные ценности	135	149	127
Долгосрочные финансовые вложения	140	2 111 094	2 111 094
Прочие внеоборотные активы	150	317 421	353 796
Итого по разделу I	190	53 993 847	57 937 520
II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ			
Запасы	210	2 408 904	2 306 634
в том числе:			
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	211	2 323 638	2 119 196
готовая продукция и товары для перепродажи	214	7 134	7 119
расходы будущих периодов	216	77 739	179 926
прочие запасы и затраты	217	393	393
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	220	314 202	355 745
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты)	230	53 600	44 822
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты)	240	20 197 835	19 940 955
в том числе покупатели и заказчики	241	3 896 112	4 621 853
Краткосрочные финансовые вложения	250	1 126 050	1 580 701
Денежные средства	260	1 191 406	2 577 606
Итого по разделу II	290	25 291 997	26 806 463
БАЛАНС	300	79 285 844	84 743 983

Пассив	Код по-казателя	На начало отчетного периода	На конец отчетного периода
1	2	3	4
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ			
Уставный капитал	410	38 543 414	38 543 414
Собственные акции, выкупленные у акционеров	411	(5)	-
Добавочный капитал	420	39 706 871	39 690 985
Резервный капитал	430	42 899	42 899
в том числе:			
резервы, образованные в соответствии с законодательством	431	42 899	42 899
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	470	(15 200 381)	(13 117 048)
Итого по разделу III	490	63 092 798	65 160 250
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	510	2 283 930	918 516
Отложенные налоговые обязательства	515	1 499 079	1 918 341
Итого по разделу IV	590	3 783 009	2 836 857
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА			
Займы и кредиты	610	2 507 800	8 711 999
Кредиторская задолженность	620	9 902 155	7 704 820
в том числе:			
поставщики и подрядчики	621	7 881 052	5 747 463
задолженность перед персоналом организации	622	17 776	200 149
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	623	32 485	70 635
задолженность по налогам и сборам	624	255 233	296 898
прочие кредиторы	625	1 715 609	1 389 675
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	630	-	-
Доходы будущих периодов	640	82	57
Резервы предстоящих расходов	650	-	330 000
Итого по разделу V	690	12 410 037	16 746 876
БАЛАНС	700	79 285 844	84 743 983
СПРАВКА о наличии ценностей, учитываемых на забалансовых счетах			
Арендованные основные средства	910	25 581	25 581
Товарно-материальные ценности, принятые на ответственное хранение	920	512 409	513 685
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	940	132 410	138 800
Обеспечения обязательств и платежей полученные	950	2 671 078	2 460 838
Обеспечения обязательств и платежей выданные	960	2 418 382	2 175 094
Износ жилищного фонда	970	746	746

Руководитель  Дыков К.А.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер  Станишевская Р.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

« 28 » июля 20 09



Отчет о прибылях и убытках
за I полугодие 20 09 г.

Форма № 2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

Организация ОАО "ТГК-1" по ОКПО

Идентификационный номер налогоплательщика _____ ИНН

Вид деятельности производство электро и теплоэнергии по ОКВЭД

Организационно-правовая форма / форма собственности _____

открытое акционерное общество/частная _____ по ОКОПФ/ОКФС

Единица измерения: тыс. руб. / млн. руб. (ненужное зачеркнуть) по ОКЕИ

Коды		
0710002		
2009	6	30
76201586		
7841312071		
40.10.11/40.10.12		
47	16	
384		

Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
наименование	код		
1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности			
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	010	19 406 732	16 125 200
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	020	(16 210 073)	(15 309 208)
Валовая прибыль	029	3 196 659	815 992
Прибыль (убыток) от продаж	050	3 196 659	815 992
Прочие доходы и расходы			
Проценты к получению	060	142 789	420 586
Проценты к уплате	070	(150 481)	(114 748)
Доходы от участия в других организациях	080	-	0
Прочие доходы	090	2 801 747	316 637
Прочие расходы	100	(3 254 819)	(982 292)
Прибыль (убыток) до налогообложения	140	2 735 895	456 175
Отложенные налоговые обязательства	142	(419 818)	(322 296)
Текущий налог на прибыль	150	(247 732)	-
Иные аналогичные обязательные платежи	151	(897)	2 382
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	190	2 067 448	136 261
СПРАВОЧНО.			
Постоянные налоговые обязательства (активы)	200	120 371	212 814
Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)		0,000000	0,000000

Расшифровка отдельных прибылей и убытков

Показатель		За отчетный период		За аналогичный период предыдущего года	
наименование	код	прибыль	убыток	прибыль	убыток
1	2	3	4	5	6
Штрафы, пени и неустойки, признанные или по которым получены решения суда (арбитражного суда) об их взыскании	230	38 523	84 046	37 183	8 930
Прибыль (убыток) прошлых лет	240	36 248	22 350	182 044	198 263
Курсовые разницы по операциям в иностранной валюте	260	181 996	266 736	19 786	64 043
Отчисления в оценочные резервы	270	x	330 000	x	-
Списание дебиторских и кредиторских задолженностей, по которым истек срок исковой давности	280	1 795	6 390	409	1 344

Руководитель Лыков К.А.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер Станишевская Р.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

« 28 » июля 2009 г.

